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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
CYPRESS PRODUCTION, INC. 195806
FINNEY WELL #: 1 RRCID -> 206772 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8512 PERF. 7398 - 74406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2013 - PLUGGED 06-07-2013

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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MULLINS WELL #: 6 RRCID -> 269883 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 3796 PERF. 2480 - 2492

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
10	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

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
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
*10	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		19232	-0-	19232	113006	2525	1	7712	2	N	145	191	1			207
							8835	5	160	9							
08	T. A.		17241	-0-	17241	130247	1049	1	1341	2	N	698	772	1			133
							14083	5	768	9							
09	T. A.		8746	-0-	8746	138993	2235	1	2189	2	N	223	79	1			277
							4077	5	245	9							
10	T. A.		9997	-0-	9997	148990	2447	1	2550	2	N	227	190	1			314
							4750	5	250	9							

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 249389 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF. N/A

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

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
ROYAL A-883 WELL #: 1 RRCID -> 245358 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 10560 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		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

05	T. A.		-0-	-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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					30
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					36
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PARRISH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184361 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 12242 PERF.11102 - 11123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		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

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ABBEY ROAD WELL #: 1R RRCID -> 268325 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 13168 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					120
08	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	1348	2			N	-0-					120
09	1260	N	1152	-0-	-108	-0-	1152	2			N	-0-					120
10	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
05	1085	#	842	-0-	-243	-0-	842	2			N	-0-					-0-
06	300	#	1	-0-	-299	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	911	R	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
08	837	#	721	-0-	-116	-0-	721	2			N	-0-					-0-
09	810	#	438	-0-	-372	-0-	438	2			N	-0-					-0-
10	899	#	592	-0-	-307	-0-	592	2			N	-0-					-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
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

ALLENTOWN (GLEN ROSE, UPPER) //CONT.// 01727 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC //CONT.// 194068
KIRKLAND WELL #: 2 RRCID -> 139328 COMPL. DATE 12/08/1990 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7330 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	889	2	4	9	N	4					42
09	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	2			N	-0-					42
10	899	N	879	-0-	-20	-0-	879	2			N	-0-					42

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	1860	N	1824	-0-	-36	-0-	381	1	1443	2	N	-0-					54
09	1770	N	1762	-0-	-8	-0-	374	1	1388	2	N	-0-					54
*10	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	398	1	1435	2	N	3					57
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALTO (PETTIT) //CONT.// 02080 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
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
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		4206	-0-	4206	110167	4166	2	40	9	N	36					302
08	0		3557	-0-	3557	113724	3548	2	9	9	N	8					310
09	4000		3637	-0-	-363	113361	3635	2	2	9	N	2					312
*10	7750		4130	-0-	-3620	109741	4130	2			N	-0-	182	1			130

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	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
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
08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	46	1	1468	2	N	-0-					45
09	1950	N	1075	-0-	-875	-0-	32	1	1043	2	N	-0-					45
*10	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	48	1	1562	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
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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1508	2	2	9	N	2	181	1			58
09	1440	N	1277	-0-	-163	-0-	1277	2			N	-0-					58
10	1426	N	1345	-0-	-81	-0-	1345	2			N	-0-					58

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2551	2	11	9	N	10	175	1			55
09	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					55
*10	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2386	2	32	9	N	29					84

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION 275740
YORK WELL #: 1 RRCID -> 194092 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10227 - 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
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-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					37
08	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	1255	2			N	-0-					37
*09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					37
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					37

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

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	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					58
08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					58
*09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					58
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					58

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

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	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					91
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					91
*09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					91
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-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

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-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	6	1	238	2	N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	4	1	206	2	N	-0-					-0-
10	217	N	99	-0-	-118	-0-	99	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	13	1	430	2	N	-0-					70
09	1590	N	287	-0-	-1303	-0-	9	1	278	2	N	-0-					70
10	217	N	62	-0-	-155	-0-	2	1	60	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
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	10	1	651	2	N	-0-					172
09	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	32	1	2110	2	N	-0-					172
*10	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	32	1	2105	2	N	-0-					172

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
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
08	1860	N	1691	-0-	-169	-0-	51	1	1640	2	N	-0-					118
09	1710	N	1690	-0-	-20	-0-	51	1	1639	2	N	-0-					118
*10	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	42	1	1349	2	N	150	181	1			87
							165	9									

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
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
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	52	1	1686	2	N	-0-					140
09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	53	1	1718	2	N	-0-					140
10	1736	N	1543	-0-	-193	-0-	46	1	1497	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
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
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	48	1	1533	2	N	-0-					125
09	1470	N	1424	-0-	-46	-0-	43	1	1381	2	N	-0-					125
*10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	40	1	1291	2	N	-0-					125

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SESSIONS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253913 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10404 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3875	X	2964	-0-	-911	-0-	89	1	2875	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	3613	-0-	-137	-0-	109	1	3504	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	3685	-0-	-190	-0-	111	1	3574	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
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
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	2	N	-0-					16
09	240	N	137	-0-	-103	-0-	7	1	130	2	N	-0-					16
10	248	N	141	-0-	-107	-0-	8	1	133	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
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
08	5146	X	5045	-0-	-101	-0-	274	1	4771	2	Y	-0-					80
09	4980	X	4369	-0-	-611	-0-	231	1	4138	2	Y	-0-					80
10	5146	X	3704	-0-	-1442	-0-	200	1	3504	2	Y	-0-					80

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
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
08	5363	X	5234	-0-	-129	-0-	285	1	4949	2	Y	-0-					39
09	5190	X	4662	-0-	-528	-0-	247	1	4415	2	Y	-0-					39
*10	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	336	1	5897	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
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
08	7192	X	6493	-0-	-699	-0-	353	1	6140	2	N	-0-					70
09	7620	X	6556	-0-	-1064	-0-	347	1	6209	2	N	-0-					70
10	7874	X	6605	-0-	-1269	-0-	352	1	6176	2	N	70					140
							77	9									

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
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									
08	6975	X	6369	-0-	-606	-0-	346	1	6021	2	Y	2					113
							2	9									
09	6750	X	6409	-0-	-341	-0-	339	1	6069	2	Y	1					114
							1	9									
10	6975	X	6658	-0-	-317	-0-	359	1	6297	2	Y	2					116
							2	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
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
08	9021	X	6538	-0-	-2483	-0-	356	1	6182	2	N	-0-					82
09	8730	X	8081	-0-	-649	-0-	428	1	7653	2	N	-0-					82
10	8525	X	6753	-0-	-1772	-0-	364	1	6389	2	N	-0-					82

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

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
08	6169	X	5711	-0-	-458	-0-	311	1	5400	2	Y	-0-					78
09	6030	X	5319	-0-	-711	-0-	281	1	5036	2	Y	2					80
							2	9									
10	6231	X	5743	-0-	-488	-0-	310	1	5433	2	Y	-0-					80

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

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
08	6169	X	5552	-0-	-617	-0-	302	1	5250	2	Y	-0-					113
09	5970	X	4982	-0-	-988	-0-	264	1	4718	2	Y	-0-					113
*10	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	343	1	6018	2	Y	1					114
							1	9									

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

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
08	6169	X	5371	-0-	-798	-0-	292	1	5079	2	Y	-0-					33
09	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	319	1	5704	2	Y	-0-					33
10	5890	X	5511	-0-	-379	-0-	297	1	5214	2	Y	-0-					33

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

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
08	T. A.		4243	-0-	4243	4243	231	1	4012	2	Y	-0-					85
09	T. A.		14791	-0-	14791	19034	783	1	14008	2	Y	-0-	76	0			9
*10	29664	X	10630	-0-	-19034	-0-	574	1	10056	2	Y	-0-					9

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

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
08	9734	X	7386	-0-	-2348	-0-	402	1	6984	2	Y	-0-					54
09	9420	X	6811	-0-	-2609	-0-	360	1	6451	2	Y	-0-					54
10	9734	X	6801	-0-	-2933	-0-	367	1	6434	2	Y	-0-					54

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
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									
08	5301	X	4464	-0-	-837	-0-	243	1	4221	2	Y	-0-					97
09	5130	X	4691	-0-	-439	-0-	248	1	4430	2	Y	12	86	0			23
							13	9									
10	5208	X	4887	-0-	-321	-0-	264	1	4622	2	Y	1					24
							1	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
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
08	6634	X	5720	-0-	-914	-0-	311	1	5409	2	Y	-0-					28
09	6420	X	5510	-0-	-910	-0-	292	1	5218	2	Y	-0-	25	0			3
10	6386	X	5502	-0-	-884	-0-	297	1	5204	2	Y	1					4
							1	9									

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
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
08	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	27	1	1829	2	N	5					50
							6	9									
09	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	27	1	1615	2	N	40					90
							44	9									
*10	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	28	1	1708	2	N	-0-					90

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	5115	X	4569	-0-	-546	-0-	249	1	4320	2	N	-0-					95
09	4920	X	4258	-0-	-662	-0-	225	1	4031	2	N	2					97
							2	9									
10	5084	X	4542	-0-	-542	-0-	244	1	4273	2	N	23					120
							25	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	8060	X	7854	-0-	-206	-0-	427	1	7427	2	Y	-0-					130
09	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	400	1	7163	2	Y	10					140
							11	9									
10	8339	X	7789	-0-	-550	-0-	420	1	7363	2	Y	5					145
							6	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
TIMBERSTAR-SANFORD WELL #: 3 RRCID -> 237031 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7819 - 12903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	10230	X	9031	-0-	-1199	-0-	491	1	8540	2	Y	-0-					74
09	10021	X	10021	-0-	-0-	-0-	530	1	9491	2	Y	-0-					74
*10	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	546	1	9565	2	Y	16					90
							18	9									

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

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
08	5890	X	5599	-0-	-291	-0-	305	1	5294	2	Y	-0-					3
09	5700	X	5370	-0-	-330	-0-	284	1	5086	2	Y	-0-					3
10	5673	X	5578	-0-	-95	-0-	301	1	5277	2	Y	-0-					3

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					1
*10	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1

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

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
08	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	39	1	2567	2	Y	-0-					8
09	2520	X	2020	-0-	-500	-0-	33	1	1987	2	Y	-0-					8
*10	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	37	1	2307	2	Y	-0-					8

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

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									
08	4495	X	3908	-0-	-587	-0-	213	1	3695	2	Y	-0-					128
09	4320	X	3908	-0-	-412	-0-	207	1	3701	2	Y	-0-					128
10	4464	X	4227	-0-	-237	-0-	228	1	3999	2	Y	-0-					128

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

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
08	4061	X	3508	-0-	-553	-0-	945	1	2563	2	N	-0-					95
09	3930	X	3632	-0-	-298	-0-	945	1	2687	2	N	-0-					95
10	4061	X	3034	-0-	-1027	-0-	945	1	2089	2	N	-0-					95

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154 WELL #: 4 RRCID -> 239126 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7659 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	465	N	196	-0-	-269	-0-	11	1	185	2	Y	-0-					1
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					1
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2945	X	2723	-0-	-222	-0-	40	1	2683	2	Y	-0-					116
09	2700	X	2509	-0-	-191	-0-	41	1	2468	2	Y	-0-					116
*10	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	42	1	2604	2	Y	-0-					116

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4991	X	4410	-0-	-581	-0-	240	1	4170	2	Y	-0-					36
09	4830	X	4465	-0-	-365	-0-	236	1	4229	2	Y	-0-					36
10	4619	X	4282	-0-	-337	-0-	231	1	4051	2	Y	-0-					36

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
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
08	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	18	1	1181	2	Y	-0-					76
09	1230	N	1092	-0-	-138	-0-	18	1	1074	2	Y	-0-					76
10	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	17	1	1075	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
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
08	5394	X	4873	-0-	-521	-0-	265	1	4608	2	Y	-0-					67
09	5220	X	4667	-0-	-553	-0-	247	1	4420	2	Y	-0-					67
10	5363	X	5100	-0-	-263	-0-	275	1	4825	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
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
08	5208	X	4706	-0-	-502	-0-	256	1	4450	2	Y	-0-					50
09	5040	X	4493	-0-	-547	-0-	238	1	4255	2	Y	-0-					50
10	5022	X	4840	-0-	-182	-0-	261	1	4579	2	Y	-0-					50

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
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
08	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	475	1	8250	2	N	-0-					169
09	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	470	1	8417	2	N	-0-					169
*10	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	416	1	7289	2	N	3					172
							3	9									

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

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
08	434	N	120	-0-	-314	-0-	29	1	91	2	Y	-0-					100
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					100
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					100

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

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
08	5952	X	5460	-0-	-492	-0-	297	1	5163	2	N	-0-					56
09	5760	X	5105	-0-	-655	-0-	270	1	4835	2	N	-0-					56
10	5797	X	5488	-0-	-309	-0-	296	1	5192	2	N	-0-					56

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

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									
08	4030	X	3418	-0-	-612	-0-	818	1	2600	2	Y	-0-					30
09	3690	X	2913	-0-	-777	-0-	707	1	2206	2	Y	-0-					30
10	3813	X	3092	-0-	-721	-0-	786	1	2306	2	Y	-0-					30

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

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
08	6634	X	6253	-0-	-381	-0-	340	1	5911	2	Y	2					53
							2	9									
09	6420	X	5872	-0-	-548	-0-	311	1	5559	2	Y	2					55
							2	9									
10	6634	X	6413	-0-	-221	-0-	346	1	6067	2	Y	-0-					55

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
TIMBERSTAR-KIMBRO 405 WELL #: 1 RRCID -> 244280 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7535 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	325	1	5655	2	N	4					169
							4	9									
09	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	301	1	5381	2	N	1					170
							1	9									
*10	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	305	1	5350	2	N	2					172
							2	9									

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

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
08	6975	X	6152	-0-	-823	-0-	335	1	5817	2	Y	-0-					2
09	6750	X	5630	-0-	-1120	-0-	298	1	5332	2	Y	-0-					2
10	6758	X	5912	-0-	-846	-0-	319	1	5593	2	Y	-0-					2

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

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
08	6262	X	5721	-0-	-541	-0-	311	1	5408	2	Y	2					19
							2	9									
09	6060	X	5413	-0-	-647	-0-	286	1	5125	2	Y	2					21
							2	9									
10	6076	X	5641	-0-	-435	-0-	304	1	5337	2	Y	-0-					21

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

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
08	11315	X	10285	-0-	-1030	-0-	2455	1	7808	2	N	20					128
							22	9									
09	10950	X	9962	-0-	-988	-0-	2417	1	7545	2	N	-0-					128
10	11098	X	10024	-0-	-1074	-0-	2549	1	7475	2	N	-0-					128

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

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
08	9083	X	8068	-0-	-1015	-0-	439	1	7629	2	Y	-0-					29
09	8790	X	7753	-0-	-1037	-0-	410	1	7343	2	Y	-0-					29
10	8680	X	8492	-0-	-188	-0-	458	1	8034	2	Y	-0-					29

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
SOUTHERN TIMBER PROPERTIES WELL #: 2H RRCID -> 245604 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8449 - 14166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4123	X	3758	-0-	-365	-0-	899	1	2859	2	Y	-0-					55
09	3900	X	3474	-0-	-426	-0-	843	1	2631	2	Y	-0-					55
10	4061	X	3968	-0-	-93	-0-	1009	1	2959	2	Y	-0-					55

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	6262	X	5841	-0-	-421	-0-	1406	1	4435	2	Y	-0-					5
09	6840	X	4920	-0-	-1920	-0-	1193	1	3727	2	Y	-0-					5
10	7068	X	5665	-0-	-1403	-0-	1348	1	4317	2	Y	-0-					5

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
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
08	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	874	1	2759	2	Y	-0-					24
09	3480	X	3346	-0-	-134	-0-	811	1	2535	2	Y	-0-					24
10	3658	X	3504	-0-	-154	-0-	834	1	2669	2	Y	1					25
							1	9									

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
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
08	4743	X	4180	-0-	-563	-0-	1006	1	3174	2	Y	-0-					118
09	4140	X	3530	-0-	-610	-0-	856	1	2674	2	Y	-0-					118
10	4278	X	3475	-0-	-803	-0-	827	1	2648	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
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
08	8060	X	7131	-0-	-929	-0-	1716	1	5415	2	Y	-0-					56
09	7950	X	6732	-0-	-1218	-0-	1632	1	5100	2	Y	-0-					56
10	8215	X	7259	-0-	-956	-0-	1722	1	5515	2	Y	20					76
							22	9									

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
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									
08	8339	X	7501	-0-	-838	-0-	408	1	7090	2	Y	3					121
							3	9									
09	8070	X	7106	-0-	-964	-0-	376	1	6728	2	Y	2					123
							2	9									
10	8091	X	7227	-0-	-864	-0-	390	1	6836	2	Y	1					124
							1	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
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
08	5518	X	5282	-0-	-236	-0-	1271	1	4011	2	Y	-0-					94
09	5160	X	4525	-0-	-635	-0-	1097	1	3428	2	Y	-0-					94
10	5332	X	5076	-0-	-256	-0-	1207	1	3865	2	Y	4					98
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	8277	X	6051	-0-	-2226	-0-	1456	1	4595	2	Y	-0-					87
09	7710	X	5542	-0-	-2168	-0-	1344	1	4198	2	Y	-0-					87
*10	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	1902	1	6091	2	Y	7					94
							8	9									

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
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
08	7595	X	6861	-0-	-734	-0-	373	1	6488	2	Y	-0-					108
09	7320	X	6555	-0-	-765	-0-	347	1	6208	2	Y	-0-					108
10	7440	X	6724	-0-	-716	-0-	363	1	6361	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
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
08	6076	X	5102	-0-	-974	-0-	1221	1	3881	2	Y	-0-					85
09	5880	X	4727	-0-	-1153	-0-	1147	1	3580	2	Y	-0-					85
10	5642	X	4758	-0-	-884	-0-	1210	1	3548	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2013 - PLUGGED 06-15-2013

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
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
08	5921	X	4485	-0-	-1436	-0-	1079	1	3406	2	N	-0-					160
09	5190	X	4401	-0-	-789	-0-	1067	1	3334	2	N	-0-					160
10	5270	X	4642	-0-	-628	-0-	1105	1	3537	2	N	-0-					160

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
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									
08	6045	X	5411	-0-	-634	-0-	1302	1	4109	2	N	-0-					114
09	5700	X	4793	-0-	-907	-0-	1162	1	3631	2	N	-0-					114
10	5890	X	4851	-0-	-1039	-0-	1154	1	3694	2	N	3					117
							3	9									

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

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
08	17980	X	15659	-0-	-2321	-0-	1288	1	14371	2	N	-0-					125
09	16560	X	14357	-0-	-2203	-0-	981	1	13376	2	N	-0-					125
10	16864	X	14324	-0-	-2540	-0-	603	1	13721	2	N	-0-					125

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

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
08	5022	X	4275	-0-	-747	-0-	233	1	4042	2	Y	-0-					16
09	4860	X	4076	-0-	-784	-0-	216	1	3858	2	Y	2					18
							2	9									
10	5022	X	4378	-0-	-644	-0-	236	1	4142	2	Y	-0-					18

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

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
08	7192	X	6541	-0-	-651	-0-	568	1	5973	2	N	-0-					27
09	6600	X	3837	-0-	-2763	-0-	284	1	3553	2	N	-0-					27
10	6820	X	4207	-0-	-2613	-0-	278	1	3929	2	N	-0-					27

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

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
08	2201	N	1671	-0-	-530	-0-	400	1	1271	2	Y	-0-					44
09	2010	N	1760	-0-	-250	-0-	427	1	1333	2	Y	-0-					44
10	2480	N	1608	-0-	-872	-0-	409	1	1199	2	Y	-0-					44

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
WYNN, LELIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249839 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7867 - 13727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	7130	X	6849	-0-	-281	-0-	595	1	6254	2	Y	-0-					76
09	6900	X	6244	-0-	-656	-0-	462	1	5782	2	Y	-0-					76
10	6851	X	6171	-0-	-680	-0-	408	1	5763	2	Y	-0-					76

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	6014	X	5835	-0-	-179	-0-	317	1	5517	2	Y	1					71
							1	9									
09	5820	X	5544	-0-	-276	-0-	291	1	5209	2	Y	40					111
							44	9									
10	5890	X	5806	-0-	-84	-0-	313	1	5491	2	Y	2					113
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	9703	X	8514	-0-	-1189	-0-	463	1	8050	2	N	1					153
							1	9									
09	9210	X	8428	-0-	-782	-0-	446	1	7982	2	N	-0-					153
10	9393	X	8667	-0-	-726	-0-	468	1	8199	2	N	-0-					153

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3627	X	3118	-0-	-509	-0-	170	1	2948	2	Y	-0-					16
09	3330	X	2838	-0-	-492	-0-	150	1	2688	2	Y	-0-					16
10	3286	X	3086	-0-	-200	-0-	167	1	2919	2	Y	-0-					16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	7254	X	6636	-0-	-618	-0-	576	1	6060	2	Y	-0-					45
09	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	675	1	8444	2	Y	-0-					45
*10	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	597	1	8437	2	Y	-0-					45

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
BRIGHT, JACQUELYN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251973 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8153 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	6975	X	6782	-0-	-193	-0-	1622	1	5159	2	Y	1					32
							1	9									
09	6630	X	6459	-0-	-171	-0-	1567	1	4892	2	Y	-0-					32
10	6851	X	6654	-0-	-197	-0-	1692	1	4962	2	Y	-0-					32

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	20677	X	9626	-0-	-11051	-0-	2317	1	7309	2	Y	-0-					12
09	20010	X	13462	-0-	-6548	-0-	3264	1	10198	2	Y	-0-					12
10	20677	X	13424	-0-	-7253	-0-	3195	1	10229	2	Y	-0-					12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	8525	X	7868	-0-	-657	-0-	428	1	7439	2	Y	1					120
							1	9									
09	8250	X	7644	-0-	-606	-0-	404	1	7238	2	Y	2					122
							2	9									
10	8525	X	7859	-0-	-666	-0-	424	1	7435	2	Y	-0-					122

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	7161	X	4621	-0-	-2540	-0-	251	1	4370	2	Y	-0-					8
09	6240	X	4638	-0-	-1602	-0-	245	1	4393	2	Y	-0-					8
10	5859	X	4755	-0-	-1104	-0-	257	1	4498	2	Y	-0-					8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	8618	X	8512	-0-	-106	-0-	739	1	7773	2	N	-0-					190
09	7950	X	7911	-0-	-39	-0-	586	1	7325	2	N	-0-					190
10	8215	X	7737	-0-	-478	-0-	511	1	7226	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2013 - PLUGGED 06-02-2013

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

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
08	12400	X	3605	-0-	-8795	-0-	313	1	3292	2	N	-0-					35
09	11250	X	6652	-0-	-4598	-0-	493	1	6159	2	N	-0-					35
*10	14197	X	14197	-0-	-0-	-0-	938	1	13259	2	N	-0-					35

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

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
08	7378	X	6111	-0-	-1267	-0-	1025	1	5086	2	N	-0-					35
09	6930	X	6345	-0-	-585	-0-	572	1	5773	2	N	-0-					35
10	6975	X	6251	-0-	-724	-0-	646	1	5605	2	N	-0-					35

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

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
08	9362	X	3318	-0-	-6044	-0-	556	1	2762	2	N	-0-					35
09	10626	X	10626	-0-	-0-	-0-	958	1	9668	2	N	-0-					35
*10	9044	X	9044	-0-	-0-	-0-	935	1	8107	2	N	2					37
							2	9									

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

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
08	7967	X	7161	-0-	-806	-0-	622	1	6539	2	N	-0-					80
09	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	564	1	7053	2	N	-0-					80
*10	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	488	1	6895	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

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-
08	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	670	1	2968	2	N	-0-					-0-
09	3510	X	3177	-0-	-333	-0-	631	1	2546	2	N	-0-					-0-
10	3627	X	3093	-0-	-534	-0-	644	1	2449	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
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-
08	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	1155	1	4171	2	N	-0-					-0-
09	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	1137	1	4007	2	N	-0-					-0-
*10	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	1167	1	4160	2	N	-0-					-0-

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

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									
08	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	205	1	3626	2	N	304	381	1			149
							334	9									
09	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	218	1	3720	2	N	196	191	1			154
							216	9									
10	4681	X	3679	-0-	-1002	-0-	237	1	3168	2	N	249	187	1			216
							274	9									

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

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									
08	13826	X	9951	-0-	-3875	-0-	2226	1	7370	2	N	323	367	1			172
							355	9									
09	13380	X	9317	-0-	-4063	-0-	2220	1	6591	2	N	460	364	1			268
							506	9									
10	13826	X	9233	-0-	-4593	-0-	2211	1	6460	2	N	511	568	1			211
							562	9									

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

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									
08	18166	X	16772	-0-	-1394	-0-	2015	1	13863	2	N	813	759	1			266
							894	9									
09	17580	X	15301	-0-	-2279	-0-	1947	1	12542	2	N	738	763	1			241
							812	9									
10	18166	X	15322	-0-	-2844	-0-	1961	1	12504	2	N	779	766	1			254
							857	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1426	N	1167	-0-	-259	-0-	47	1	910	2	N	191	188	1			192
							210	9									
09	1380	N	1002	-0-	-378	-0-	50	1	877	2	N	68	191	1			69
							75	9									
*10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	60	1	1037	2	N	307	160	1			216
							338	9									

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

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									
08	6014	X	3013	-0-	-3001	-0-	340	1	2588	2	N	77	169	1			20
							85	9									
09	5820	X	1	-0-	-5819	-0-	1	2			N	-0-					20
10	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	115					135

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

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									
08	24118	X	19367	-0-	-4751	-0-	3671	1	14249	2	N	1315	1137	1			310
							1447	9									
09	22890	X	18975	-0-	-3915	-0-	3097	1	14479	2	N	1272	1481	1			101
							1399	9									
10	20584	X	18186	-0-	-2398	-0-	2347	1	14571	2	N	1153	963	1			291
							1268	9									

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

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									
08	34596	X	17046	-0-	-17550	-0-	3032	1	13150	2	N	785	741	1			226
							864	9									
09	28770	X	15285	-0-	-13485	-0-	2968	1	11557	2	N	691	579	1			338
							760	9									
10	25885	X	15018	-0-	-10867	-0-	2844	1	11451	2	N	657	761	1			234
							723	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
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									
08	42439	X	21954	-0-	-20485	-0-	3373	1	17613	2	N	880	842	1			318
							968	9									
09	34980	X	19605	-0-	-15375	-0-	3277	1	15453	2	N	795	699	1			414
							875	9									
10	32302	X	19301	-0-	-13001	-0-	3352	1	15123	2	N	751	919	1			246
							826	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
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									
08	65472	X	29167	-0-	-36305	-0-	2010	1	25549	2	N	1462	1472	1			217
							1608	9									
09	51660	X	24813	-0-	-26847	-0-	1939	1	21392	2	N	1347	1161	1			403
							1482	9									
10	48763	X	24135	-0-	-24628	-0-	2015	1	20600	2	N	1382	1520	1			265
							1520	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
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									
08	40858	X	14556	-0-	-26302	-0-	2004	1	11703	2	N	772	856	1			118
							849	9									
09	21000	X	11776	-0-	-9224	-0-	1950	1	9069	2	N	688	550	1			256
							757	9									
10	19561	X	11569	-0-	-7992	-0-	2015	1	8760	2	N	722	777	1			201
							794	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
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									
08	52514	X	23324	-0-	-29190	-0-	2015	1	19882	2	N	1297	1434	1			192
							1427	9									
09	40380	X	21412	-0-	-18968	-0-	1950	1	18064	2	N	1271	960	1			503
							1398	9									
10	36115	X	21016	-0-	-15099	-0-	1966	1	17738	2	N	1193	1493	1			203
							1312	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
05	59675	X	49440	-0-	-10235	-0-	4015 3062	1 9	42363	2	N	2784	2665	1			576
06	57750	X	39782	-0-	-17968	-0-	3900 2242	1 9	33640	2	N	2038	2267	1			347
07	35876	X	35876	-0-	-0-	-0-	2015 1954	1 9	31907	2	N	1776	1910	1			213
08	59675	X	31446	-0-	-28229	-0-	2015 1690	1 9	27741	2	N	1536	1552	1			197
09	53670	X	29034	-0-	-24636	-0-	1945 1436	1 9	25653	2	N	1305	1154	1			348
10	49445	X	27086	-0-	-22359	-0-	2015 1401	1 9	23670	2	N	1274	1360	1			262

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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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		-0-	-0-	-0-	31082					N	-0-					123
08	31082	X	-0-	-0-	-31082	-0-					N	-0-					123
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

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

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	0	X	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

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 6	1 9	3707	2	N	5					148
08	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	123	1	3388	2	N	-0-					148
09	3480	X	3262	-0-	-218	-0-	114 2	1 9	3146	2	N	2					150
10	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					150

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
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
08	1953	N	1762	-0-	-191	-0-	87	1	1675	2	N	-0-					147
*09	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	80	1	1536	2	N	-0-					147
10	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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									
08	4123	X	4026	-0-	-97	-0-	153	1	3873	2	N	-0-					32
09	3990	X	3129	-0-	-861	-0-	117	1	3012	2	N	-0-					32
10	4464	X	3274	-0-	-1190	-0-	124	1	3150	2	N	-0-					32

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
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
08	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	145	1	3667	2	Y	1	1	8			78
							1	9									
09	3600	X	3167	-0-	-433	-0-	118	1	3049	2	Y	-0-					78
10	3844	X	3329	-0-	-515	-0-	126	1	3202	2	Y	1	1	8			78
							1	9									

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
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									
08	4371	X	4261	-0-	-110	-0-	162	1	4099	2	N	-0-					35
09	4200	X	3347	-0-	-853	-0-	125	1	3221	2	N	1	1	8			35
							1	9									
10	4619	X	3614	-0-	-1005	-0-	137	1	3477	2	N	-0-					35

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
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									
08	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	153	1	3874	2	Y	2	2	8			89
							2	9									
09	3810	X	3237	-0-	-573	-0-	121	1	3116	2	Y	-0-					89
10	4061	X	3208	-0-	-853	-0-	121	1	3087	2	Y	-0-					89

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
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-
08	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	92	1	1120	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	83	1	1093	2	N	-0-					-0-
10	1147	X	966	-0-	-181	-0-	70	1	896	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
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-
08	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	85	1	1035	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	326	-0-	-874	-0-	23	1	303	2	N	-0-					-0-
10	961	N	223	-0-	-738	-0-	16	1	206	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
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									
08	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	344	1	4659	5	N	-0-					-0-
09	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	460	1	6131	5	N	4	4	8			-0-
							4	9									
*10	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	430	1	5681	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
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									
08	1488	N	1346	-0-	-142	-0-	101	1	1234	2	N	10					173
							11	9									
09	1260	N	942	-0-	-318	-0-	67	1	872	2	N	3	149	1			27
							3	9									
*10	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	89	1	1139	2	N	-0-					27

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	48 1	1 9	671	2	N	1	1	8			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	41 2	1 9	450	2	N	2	2	8			-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	40 1	1 9	508	2	N	1	1	8			-0-

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

05	8432	X	6746	-0-	-1686	-0-	6459 2	2 9	285	3	Y	2					38
06	7860	X	6681	-0-	-1179	-0-	6329	2	352	3	Y	-0-					38
07	7657	X	6742	-0-	-915	-0-	6742	2			Y	-0-					38
*08	7192	X	4375	-0-	-2817	-0-	4374	2	1	9	Y	1	27	1			12
*09	6960	X	4269	-0-	-2691	-0-	4269	2			Y	-0-					12
*10	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	7837	2			Y	-0-					12

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

05	6789	X	5823	-0-	-966	-0-	5568 9	2 9	246	3	Y	8					70
06	6570	X	5770	-0-	-800	-0-	5458 8	2 9	304	3	Y	7					77
07	6789	X	6468	-0-	-321	-0-	6459	2	9	9	Y	8					85
*08	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6249	2	12	9	Y	11	45	1			51
*09	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5918	2	2	9	Y	2					53
*10	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6067	2	9	9	Y	8					61

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

05	8308	X	6799	-0-	-1509	-0-	6510 2	2 9	287	3	N	2					149
06	8040	X	6843	-0-	-1197	-0-	6479 3	2 9	361	3	N	3					152
07	7905	X	6951	-0-	-954	-0-	6948	2	3	9	N	3					155
*08	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	7243	2	4	9	N	4					159
*09	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	7211	2			N	-0-					159
*10	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	7790	2			N	-0-					159

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
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	8207	-0-	-442	-0-	8206	2	1	9	N	1					180
*08	8184	X	7566	-0-	-618	-0-	7562	2	4	9	N	4					184
*09	7920	X	7558	-0-	-362	-0-	7558	2			N	-0-					184
10	8215	X	7742	-0-	-473	-0-	7742	2			N	-0-					184

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
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
*08	4185	X	3608	-0-	-577	-0-	3608	2			N	-0-					94
*09	4050	X	3663	-0-	-387	-0-	3662	2	1	9	N	1					95
10	3999	X	3810	-0-	-189	-0-	3810	2			N	-0-					95

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
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	11671	-0-	-791	-0-	11671	2			Y	-0-					60
*08	12462	X	11546	-0-	-916	-0-	11546	2			Y	-0-					60
*09	12060	X	10155	-0-	-1905	-0-	10155	2			Y	-0-					60
*10	14376	X	14376	-0-	-0-	-0-	14374	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
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	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	7606	2			Y	-0-					82
*08	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	8085	2	7	9	Y	6					88
*09	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	7464	2			Y	-0-					88
*10	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	7239	2			Y	-0-					88

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
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
*08	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	567	1	8075	2	N	1					105
							1	9									
*09	8190	X	7498	-0-	-692	-0-	554	1	6944	2	N	-0-					105
10	8463	X	7475	-0-	-988	-0-	491	1	6984	2	N	-0-					105

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
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
*08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					24
*09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					24
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					24

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
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
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									
*08	10633	X	8511	-0-	-2122	-0-	917	1	7594	2	N	-0-					192
*09	10290	X	7697	-0-	-2593	-0-	813	1	6884	2	N	-0-					192
10	10633	X	9010	-0-	-1623	-0-	869	1	8141	2	N	-0-					192

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
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	5569	-0-	-42	-0-	5559	2	10	9	Y	9					33
*08	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5548	2	7	9	Y	6					39
*09	5310	X	4765	-0-	-545	-0-	4759	2	6	9	Y	5					44
*10	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	2			Y	-0-					44

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
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
*08	10137	X	8717	-0-	-1420	-0-	939	1	7778	2	N	-0-					45
*09	10080	X	9347	-0-	-733	-0-	987	1	8358	2	N	2					47
							2	9									
*10	10485	X	10485	-0-	-0-	-0-	1011	1	9474	2	N	-0-					47

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
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
*08	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	411	1	8925	2	N	-0-					73
*09	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	395	1	8403	2	N	4					77
							4	9									
10	8990	X	7746	-0-	-1244	-0-	379	1	7367	2	N	-0-					77

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
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	6694	-0-	-1738	-0-	6693	2	1	9	Y	1					8
*08	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	7741	2	2	9	Y	2					10
*09	6660	X	4944	-0-	-1716	-0-	4942	2	2	9	Y	2					12
10	6882	X	2992	-0-	-3890	-0-	2992	2			Y	-0-					12

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
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
*08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
*09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	11241	-0-		-1345	-0-	11241	2			Y	-0-					91
*08	12338	X	12044	-0-		-294	-0-	12044	2			Y	-0-					91
*09	11940	X	10771	-0-		-1169	-0-	10771	2			Y	-0-					91
10	11253	X	10781	-0-		-472	-0-	10778	2	3	9	Y	3					94

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	8673	X	8673	-0-		-0-	-0-	8673	2			Y	-0-					19
*08	9452	X	9452	-0-		-0-	-0-	9448	2	4	9	Y	4					23
*09	8942	X	8942	-0-		-0-	-0-	8942	2			Y	-0-					23
10	9145	X	8772	-0-		-373	-0-	8769	2	3	9	Y	3					26

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	4443	-0-		-548	-0-	4440	2	3	9	Y	3					7
*08	4241	X	4241	-0-		-0-	-0-	4239	2	2	9	Y	2					9
*09	4001	X	4001	-0-		-0-	-0-	4001	2			Y	-0-					9
*10	4202	X	4202	-0-		-0-	-0-	4201	2	1	9	Y	1					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	5022	-0-		-403	-0-	5022	2			Y	-0-	71	1			6
*08	5115	X	4804	-0-		-311	-0-	4804	2			Y	-0-					6
*09	4920	X	4476	-0-		-444	-0-	4476	2			Y	-0-					6
10	5084	X	4515	-0-		-569	-0-	4515	2			Y	-0-					6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	5948	-0-		-1771	-0-	5948	2			Y	-0-					109
*08	6572	X	6067	-0-		-505	-0-	6060	2	7	9	Y	6					115
*09	6360	X	85	-0-		-6275	-0-	85	2			Y	-0-					115
*10	7508	X	7508	-0-		-0-	-0-	7508	2			Y	-0-					115

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	10438	X	10438	-0-	-0-	-0-	10438	2			Y	-0-	108	1			9
*08	8494	X	8129	-0-	-365	-0-	8129	2			Y	-0-					9
*09	10950	X	7937	-0-	-3013	-0-	7937	2			Y	-0-					9
10	11315	X	7973	-0-	-3342	-0-	7971	2	2	9	Y	2					11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	8207	2			Y	-0-					24
*08	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	8290	2	4	9	Y	4					28
*09	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	7885	2			Y	-0-					28
10	8215	X	7981	-0-	-234	-0-	7978	2	3	9	Y	3					31

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	12367	-0-	-653	-0-	12363	2	4	9	Y	4					83
*08	12276	X	12070	-0-	-206	-0-	12069	2	1	9	Y	1					84
*09	12060	X	11395	-0-	-665	-0-	11393	2	2	9	Y	2					86
10	12462	X	11644	-0-	-818	-0-	11644	2			Y	-0-					86

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9737	X	9737	-0-	-0-	-0-	9735	2	2	9	Y	2					17
*08	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	9327	2			Y	-0-					17
*09	9300	X	8784	-0-	-516	-0-	8784	2			Y	-0-					17
10	9734	X	8657	-0-	-1077	-0-	8657	2			Y	-0-					17

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
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	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6214	2	2	9	Y	2					12
*08	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	2			Y	-0-					12
*09	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	2			Y	-0-					12
*10	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	2			Y	-0-					12

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
TIMBERSTAR-TARTT WELL #: 4H RRCID -> 252038 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7994 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8611	-0-	-193	-0-	8607	2	4	9	Y	4					81
*08	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	8585	2			Y	-0-					81
*09	8130	X	7796	-0-	-334	-0-	7796	2			Y	-0-					81
10	8618	X	7943	-0-	-675	-0-	7943	2			Y	-0-	73	1			8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	10278	-0-	-975	-0-	10271	2	7	9	Y	6					110
*08	10416	X	9861	-0-	-555	-0-	9860	2	1	9	Y	1					111
*09	11070	X	9226	-0-	-1844	-0-	9224	2	2	9	Y	2					113
10	11439	X	9291	-0-	-2148	-0-	9288	2	3	9	Y	3					116

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6236	-0-	-708	-0-	6233	2	3	9	Y	3					74
*08	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6430	2	2	9	Y	2					76
*09	6210	X	6081	-0-	-129	-0-	6080	2	1	9	Y	1					77
10	6231	X	6091	-0-	-140	-0-	6089	2	2	9	Y	2					79

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
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	4645	-0-	-532	-0-	4642	2	3	9	Y	3					36
*08	5022	X	4549	-0-	-473	-0-	4547	2	2	9	Y	2					38
*09	4860	X	4255	-0-	-605	-0-	4254	2	1	9	Y	1					39
10	4774	X	4251	-0-	-523	-0-	4249	2	2	9	Y	2					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
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	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	9736	2	2	9	Y	2					81
*08	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	9236	2	2	9	Y	2					83
*09	9570	X	8760	-0-	-810	-0-	8759	2	1	9	Y	1					84
10	9889	X	8521	-0-	-1368	-0-	8521	2			Y	-0-					84

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
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
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	9658	-0-	-572	-0-	9655	2	3	9	Y	3					101
*08	9424	X	9365	-0-	-59	-0-	9363	2	2	9	Y	2					103
*09	9120	X	8817	-0-	-303	-0-	8815	2	2	9	Y	2					105
10	9672	X	8800	-0-	-872	-0-	8800	2			Y	-0-	95	1			10

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
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	11972	-0-	-1048	-0-	11969	2	3	9	Y	3					49
*08	12090	X	11666	-0-	-424	-0-	11662	2	4	9	Y	4					53
*09	11700	X	11031	-0-	-669	-0-	11028	2	3	9	Y	3					56
10	12090	X	11017	-0-	-1073	-0-	11011	2	6	9	Y	5					61

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
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	8849	-0-	-544	-0-	8819	2	30	9	Y	27					85
*08	8835	X	8584	-0-	-251	-0-	8570	2	14	9	Y	13	84	1			14
*09	8610	X	8139	-0-	-471	-0-	8125	2	14	9	Y	13					27
10	8897	X	8166	-0-	-731	-0-	8153	2	13	9	Y	12					39

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
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	13389	X	13389	-0-	-0-	-0-	13385	2	4	9	Y	4					17
*08	11811	X	11796	-0-	-15	-0-	11794	2	2	9	Y	2					19
*09	11430	X	10662	-0-	-768	-0-	10656	2	6	9	Y	5					24
10	13392	X	10743	-0-	-2649	-0-	10740	2	3	9	Y	3					27

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
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	9507	-0-	-599	-0-	9476	2	31	9	Y	28					87
*08	9579	X	9444	-0-	-135	-0-	9427	2	17	9	Y	15	86	1			16
*09	9450	X	8975	-0-	-475	-0-	8960	2	15	9	Y	14					30
10	9765	X	9009	-0-	-756	-0-	8996	2	13	9	Y	12					42

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
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
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	10554	-0-	-389	-0-	10552	2	2	9	Y	2					34
*08	11792	X	11792	-0-	-0-	-0-	11786	2	6	9	Y	5					39
*09	11280	X	10208	-0-	-1072	-0-	10202	2	6	9	Y	5					44
10	11439	X	10034	-0-	-1405	-0-	10031	2	3	9	Y	3					47

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
05	9207	X	7190	-0-	-2017	-0-	6880	2	304	3	Y	5					59
							6	9									
06	8610	X	8323	-0-	-287	-0-	7882	2	439	3	Y	2	51	1			10
							2	9									
07	8587	X	8395	-0-	-192	-0-	8392	2	3	9	Y	3					13
*08	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	8417	2	2	9	Y	2					15
*09	8310	X	7148	-0-	-1162	-0-	7147	2	1	9	Y	1					16
10	8587	X	8247	-0-	-340	-0-	8245	2	2	9	Y	2					18

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
05	17453	X	14825	-0-	-2628	-0-	14306	2	516	3	Y	3					21
							3	9									
06	16500	X	15091	-0-	-1409	-0-	14609	2	480	3	Y	2					23
							2	9									
07	16430	X	15302	-0-	-1128	-0-	15299	2	3	9	Y	3					26
*08	15593	X	14812	-0-	-781	-0-	14810	2	2	9	Y	2					28
*09	15090	X	13982	-0-	-1108	-0-	13981	2	1	9	Y	1					29
10	15593	X	14135	-0-	-1458	-0-	14135	2			Y	-0-					29

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
05	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	8241	2	297	3	Y	2					16
							2	9									
06	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	8816	2	289	3	Y	2					18
							2	9									
07	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	9679	2	3	9	Y	3					21
*08	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	9013	2	2	9	Y	2					23
*09	9120	X	8279	-0-	-841	-0-	8278	2	1	9	Y	1					24
10	9703	X	8223	-0-	-1480	-0-	8223	2			Y	-0-					24

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
05	10540	X	8458	-0-	-2082	-0-	8163	2	294	3	Y	1					51
							1	9									
06	9900	X	8649	-0-	-1251	-0-	8372	2	275	3	Y	2	44	1			9
							2	9									
07	9703	X	9332	-0-	-371	-0-	9332	2			Y	-0-					9
*08	9455	X	8804	-0-	-651	-0-	8802	2	2	9	Y	2					11
*09	9000	X	8199	-0-	-801	-0-	8199	2			Y	-0-					11
10	9331	X	8056	-0-	-1275	-0-	8050	2	6	9	Y	5					16

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
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	6921	-0-	-705	-0-	6921	2			Y	-0-					9
*08	7626	X	6865	-0-	-761	-0-	6865	2			Y	-0-					9
*09	7380	X	6831	-0-	-549	-0-	6831	2			Y	-0-					9
10	7316	X	6777	-0-	-539	-0-	6771	2	6	9	Y	5					14

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
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	8046	-0-	-1409	-0-	8046	2			Y	-0-					8
*08	9052	X	7456	-0-	-1596	-0-	7455	2	1	9	Y	1					9
*09	8760	X	7292	-0-	-1468	-0-	7292	2			Y	-0-					9
10	8463	X	6933	-0-	-1530	-0-	6927	2	6	9	Y	5					14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6839	-0-	-198	-0-	6839	2			Y	-0-					8
*08	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6934	2			Y	-0-					8
*09	6930	X	6368	-0-	-562	-0-	6368	2			Y	-0-					8
10	7161	X	6528	-0-	-633	-0-	6522	2	6	9	Y	5					13

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
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	10857	-0-	-892	-0-	10855	2	2	9	Y	2					30
*08	11160	X	10397	-0-	-763	-0-	10391	2	6	9	Y	5					35
*09	10800	X	9839	-0-	-961	-0-	9837	2	2	9	Y	2					37
10	11129	X	10109	-0-	-1020	-0-	10108	2	1	9	Y	1					38

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
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	12220	-0-	-1110	-0-	12214	2	6	9	Y	5					40
*08	12493	X	11950	-0-	-543	-0-	11948	2	2	9	Y	2					42
*09	12090	X	10828	-0-	-1262	-0-	10826	2	2	9	Y	2					44
10	12493	X	10191	-0-	-2302	-0-	10187	2	4	9	Y	4					48

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
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	11081	-0-	-823	-0-	11080	2	1	9	Y	1					15
*08	11253	X	10749	-0-	-504	-0-	10749	2			Y	-0-					15
*09	10830	X	7458	-0-	-3372	-0-	7455	2	3	9	Y	3					18
10	11191	X	10229	-0-	-962	-0-	10226	2	3	9	Y	3					21

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
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
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	11322	-0-	-1357	-0-	11318	2	4	9	Y	4					71
*08	12152	X	10417	-0-	-1735	-0-	10413	2	4	9	Y	4	49	1			26
*09	11760	X	9486	-0-	-2274	-0-	9486	2			Y	-0-					26
10	11718	X	9694	-0-	-2024	-0-	9694	2			Y	-0-					26

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
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	13369	-0-	-1108	-0-	13363	2	6	9	Y	5					89
*08	13392	X	13109	-0-	-283	-0-	13102	2	7	9	Y	6	61	1			34
*09	12960	X	12192	-0-	-768	-0-	12192	2			Y	-0-					34
10	13361	X	12336	-0-	-1025	-0-	12336	2			Y	-0-					34

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
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	6720	-0-	-1309	-0-	6714	2	6	9	Y	5					35
*08	6665	X	5286	-0-	-1379	-0-	5284	2	2	9	Y	2					37
*09	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	7898	2	8	9	Y	7					44
*10	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	8557	2	2	9	Y	2					46

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
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	6723	-0-	-624	-0-	6722	2	1	9	N	1					185
*08	7130	X	6964	-0-	-166	-0-	6962	2	2	9	N	2					187
*09	6900	X	6773	-0-	-127	-0-	6770	2	3	9	N	3					190
10	7130	X	6653	-0-	-477	-0-	6653	2			N	-0-					190

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
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	16945	-0-	-1965	-0-	16939	2	6	9	Y	5					67
*08	17794	X	16711	-0-	-1083	-0-	16704	2	7	9	Y	6					73
*09	17220	X	15621	-0-	-1599	-0-	15615	2	6	9	Y	5					78
*10	17329	X	15650	-0-	-1679	-0-	15642	2	8	9	Y	7					85

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
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	7078	-0-	-331	-0-	7077	2	1	9	Y	1					13
*08	7409	X	6626	-0-	-783	-0-	6626	2			Y	-0-					13
*09	6930	X	6170	-0-	-760	-0-	6167	2	3	9	Y	3					16
10	7161	X	5739	-0-	-1422	-0-	5733	2	6	9	Y	5					21

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
05	23250	X	20119	-0-	-3131	-0-	19410	2	700	3	Y	8					33
							9	9									
06	21870	X	19089	-0-	-2781	-0-	18472	2	607	3	Y	9					42
							10	9									
07	22289	X	19365	-0-	-2924	-0-	19358	2	7	9	Y	6					48
*08	20181	X	19293	-0-	-888	-0-	19287	2	6	9	Y	5					53
*09	19530	X	18383	-0-	-1147	-0-	18375	2	8	9	Y	7					60
10	20119	X	18219	-0-	-1900	-0-	18211	2	8	9	Y	7					67

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
05	14756	X	12693	-0-	-2063	-0-	12150	2	537	3	Y	5					40
							6	9									
06	13890	X	12232	-0-	-1658	-0-	11580	2	644	3	Y	7					47
							8	9									
07	14074	X	12327	-0-	-1747	-0-	12324	2	3	9	Y	3					50
*08	13237	X	12522	-0-	-715	-0-	12518	2	4	9	Y	4					54
*09	12810	X	11849	-0-	-961	-0-	11846	2	3	9	Y	3					57
*10	12679	X	11733	-0-	-946	-0-	11730	2	3	9	Y	3					60

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
05	17174	X	13881	-0-	-3293	-0-	965	1	12913	2	N	3					25
							3	9									
06	16380	X	14110	-0-	-2270	-0-	696	1	13406	2	N	7					32
							8	9									
07	16697	X	16697	-0-	-0-	-0-	735	1	15961	2	N	1					33
							1	9									
*08	16806	X	16806	-0-	-0-	-0-	739	1	16050	2	N	15					48
							17	9									
*09	14976	X	14976	-0-	-0-	-0-	672	1	14296	2	N	7					55
							8	9									
*10	13382	X	13382	-0-	-0-	-0-	655	1	12724	2	N	3					58
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34069	X	26614	-0-	-7455	-0-	25682	2	926	3	N	5	170	1			25
							6	9									
06	31890	X	27144	-0-	-4746	-0-	26278	2	863	3	N	3					28
							3	9									
07	31496	X	28686	-0-	-2810	-0-	28686	2			N	-0-					28
*08	28121	X	28121	-0-	-0-	-0-	28106	2	15	9	N	14					42
*09	27030	X	26244	-0-	-786	-0-	26237	2	7	9	N	6					48
10	27931	X	26167	-0-	-1764	-0-	26161	2	6	9	N	5					53

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
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	14405	-0-	-1994	-0-	14399	2	6	9	Y	5					39
*08	15252	X	14596	-0-	-656	-0-	14590	2	6	9	Y	5					44
*09	14640	X	13730	-0-	-910	-0-	13727	2	3	9	Y	3					47
10	14601	X	13648	-0-	-953	-0-	13642	2	6	9	Y	5					52

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3834	X	3834	-0-		-0-	-0-		1018	1	2707	2	N	99	1	8			218
									109	9									
09	3347	X	3347	-0-		-0-	-0-		863	1	2428	2	N	51	181	1			88
									56	9									
*10	3304	X	3304	-0-		-0-	-0-		906	1	2271	2	N	115	1	8			202
									127	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2728	X	1690	-0-		-1038	-0-		1335	1	274	2	N	74	1	8			158
									81	9									
09	2640	X	1277	-0-		-1363	-0-		1050	1	82	2	N	132	185	1			105
									145	9									
10	2728	X	1395	-0-		-1333	-0-		1085	1	209	2	N	92	2	8			195
									101	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	7168	X	7168	-0-		-0-	-0-		930	1	6149	2	N	81	184	1	3	8	92
									89	9									
09	5749	X	5749	-0-		-0-	-0-		728	1	4954	2	N	61					153
									67	9									
*10	5887	X	5887	-0-		-0-	-0-		812	1	4985	2	N	82	188	1	4	8	43
									90	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	70432	X	8538	-0-		-61894	-0-		1227	1	6012	2	N	1181	1363	1	3	8	408
									1299	9									
06	68160	X	7185	-0-		-60975	-0-		1198	1	4925	2	N	965	1107	1	4	8	262
									1062	9									
07	70432	X	6095	-0-		-64337	-0-		1234	1	3881	2	N	891	952	1	3	8	198
									980	9									
08	70432	X	5318	-0-		-65114	-0-		1240	1	3178	2	N	818	783	1	3	8	230
									900	9									
09	68160	X	4701	-0-		-63459	-0-		1152	1	2831	2	N	653	393	1			490
									718	9									
10	70432	X	1307	-0-		-69125	-0-		400	1	727	2	N	164	571	1	1	8	82
									180	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	38					199
							42	9									
09	960	N	2	-0-	-958	-0-	2	2			N	-0-					199
10	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					199

HOOPER (PETTET) WELL #: 1 RRCID -> 257045 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7616 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					118
09	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					118
10	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	INC G-10		6573	-0-	6573	6573	353	1	6139	2	N	74					189
							81	9									
09	INC G-10		7035	-0-	7035	13608	368	1	6588	2	N	72	187	0			74
							79	9									
*10	20788	X	7180	-0-	-13608	-0-	381	1	6672	2	N	115					189
							127	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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANGIE (PETTET, GAS) //CONT.// 02870 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65	7			191
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191

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
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
*08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	1					154
*09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					154
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					154

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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
08	61628	#	59508	-0-	-2120	-0-	58561	2	947	9	N	861	1066	1			147
09	59640	#	47232	-0-	-12408	-0-	46351	2	881	9	N	801	703	1			245
10	59861	#	46852	-0-	-13009	-0-	45921	2	931	9	N	846	889	1			202

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
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-
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	1			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	1			N	-0-					-0-

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	1176	2	4	9	N	4					72
09	1170	N	1144	-0-	-26	-0-	1138	2	6	9	N	5					77
10	1178	N	1154	-0-	-24	-0-	1146	2	8	9	N	7					84

MCDUFFIE, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 180213 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7674 - 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
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-
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	663	-0-	-27	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	493	-0-	-220	-0-	3	1	490	2	Y	-0-					-0-

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
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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
08	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2432	2	24	9	N	22					117
09	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2354	2	28	9	N	25					142
*10	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2399	2	23	9	N	21					163

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
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
08	899	N	860	-0-	-39	-0-	837	2	23	9	N	21					115
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	820	2	34	9	N	31					146
*10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1007	2	31	9	N	28					174

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
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
08	744	N	655	-0-	-89	-0-	649	2	6	9	N	5					133
09	900	N	640	-0-	-260	-0-	636	2	4	9	N	4					137
10	775	N	251	-0-	-524	-0-	251	2			N	-0-					137

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
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
08	1054	N	658	-0-	-396	-0-	658	2			N	-0-					53
09	780	N	565	-0-	-215	-0-	565	2			N	-0-					53
10	713	N	634	-0-	-79	-0-	634	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
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
08	3100	N	882	-0-	-2218	7102	704	1	178	2	N	-0-					89
*09	3000	N	180	-0-	-2820	4282	180	2			N	-0-					89
*10	3100	N	1128	-0-	-1972	2310	495	1	633	2	N	-0-					89

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
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
08	2170	N	1600	-0-	-570	-0-	1600	2			N	-0-					89
09	2190	N	1408	-0-	-782	-0-	1401	2	7	9	N	6					95
*10	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					95

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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									
08	1953	N	1890	-0-	-63	-0-	775	1	1115	2	N	-0-					27
*09	1740	N	1352	-0-	-388	-0-	1352	2			N	-0-					27
10	1922	N	1419	-0-	-503	-0-	50	1	1369	2	N	-0-					27

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

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
08	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1920	2	57	9	N	52					174
09	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1801	2	32	9	N	29	168	0			35
*10	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2154	2	94	9	N	85					120

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

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
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					60
09	600	N	429	-0-	-171	-0-	423	2	6	9	N	5					65
10	465	N	427	-0-	-38	-0-	424	2	3	9	N	3	41	0			27

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

*05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	19	2	1	9	Y	1					1
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	25	2	1	9	Y	1	1	0			1
*10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	46	2	1	9	Y	1					2

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

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
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	200	1	392	2	N	-0-					74
09	330	N	280	-0-	-50	-0-	280	2			N	-0-					74
10	620	N	342	-0-	-278	-0-	342	2			N	-0-					74

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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
08	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5048	2	20	9	Y	18	43	0			26
09	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4794	2	17	9	Y	15	17	0			24
*10	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5008	2	4	9	Y	4	5	0			23

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
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-
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
10	1550	N	789	-0-	-761	-0-	789	2			Y	-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
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-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	38	-0-	-148	-0-	38	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
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
08	4030	X	2798	-0-	-1232	-0-	2756	2	42	9	Y	38	125	0			59
09	3900	X	2682	-0-	-1218	-0-	2646	2	36	9	Y	33	39	0			53
10	3937	X	1675	-0-	-2262	-0-	1671	2	4	9	Y	4	8	0			49

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
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
08	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	156	2	6	9	Y	5	3	0			2
*10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	66	2	2	9	Y	2	3	0			1

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
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
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					12
09	300	N	114	-0-	-186	-0-	111	2	3	9	Y	3	14	0			1
*10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					1

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
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-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			Y	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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
08	2542	N	2464	-0-	-78	-0-	2439	2	25	9	Y	23					60
09	2580	N	1647	-0-	-933	-0-	1574	2	73	9	Y	66					126
10	2418	N	804	-0-	-1614	-0-	804	2			Y	-0-	97	0			29

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

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
08	558	N	264	-0-	-294	-0-	258	2	6	9	Y	5	45	0			9
09	420	N	57	-0-	-363	-0-	55	2	2	9	Y	2	1	0			10
10	434	N	169	-0-	-265	-0-	163	2	6	9	Y	5					15

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

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
08	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2518	2	12	9	N	11					53
09	3000	N	3069	-0-	69	69	2957	2	112	9	N	102	117	0			38
*10	3025	N	2956	-0-	-69	-0-	2919	2	37	9	N	34	6	0			66

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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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
08	4216	X	4026	-0-	-190	-0-	4007	2	19	9	N	17					59
09	4080	X	3900	-0-	-180	-0-	3871	2	29	9	N	26					85
10	4185	X	3575	-0-	-610	-0-	3575	2			N	-0-					85

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

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
08	1674	N	1200	-0-	-474	-0-	1200	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			Y	-0-					-0-
*10	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			Y	-0-					-0-

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

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
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	247	2	2	9	Y	2	8	0			5
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	183	2	4	9	Y	4	6	0			3
*10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	230	2	2	9	Y	2					5

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JONES "A-1" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226300 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 7869 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2170	N	2107	-0-	-63	-0-	2043	2	64	9	Y	58					194
09	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2573	2	40	9	Y	36	189	0			41
*10	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2451	2	54	9	Y	49	11	0			79

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1736	X	1382	-0-	-354	-0-	1373	2	9	9	Y	8	7	0			11
09	1680	X	1045	-0-	-635	-0-	1034	2	11	9	Y	10	15	0			6
*10	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1595	2	13	9	Y	12	2	0			16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4154	X	3592	-0-	-562	-0-	3569	2	23	9	N	21					193
09	4020	X	3825	-0-	-195	-0-	3786	2	39	9	N	35	188	0			40
10	4030	X	3798	-0-	-232	-0-	3742	2	56	9	N	51	9	0			82

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	2875	2	136	9	Y	124					193
09	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3013	2	147	9	Y	134	166	0			161
*10	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2758	2	112	9	Y	102	111	0			152

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1364	N	1201	-0-	-163	-0-	1178	2	23	9	N	21					75
09	1290	N	1014	-0-	-276	-0-	981	2	33	9	N	30					105
10	1178	N	906	-0-	-272	-0-	904	2	2	9	N	2					107

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	361	2	4	9	Y	4					10
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	372	2	30	9	Y	27	30	0			7
*10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	307	2	9	9	Y	8	3	0			12

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232907 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 9567 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1165	2	18	9	Y	16					32
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	670	2	66	9	Y	60	77	0			15
*10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1720	2	63	9	Y	57	12	0			60

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4094	2	25	9	Y	23	38	0			26
09	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3704	2	62	9	Y	56	57	0			25
10	3410	X	2624	-0-	-786	-0-	2583	2	41	9	Y	37	48	0			14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					2
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-	2	0			-0-
10	155	N	74	-0-	-81	-0-	74	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3158	2	74	9	Y	67	82	0			97
09	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3388	2	140	9	Y	127	149	0			75
*10	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3078	2	88	9	Y	80	18	0			137

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3466	2	35	9	Y	32	46	0			50
09	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3186	2	58	9	Y	53	72	0			31
*10	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3759	2	50	9	Y	45	9	0			67

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
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
08	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4416	2	106	9	Y	96	132	0			92
09	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4369	2	141	9	Y	128	159	0			61
10	4402	X	4073	-0-	-329	-0-	3998	2	75	9	Y	68					129

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
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
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					2
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-	2	0			-0-
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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
08	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3211	2	62	9	N	56					162
09	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2719	2	91	9	N	83	181	0			64
*10	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3150	2	32	9	N	29	5	0			88

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
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
08	4805	X	3796	-0-	-1009	-0-	3765	2	31	9	Y	28	132	0			38
09	4650	X	3259	-0-	-1391	-0-	3230	2	29	9	Y	26					64
10	4712	X	3552	-0-	-1160	-0-	3506	2	46	9	Y	42					106

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
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-
08	744	N	597	-0-	-147	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	525	-0-	-135	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	478	-0-	-111	-0-	478	2			Y	-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
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
08	5766	X	1743	-0-	-4023	-0-	1734	2	9	9	Y	8	21	0			8
09	5580	X	2103	-0-	-3477	-0-	2090	2	13	9	Y	12	14	0			6
10	4402	X	2679	-0-	-1723	-0-	2668	2	11	9	Y	10					16

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
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
08	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4036	2	75	9	Y	68	72	0			81
09	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4085	2	112	9	Y	102	131	0			52
10	3689	X	3347	-0-	-342	-0-	3278	2	69	9	Y	63	69	0			46

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
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
08	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	1991	2	46	9	Y	42					129
09	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1981	2	25	9	Y	23	100	0			52
*10	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1904	2	22	9	Y	20	4	0			68

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-	1	0			-0-
09	450	N	254	-0-	-196	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			Y	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BLOUNT A WELL #: 8 RRCID -> 237295 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7654 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2952	X	2561	-0-	-391	-0-	2510	2	51	9	Y	46	67	0			59
09	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3747	2	116	9	Y	105	111	0			53
10	3317	X	2885	-0-	-432	-0-	2819	2	66	9	Y	60	69	0			44

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
*10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	3224	X	2469	-0-	-755	-0-	2444	2	25	9	Y	23	147	0			89
09	3120	X	2761	-0-	-359	-0-	2653	2	108	9	Y	98	125	0			62
10	3100	X	2009	-0-	-1091	-0-	1970	2	39	9	Y	35					97

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	10881	X	8765	-0-	-2116	-0-	8707	2	58	9	Y	53	142	0			54
09	10410	X	8756	-0-	-1654	-0-	8618	2	138	9	Y	125	124	0			55
10	10385	X	9381	-0-	-1004	-0-	9232	2	149	9	Y	135	137	0			53

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3286	X	2536	-0-	-750	-0-	2459	2	77	9	Y	70	40	0			77
09	3180	X	2779	-0-	-401	-0-	2656	2	123	9	Y	112	132	0			57
10	3100	X	2033	-0-	-1067	-0-	1963	2	70	9	Y	64	74	0			47

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
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
08	5642	X	5001	-0-	-641	-0-	4986	2	15	9	N	14	28	0			14
09	5460	X	4377	-0-	-1083	-0-	4358	2	19	9	N	17	23	0			8
10	5642	X	4145	-0-	-1497	-0-	4135	2	10	9	N	9					17

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
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
08	620	N	476	-0-	-144	-0-	476	2			N	-0-					117
09	1140	N	534	-0-	-606	-0-	488	2	46	9	N	42					159
*10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	542	2	25	9	N	23	77	0			105

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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
08	682	N	454	-0-	-228	-0-	440	2	14	9	N	13					47
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	591	2	68	9	N	62	92	0			17
10	651	N	380	-0-	-271	-0-	373	2	7	9	N	6	5	0			18

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
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
08	3596	X	3198	-0-	-398	-0-	3194	2	4	9	Y	4					85
09	3480	X	3252	-0-	-228	-0-	3153	2	99	9	Y	90	146	0			29
10	3410	X	3152	-0-	-258	-0-	3142	2	10	9	Y	9	8	0			30

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
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
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	173	2	2	9	Y	2	17	0			10
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	383	2	21	9	Y	19	17	0			12
10	496	N	387	-0-	-109	-0-	376	2	11	9	Y	10					22

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
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
08	5828	X	5303	-0-	-525	-0-	5273	2	30	9	Y	27	13	0			30
09	5580	X	2926	-0-	-2654	-0-	2900	2	26	9	Y	24	42	0			12
10	5766	X	5146	-0-	-620	-0-	5112	2	34	9	Y	31	20	0			23

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
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
08	1922	N	1473	-0-	-449	-0-	1449	2	24	9	Y	22	33	0			34
09	2100	N	1498	-0-	-602	-0-	1455	2	43	9	Y	39	50	0			23
*10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1484	2	30	9	Y	27	6	0			44

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
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	112 25	1 9	693	2	Y	23	12	1			76
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	124 36	1 9	752	2	Y	33	5	1			104
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	138 46	1 9	793	2	Y	42	9	1			137
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	109 28	1 9	607	2	Y	25	8	1			154
09	690	N	426	-0-	-264	-0-	60 14	1 9	352	2	Y	13	4	1			163
10	713	N	489	-0-	-224	-0-	64 18	1 9	407	2	Y	16	4	1			175

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 -> 092963 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7972 - 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
08	1488	N	1454	-0-	-34	-0-	222	1	1231	2	N	1					90
							1	9									
09	1440	N	1353	-0-	-87	-0-	196	1	1151	2	N	5					95
							6	9									
10	1395	N	1336	-0-	-59	-0-	181	1	1155	2	N	-0-					95

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

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									
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	100	1	553	2	Y	10	12	1			147
							11	9									
09	600	N	334	-0-	-266	-0-	48	1	279	2	Y	6	4	1			149
							7	9									
10	620	N	125	-0-	-495	-0-	13	1	82	2	Y	27	169	1			7
							30	9									

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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	96	2	4	9	N	4					87
09	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					87
*10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	69	2	3	9	N	3					90

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
MCFADDIN, R.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 172028 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7676 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	116 7	1 9	642	2	N	6	16	1			127
09	960	N	899	-0-	-61	-0-	128 23	1 9	748	2	N	21	7	1			141
10	930	N	807	-0-	-123	-0-	107 18	1 9	682	2	N	16	7	1			150

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
05	1395	N	813	-0-	-582	-0-	110 18	1 9	685	2	N	16	16	1			139
06	1350	N	492	-0-	-858	-0-	69 6	1 9	417	2	N	5	3	1			141
07	1488	N	576	-0-	-912	-0-	81 30	1 9	465	2	N	27	4	1			164
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	148 21	1 9	823	2	N	19	7	1			176
09	480	N	448	-0-	-32	-0-	65 3	1 9	380	2	N	3	5	1			174
10	589	N	504	-0-	-85	-0-	68 4	1 9	432	2	N	4	4	1			174

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
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
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
08	403	N	298	-0-	-105	-0-	45	1	250	2	N	3	2	1			55
							3	9									
09	330	N	307	-0-	-23	-0-	45	1	261	2	N	1	2	1			54
							1	9									
*10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	43	1	277	2	N	4	3	1			55
							4	9									

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

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
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	26	1	144	2	N	1	1	1			56
							1	9									
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	23	1	134	2	N	1	1	1			56
							1	9									
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	24	1	151	2	N	1	1	1			56
							1	9									

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

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									
08	1240	N	890	-0-	-350	-0-	132	1	735	2	N	21	185	1			83
							23	9									
09	1260	N	929	-0-	-331	-0-	134	1	787	2	N	7	7	1			83
							8	9									
*10	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	196	1	1252	2	N	13	10	1			86
							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 #: 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
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									
08	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	648	1	3597	2	N	44	35	1			79
							48	9									
09	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	596	1	3494	2	N	36	33	1			82
							40	9									
*10	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	560	1	3579	2	N	50	33	1			99
							55	9									

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

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
08	372	N	303	-0-	-69	-0-	46	1	254	2	N	3	2	1			46
							3	9									
09	330	N	263	-0-	-67	-0-	38	1	223	2	N	2	2	1			46
							2	9									
10	310	N	240	-0-	-70	-0-	32	1	206	2	N	2	2	1			46
							2	9									

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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

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									
08	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	447	1	2482	2	N	24	22	1			72
							26	9									
09	2790	X	2646	-0-	-144	-0-	382	1	2242	2	N	20	22	1			70
							22	9									
10	2883	X	2589	-0-	-294	-0-	347	1	2219	2	N	21	21	1			70
							23	9									

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

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-
08	9	N	4	-0-	-5	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
09	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	2	N	-0-					-0-

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 #: 5 RRCID -> 214464 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7716 - 8899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	3441	X	686	-0-	-2755	-0-	104	1	575	2	N	6	7	1			134
							7	9									
09	3330	X	416	-0-	-2914	-0-	60	1	353	2	N	3	4	1			133
							3	9									
10	3441	X	1485	-0-	-1956	-0-	199	1	1273	2	N	12	9	1			136
							13	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	49	1	270	2	N	3	2	1			43
							3	9									
09	270	N	267	-0-	-3	-0-	39	1	226	2	N	2	2	1			43
							2	9									
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	36	1	232	2	N	2	2	1			43
							2	9									

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
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									
08	2759	N	2740	-0-	-19	-0-	413	1	2293	2	N	31	24	1			175
							34	9									
09	2640	N	2578	-0-	-62	-0-	372	1	2184	2	N	20	21	1			174
							22	9									
10	2697	N	2596	-0-	-101	-0-	341	1	2177	2	N	71	201	1			44
							78	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
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									
08	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	898	1	4986	2	N	51	65	1			160
							56	9									
09	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	808	1	4738	2	N	42	45	1			157
							46	9									
*10	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	782	1	4993	2	N	47	46	1			158
							52	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 #: 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
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									
08	1488	N	1408	-0-	-80	-0-	210	1	1165	2	N	30	13	1			107
							33	9									
09	1380	N	1360	-0-	-20	-0-	192	1	1129	2	N	35	11	1			131
							39	9									
10	1457	N	1378	-0-	-79	-0-	182	1	1163	2	N	30	11	1			150
							33	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
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									
08	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	209	1	1161	2	N	31	13	1			94
							34	9									
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	191	1	1122	2	N	34	11	1			117
							37	9									
10	1426	N	1388	-0-	-38	-0-	184	1	1173	2	N	28	11	1			134
							31	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	930	N	913	-0-	-17	-0-	133	1	740	2	N	36	10	1			194
							40	9									
09	870	N	845	-0-	-25	-0-	122	1	715	2	N	7	7	1			194
							8	9									
10	899	N	845	-0-	-54	-0-	113	1	724	2	N	7	7	1			194
							8	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	806	N	742	-0-	-64	-0-	112	1	622	2	N	7	4	1			115
							8	9									
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	161	1	946	2	N	15	8	1			122
							17	9									
*10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	204	1	1304	2	N	29	11	1			140
							32	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 #: 6 RRCID -> 219557 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8090 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	440	1	2445	2	N	30	25	1			141
							33	9									
09	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	401	1	2350	2	N	34	22	1			153
							37	9									
*10	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	382	1	2436	2	N	45	23	1			175
							50	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	961	N	547	-0-	-414	-0-	82	1	454	2	N	10	10	1			61
							11	9									
09	930	N	559	-0-	-371	-0-	80	1	468	2	N	10	4	1			67
							11	9									
10	837	N	598	-0-	-239	-0-	79	1	504	2	N	14	5	1			76
							15	9									

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
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									
08	713	N	524	-0-	-189	-0-	79	1	441	2	N	4	3	1			56
							4	9									
09	750	N	508	-0-	-242	-0-	73	1	431	2	N	4	4	1			56
							4	9									
10	682	N	513	-0-	-169	-0-	69	1	440	2	N	4	4	1			56
							4	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
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
08	496	N	1	-0-	-495	-0-	1	2			N	-0-					37
09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	185	1	1086	2	N	9	6	1			40
							10	9									
*10	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	324	1	2068	2	N	27	17	1			50
							30	9									

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 #: 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
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									
08	1240	N	1121	-0-	-119	-0-	168	1	935	2	N	16	8	1			59
							18	9									
09	1170	N	957	-0-	-213	-0-	137	1	801	2	N	17	8	1			68
							19	9									
*10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	179	1	1144	2	N	18	10	1			76
							20	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
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
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	36	1	199	2	N	1	1	1			27
							1	9									
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	32	1	188	2	N	2	2	1			27
							2	9									
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	29	1	185	2	N	2	2	1			27
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1643	N	1404	-0-	-239	-0-	211	1	1174	2	N	17	16	1			112
							19	9									
09	1500	N	1274	-0-	-226	-0-	182	1	1066	2	N	24	10	1			126
							26	9									
10	1426	N	1091	-0-	-335	-0-	146	1	935	2	N	9	9	1			126
							10	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	806	N	332	-0-	-474	-0-	50	1	279	2	N	3	2	1			234
							3	9									
09	450	N	290	-0-	-160	-0-	42	1	246	2	N	2	2	1			234
							2	9									
10	372	N	297	-0-	-75	-0-	40	1	255	2	N	2	2	1			234
							2	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 #: 4 RRCID -> 222425 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8008 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	496	N	469	-0-	-27	-0-	70	1	390	2	N	8	5	1			95
							9	9									
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	69	1	404	2	N	9	4	1			100
							10	9									
*10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	67	1	429	2	N	9	4	1			105
							10	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	744	N	654	-0-	-90	-0-	99	1	548	2	N	6	6	1			127
							7	9									
09	690	N	677	-0-	-13	-0-	98	1	573	2	N	5	5	1			127
							6	9									
10	682	N	415	-0-	-267	-0-	56	1	356	2	N	3	4	1			126
							3	9									

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
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									
08	434	N	358	-0-	-76	-0-	54	1	301	2	N	3	2	1			85
							3	9									
09	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	226	1	1325	2	N	20	9	1			96
							22	9									
*10	3100	N	4375	-0-	1275	1275	584	1	3728	2	N	57	28	1			125
							63	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
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									
08	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	425	1	2361	2	N	41	24	1			166
							45	9									
09	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	411	1	2412	2	N	37	22	1			181
							41	9									
*10	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	371	1	2370	2	N	46	22	1			205
							51	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 #: 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
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									
08	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	413	1	2295	2	N	38	20	1			229
							42	9									
09	2610	X	2573	-0-	-37	-0-	367	1	2153	2	N	48	198	1			79
							53	9									
10	2697	X	2535	-0-	-162	-0-	340	1	2170	2	N	23	20	1			82
							25	9									

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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									
08	1612	N	1540	-0-	-72	-0-	231	1	1284	2	N	23	14	1			64
							25	9									
09	1500	N	1452	-0-	-48	-0-	207	1	1217	2	N	25	11	1			78
							28	9									
10	1581	N	1487	-0-	-94	-0-	197	1	1260	2	N	27	12	1			93
							30	9									

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

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									
08	682	N	593	-0-	-89	-0-	90	1	499	2	N	4	3	1			44
							4	9									
09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	207	1	1212	2	N	11	9	1			46
							12	9									
*10	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	399	1	2548	2	N	44	20	1			70
							48	9									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
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
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									
08	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	838	1	4654	2	N	46	44	1			225
							51	9									
09	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	766	1	4493	2	N	44	42	1			227
							48	9									
*10	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	708	1	4519	2	N	43	42	1			228
							47	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	186	N	170	-0-	-16	-0-	26	1	143	2	N	1	1	1			84
							1	9									
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	27	1	156	2	N	1	1	1			84
							1	9									
10	155	N	100	-0-	-55	-0-	13	1	86	2	N	1	1	1			84
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1891	N	1862	-0-	-29	-0-	281	1	1562	2	N	17	17	1			183
							19	9									
09	1800	N	1761	-0-	-39	-0-	254	1	1493	2	N	13	14	1			182
							14	9									
10	1922	N	1784	-0-	-138	-0-	239	1	1528	2	N	15	14	1			183
							17	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	248	N	216	-0-	-32	-0-	33	1	182	2	N	1	1	1			39
							1	9									
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	28	1	162	2	N	2	2	1			39
							2	9									
10	217	N	178	-0-	-39	-0-	24	1	153	2	N	1	1	1			39
							1	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 #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	496	N	488	-0-		-8	-0-	74	1	410	2	N	4	8	1			56
								4	9									
09	469	N	469	-0-		-0-	-0-	68	1	397	2	N	4	4	1			56
								4	9									
*10	497	N	497	-0-		-0-	-0-	67	1	426	2	N	4	4	1			56
								4	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	768	N	768	-0-		-0-	-0-	115	1	639	2	N	13	9	1			196
								14	9									
09	870	N	731	-0-		-139	-0-	105	1	618	2	N	7	6	1			197
								8	9									
10	806	N	699	-0-		-107	-0-	93	1	591	2	N	14	6	1			205
								15	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	495	N	495	-0-		-0-	-0-	56	1	308	2	N	119	181	1			62
								131	9									
09	390	N	328	-0-		-62	-0-	47	1	278	2	N	3	3	1			62
								3	9									
10	434	N	395	-0-		-39	-0-	48	1	304	2	N	39	3	1			98
								43	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	1240	N	1229	-0-		-11	-0-	185	1	1029	2	N	14	9	1			112
								15	9									
09	1170	N	1046	-0-		-124	-0-	150	1	883	2	N	12	9	1			115
								13	9									
10	1209	N	831	-0-		-378	-0-	112	1	712	2	N	6	7	1			114
								7	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 #: 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
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									
08	806	N	684	-0-	-122	-0-	103	1	574	2	N	6	4	1			164
							7	9									
09	690	N	614	-0-	-76	-0-	89	1	521	2	N	4	5	1			163
							4	9									
10	682	N	515	-0-	-167	-0-	69	1	442	2	N	4	4	1			163
							4	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
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									
08	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	1072	1	5954	2	N	84	229	1			101
							92	9									
09	6420	X	6300	-0-	-120	-0-	907	1	5324	2	N	63	51	1			113
							69	9									
10	6634	X	6123	-0-	-511	-0-	818	1	5226	2	N	72	49	1			136
							79	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	527	N	526	-0-	-1	-0-	79	1	441	2	N	5	3	1			173
							6	9									
09	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	353	1	2072	2	N	38	14	1			197
							42	9									
*10	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	343	1	2192	2	N	102	191	1			108
							112	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	5704	X	4760	-0-	-944	-0-	4721	2	39	9	Y	35					48
09	5220	X	4583	-0-	-637	-0-	4527	2	56	9	Y	51	65	1			34
10	5394	X	4235	-0-	-1159	-0-	4187	2	48	9	Y	44	40	1			38

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	36518	X	31621	-0-	-4897	-0-	31485	2	136	9	Y	124					215
09	35340	X	29708	-0-	-5632	-0-	29517	2	191	9	Y	174	272	1			117
10	35309	X	30267	-0-	-5042	-0-	30082	2	185	9	Y	168	138	1	1	8	146

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	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

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
08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1255	3	8	9	Y	7	7	1			1
09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1248	3	7	9	Y	6	6	1			1
*10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1439	3	6	9	Y	5	5	1			1

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

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-
08	775	N	769	-0-	-6	-0-	768	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	720	N	680	-0-	-40	-0-	678	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	651	N	603	-0-	-48	-0-	601	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	837	N	659	-0-	-178	-0-	659	3			Y	-0-					-0-
09	750	N	691	-0-	-59	-0-	691	3			Y	-0-					-0-
10	682	N	653	-0-	-29	-0-	653	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2418	X	2279	-0-	-139	-0-	2272	3	7	9	Y	6	7	1			1
09	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2656	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
10	2418	X	2124	-0-	-294	-0-	2122	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

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
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
08	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2119	3	26	9	Y	24	22	1			4
09	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2514	3	26	9	Y	24	25	1			3
*10	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	1847	3	28	9	Y	25	24	1			4

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
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
08	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3899	3	31	9	Y	28	27	1			4
09	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3952	3	25	9	Y	23	24	1			3
10	3906	X	3646	-0-	-260	-0-	3621	3	25	9	Y	23	22	1			4

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
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-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
*10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	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
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-
08	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3068	3	107	9	Y	97	82	1			15
09	3630	X	3186	-0-	-444	-0-	3024	3	162	9	Y	147	143	1			19
10	3751	X	3212	-0-	-539	-0-	3046	3	166	9	Y	151	144	1			26

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
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
08	3906	X	3277	-0-	-629	-0-	3218	3	59	9	Y	54	53	1			8
09	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4059	3	46	9	Y	42	45	1			5
10	3844	X	3693	-0-	-151	-0-	3646	3	47	9	Y	43	41	1			7

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
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
08	961	X	607	-0-	-354	-0-	452	3	155	9	Y	141	134	1			22
09	750	X	683	-0-	-67	-0-	545	3	138	9	Y	125	131	1			16
10	620	X	519	-0-	-101	-0-	468	3	51	9	Y	46	54	1			8

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
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
08	2790	N	325	-0-	-2465	-0-	282	3	43	9	Y	39	39	1			6
09	2640	N	2001	-0-	-639	-0-	2001	3			Y	-0-	6	1			-0-
*10	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	2985	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	6262	X	4467	-0-	-1795	-0-	4461	3	6	9	Y	5	5	1			1
09	6060	X	5319	-0-	-741	-0-	5312	3	7	9	Y	6	6	1			1
10	6262	X	5649	-0-	-613	-0-	5642	3	7	9	Y	6	6	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	9191	3	39	9	Y	35	35	1			5
09	8910	X	8740	-0-	-170	-0-	8709	3	31	9	Y	28	29	1			4
10	9207	X	8752	-0-	-455	-0-	8721	3	31	9	Y	28	27	1			5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	7008	3	12	9	Y	11	10	1			2
09	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6678	3	11	9	Y	10	11	1			1
*10	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	6661	3	12	9	Y	11	10	1			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3868	3	69	9	Y	63	59	1			10
09	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3825	3	68	9	Y	62	64	1			8
*10	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4071	3	70	9	Y	64	61	1			11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5826	3	33	9	Y	30	26	1			5
09	5550	X	5011	-0-	-539	-0-	4977	3	34	9	Y	31	32	1			4
10	5735	X	4863	-0-	-872	-0-	4827	3	36	9	Y	33	31	1			6

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245673 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8924 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4836	X	4531	-0-	-305	-0-	4451	3	80	9	Y	73	70	1			11
09	4680	X	4204	-0-	-476	-0-	4138	3	66	9	Y	60	63	1			8
10	4681	X	4311	-0-	-370	-0-	4243	3	68	9	Y	62	59	1			11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3702	3	8	9	Y	7	7	1			1
09	3810	X	3470	-0-	-340	-0-	3462	3	8	9	Y	7	7	1			1
10	3937	X	2842	-0-	-1095	-0-	2834	3	8	9	Y	7	7	1			1

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
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-
08	5115	X	5029	-0-	-86	-0-	5012	3	17	9	Y	15	13	1			2
09	4950	X	4323	-0-	-627	-0-	4300	3	23	9	Y	21	20	1			3
10	5208	X	3851	-0-	-1357	-0-	3828	3	23	9	Y	21	20	1			4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	1812	3	21	9	Y	19	18	1			3
09	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1210	3	20	9	Y	18	19	1			2
*10	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4581	3	21	9	Y	19	18	1			3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	8959	X	8021	-0-	-938	-0-	7969	3	52	9	Y	47	47	1			7
09	8670	X	7643	-0-	-1027	-0-	7608	3	35	9	Y	32	35	1			4
10	8432	X	7715	-0-	-717	-0-	7681	3	34	9	Y	31	30	1			5

BASA RESOURCES, INC. 053974
GENECOV WELL #: 4 RRCID -> 205139 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9970 - 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
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									
08	1550	N	884	-0-	-666	-0-	24	1	837	2	Y	21	17	1			112
							23	9									
09	1080	N	715	-0-	-365	-0-	27	1	671	2	Y	15	18	1			109
							17	9									
*10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	127	1	900	2	Y	13					122
							14	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	372	N	52	-0-	-320	-0-	1	1	50	2	Y	1	1	1			28
							1	9									
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	2	1	46	2	Y	1	1	1			28
							1	9									
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	6	1	43	2	Y	1					29
							1	9									

GENECOV WELL #: 5 RRCID -> 212966 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9902 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	41	1	1465	2	Y	36	30	1			74
							40	9									
09	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	77	1	1921	2	Y	43	31	1			86
							47	9									
*10	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	274	1	1950	2	Y	29					115
							32	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
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									
08	620	N	463	-0-	-157	-0-	12	1	439	2	Y	11	9	1			42
							12	9									
09	540	N	436	-0-	-104	-0-	16	1	410	2	Y	9	9	1			42
							10	9									
10	434	N	410	-0-	-24	-0-	50	1	354	2	Y	5					47
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					13
09	240	N	161	-0-	-79	-0-	6	1	152	2	Y	3					16
							3	9									
10	248	N	232	-0-	-16	-0-	28	1	201	2	Y	3					19
							3	9									

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
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
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									
08	2356	N	1781	-0-	-575	-0-	47	1	1688	2	Y	42	35	1			96
							46	9									
09	2550	N	1175	-0-	-1375	-0-	44	1	1103	2	Y	25	36	1			85
							28	9									
10	2480	N	1221	-0-	-1259	-0-	148	1	1055	2	Y	16					101
							18	9									

GENECOV WELL #: 15 RRCID -> 229613 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9937 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	65	1	2301	2	Y	57	47	1			86
							63	9									
09	2400	N	2288	-0-	-112	-0-	87	1	2147	2	Y	49	49	1			86
							54	9									
10	2573	N	2274	-0-	-299	-0-	277	1	1965	2	Y	29					115
							32	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1271	N	1182	-0-	-89	-0-	31	1	1120	2	Y	28	23	1			71
							31	9									
09	1410	N	1009	-0-	-401	-0-	38	1	948	2	Y	21	24	1			68
							23	9									
10	1271	N	1176	-0-	-95	-0-	143	1	1016	2	Y	15					83
							17	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	62	8			-0-

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

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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									
08	3317	X	2296	-0-	-1021	-0-	119	1	2148	2	N	26	148	1			35
							29	9									
09	3210	X	2595	-0-	-615	-0-	157	1	2437	2	N	1					36
							1	9									
10	3193	X	2502	-0-	-691	-0-	130	1	2349	2	N	21	4	8			53
							23	9									

JENKINS -A- WELL #: 4 RRCID -> 213398 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9865 - 10130

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									
08	1209	N	1100	-0-	-109	-0-	176	1	923	2	N	1					43
							1	9									
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	196	1	1176	2	N	-0-					43
*10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	187	1	1111	2	N	-0-					43

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

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									
08	1891	N	1341	-0-	-550	-0-	69	1	1255	2	N	15					135
							17	9									
09	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	97	1	1534	2	N	-0-					135
*10	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	91	1	1649	2	N	9	6	8			138
							10	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224168 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9912 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4278	X	3953	-0-	-325	-0-	214	1	3717	2	N	20					132
							22	9									
09	3990	X	3759	-0-	-231	-0-	236	1	3523	2	N	-0-					132
10	4123	X	3760	-0-	-363	-0-	203	1	3511	2	N	42	5	8			169
							46	9									

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
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									
08	3379	X	3276	-0-	-103	-0-	172	1	3104	2	N	-0-					104
09	3240	X	3061	-0-	-179	-0-	184	1	2864	2	N	12					116
							13	9									
10	3286	X	3143	-0-	-143	-0-	164	1	2962	2	N	15	2	8			129
							17	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
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
08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	177	1	953	2	N	-0-					28
09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	175	1	912	2	N	7					35
							8	9									
10	1178	N	1129	-0-	-49	-0-	177	1	951	2	N	1	1	8			35
							1	9									

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
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
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	55	1	990	2	N	-0-					101
09	1080	N	959	-0-	-121	-0-	57	1	894	2	N	7					108
							8	9									
*10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	52	1	935	2	N	8	1	8			115
							9	9									

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			27

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
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
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									
08	2449	N	2291	-0-	-158	-0-	229	1	2054	2	N	7					49
							8	9									
09	2430	N	1995	-0-	-435	-0-	211	1	1775	2	N	8					57
							9	9									
*10	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	259	1	2429	2	N	14					71
							15	9									

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
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									
08	1798	N	1312	-0-	-486	-0-	69	1	1243	2	N	-0-					78
09	1620	N	1546	-0-	-74	-0-	93	1	1451	2	N	2					80
							2	9									
*10	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	94	1	1705	2	N	6	3	8			83
							7	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
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
08	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	113	1	2044	2	N	-0-					29
09	2130	N	2097	-0-	-33	-0-	125	1	1972	2	N	-0-					29
10	2139	N	2124	-0-	-15	-0-	111	1	2010	2	N	3	1	8			31
							3	9									

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
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									
08	2511	N	2325	-0-	-186	-0-	122	1	2203	2	N	-0-					112
09	2400	N	2258	-0-	-142	-0-	136	1	2115	2	N	6					118
							7	9									
10	2449	N	2315	-0-	-134	-0-	121	1	2192	2	N	2	2	8			118
							2	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 #: 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
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									
08	1984	N	1790	-0-	-194	-0-	93	1	1682	2	N	14					129
							15	9									
09	1890	N	1843	-0-	-47	-0-	111	1	1714	2	N	16					145
							18	9									
10	1922	N	1849	-0-	-73	-0-	97	1	1751	2	N	1	1	8			145
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	97	1	1760	2	N	1					26
							1	9									
09	1800	N	1794	-0-	-6	-0-	108	1	1686	2	N	-0-					26
10	1891	N	1701	-0-	-190	-0-	89	1	1611	2	N	1	1	8			26
							1	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
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									
08	2790	N	2726	-0-	-64	-0-	142	1	2584	2	N	-0-					141
09	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	158	1	2471	2	N	12					153
							13	9									
10	2821	N	2651	-0-	-170	-0-	137	1	2496	2	N	16	1	8			168
							18	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
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									
08	2139	N	2075	-0-	-64	-0-	109	1	1964	2	N	2					78
							2	9									
09	2010	N	1914	-0-	-96	-0-	114	1	1789	2	N	10					88
							11	9									
10	2139	N	2014	-0-	-125	-0-	105	1	1907	2	N	2	2	8			88
							2	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
MEEK-HAYNES WELL #: 7 RRCID -> 234139 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9892 - 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
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									
08	1860	N	1633	-0-		-227	-0-	86	1	1547	2	N	-0-					80
09	1770	N	1650	-0-		-120	-0-	100	1	1549	2	N	1					81
								1	9									
*10	1699	N	1699	-0-		-0-	-0-	89	1	1609	2	N	1	1	8			81
								1	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	3100	X	2937	-0-		-163	-0-	153	1	2769	2	N	14	135	1			26
								15	9									
09	3000	X	2889	-0-		-111	-0-	174	1	2715	2	N	-0-					26
10	3100	X	2894	-0-		-206	-0-	151	1	2742	2	N	1	1	8			26
								1	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	1652	N	1652	-0-		-0-	-0-	85	1	1543	2	N	22	146	1			24
								24	9									
09	1590	N	1486	-0-		-104	-0-	89	1	1395	2	N	2					26
								2	9									
10	1674	N	1561	-0-		-113	-0-	81	1	1479	2	N	1	1	8			26
								1	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	2294	N	2262	-0-		-32	-0-	117	1	2124	2	N	19	162	1			26
								21	9									
09	2220	N	2144	-0-		-76	-0-	129	1	2015	2	N	-0-					26
10	2263	N	2175	-0-		-88	-0-	113	1	2060	2	N	2	2	8			26
								2	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 #: 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
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									
08	2480	N	2435	-0-	-45	-0-	125	1	2282	2	N	25	160	1			26
							28	9									
09	2370	N	2352	-0-	-18	-0-	138	1	2205	2	N	8					34
							9	9									
10	2728	N	2471	-0-	-257	-0-	126	1	2332	2	N	12	2	8			44
							13	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3720	X	3332	-0-	-388	-0-	176	1	3156	2	N	-0-					26
09	3510	X	3198	-0-	-312	-0-	194	1	3004	2	N	-0-					26
10	3627	X	3206	-0-	-421	-0-	169	1	3035	2	N	2	2	8			26
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3100	N	3041	-0-	-59	261	159	1	2876	2	N	5					121
							6	9									
09	3001	X	2740	-0-	-261	-0-	165	1	2575	2	N	-0-					121
10	3007	X	2580	-0-	-427	-0-	134	1	2434	2	N	11	3	8			129
							12	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1953	N	1875	-0-	-78	-0-	97	1	1761	2	N	15	156	1			28
							17	9									
09	1860	N	1669	-0-	-191	-0-	101	1	1568	2	N	-0-					28
10	1829	N	1764	-0-	-65	-0-	92	1	1662	2	N	9	1	8			36
							10	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240413 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9882 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3410	X	3395	-0-	-15	-0-	179	1	3201	2	N	14					85
							15	9									
09	3210	X	3050	-0-	-160	-0-	185	1	2865	2	N	-0-					85
10	3286	X	2894	-0-	-392	-0-	153	1	2740	2	N	1	1	8			85
							1	9									

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
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
08	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	136	1	2457	2	N	5					104
							6	9									
09	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	161	1	2499	2	N	-0-					104
*10	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	138	1	2481	2	N	24	4	8			124
							26	9									

JENKINS "A" WELL #: 14 RRCID -> 243367 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9830 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1922	N	1752	-0-	-170	-0-	91	1	1652	2	N	8					66
							9	9									
09	1800	N	1650	-0-	-150	-0-	99	1	1551	2	N	-0-					66
*10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	90	1	1633	2	N	1	1	8			66
							1	9									

JENKINS "A" WELL #: 17 RRCID -> 244502 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9888 - 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
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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	74	1	1333	2	N	-0-					115
09	1560	N	1376	-0-	-184	-0-	83	1	1293	2	N	-0-					115
*10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	81	1	1468	2	N	16	3	8			128
							18	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
JENKINS "A" WELL #: 15 RRCID -> 248398 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9856 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	102	1	1859	2	N	-0-					91
09	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	112	1	1755	2	N	-0-					91
*10	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	99	1	1808	2	N	6	1	8			96
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	77	1	1546	2	N	17					175
							19	9									
06	1560	N	1499	-0-	-61	-0-	74	1	1425	2	N	-0-					175
07	1643	N	1457	-0-	-186	-0-	67	1	1342	2	N	44	176	1			43
							48	9									
08	1643	N	1387	-0-	-256	-0-	73	1	1314	2	N	-0-					43
09	1500	N	1262	-0-	-238	-0-	76	1	1182	2	N	4					47
							4	9									
10	1457	N	1320	-0-	-137	-0-	70	1	1248	2	N	2	2	8			47
							2	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
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									
08	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	119	1	2140	2	N	33	157	1			26
							36	9									
09	2220	N	2126	-0-	-94	-0-	129	1	1997	2	N	-0-					26
10	2325	N	2133	-0-	-192	-0-	112	1	2015	2	N	5	2	8			29
							6	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
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									
08	2759	X	2572	-0-	-187	-0-	134	1	2438	2	N	-0-					103
09	2850	X	2318	-0-	-532	-0-	139	1	2168	2	N	10					113
							11	9									
10	2945	X	2635	-0-	-310	-0-	138	1	2484	2	N	12	2	8			123
							13	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
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
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									
08	3844	X	3189	-0-	-655	-0-	165	1	3024	2	N	-0-					136
09	3720	X	3064	-0-	-656	-0-	183	1	2879	2	N	2					138
							2	9									
10	3503	X	3148	-0-	-355	-0-	163	1	2965	2	N	18	3	8			153
							20	9									

BOWLES ENERGY, INC. 084097
DURAN, J. WELL #: 1 RRCID -> 221734 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9316 - 10398

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-
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-

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

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
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					206
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					206
*10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					206

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	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

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
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					27
09	150	N	44	-0-	-106	-0-	44	2			Y	-0-					27
10	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					27

WEAVER WELL #: 1 RRCID -> 206893 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10218 PERF. 8959 - 10052

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
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					206
09	390	N	120	-0-	-270	-0-	120	2			N	-0-					206
10	341	N	262	-0-	-79	-0-	248	2	14	9	N	13					219

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
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
08	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2659	2	32	9	Y	29	1	8			202
09	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1872	2	9	9	Y	8					210
*10	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1866	2	14	9	Y	13	1	8			222

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
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
08	310	N	205	-0-	-105	-0-	173	2	32	9	Y	29	1	8			202
09	360	N	109	-0-	-251	-0-	100	2	9	9	Y	8					210
10	279	N	169	-0-	-110	-0-	156	2	13	9	Y	12					222

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
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
08	3689	X	3638	-0-	-51	-0-	3595	2	43	9	Y	39	111	1			123
09	3690	X	3201	-0-	-489	-0-	3201	2			Y	-0-					123
10	3813	X	3190	-0-	-623	-0-	3189	2	1	9	Y	1					124

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
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
08	3658	X	2909	-0-	-749	-0-	2880	2	29	9	Y	26	74	1			82
09	3540	X	3279	-0-	-261	-0-	3277	2	2	9	Y	2	2	8			82
10	3658	X	3438	-0-	-220	-0-	3437	2	1	9	Y	1					83

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
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
08	3658	X	3392	-0-	-266	-0-	3374	2	18	9	N	16					145
09	3390	X	3220	-0-	-170	-0-	3192	2	28	9	N	25					170
10	3472	X	3288	-0-	-184	-0-	3264	2	24	9	N	22	169	1			23

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
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-
*08	16577	X	16577	-0-	-0-	-0-	16577	3			N	-0-					-0-
09	15601	X	15601	-0-	-0-	-0-	15601	3			N	-0-					-0-
*10	15467	X	15467	-0-	-0-	-0-	15467	3			N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 24H RRCID -> 266832 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9796 - 12618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	180960	X	4641	-0-	-176319	-0-	4641	3			N	-0-					-0-
09	5010	X	4320	-0-	-690	-0-	4320	3			N	-0-					-0-
10	5053	X	4125	-0-	-928	-0-	4125	3			N	-0-					-0-

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

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-
*08	64139	X	49071	-0-	-15068	-0-	49071	3			N	-0-					-0-
09	62070	X	44066	-0-	-18004	-0-	44066	3			N	-0-					-0-
10	58714	X	44455	-0-	-14259	-0-	44455	3			N	-0-					-0-

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

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-
*08	27435	X	22537	-0-	-4898	-0-	22537	3			N	-0-					-0-
09	26550	X	21712	-0-	-4838	-0-	21712	3			N	-0-					-0-
10	26071	X	21586	-0-	-4485	-0-	21586	3			N	-0-					-0-

CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
EDENS WELL #: 3 RRCID -> 151182 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8913 - 9952

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

EDENS WELL #: 7 RRCID -> 160823 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8775 - 10039

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
08	589	N	479	-0-	-110	-0-	479	2			N	-0-					115
09	570	N	269	-0-	-301	-0-	269	2			N	-0-					115
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					115

EDENS WELL #: 5 RRCID -> 161368 COMPL. DATE 12/14/1996 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8768 - 10011

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
08	2046	N	1678	-0-	-368	-0-	1676	2	2	9	N	2					152
09	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2399	2	10	9	N	9	1	8			160
10	1891	N	1869	-0-	-22	-0-	1856	2	13	9	N	12					172

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
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
08	2542	N	2389	-0-	-153	-0-	2367	2	22	9	Y	20					60
09	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2807	2	20	9	Y	18					78
*10	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2554	2	12	9	Y	11					89

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
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-
08	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1881	3	13	9	N	12	12	0			-0-
09	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1709	3	13	9	N	12	12	0			-0-
*10	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1662	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
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-
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	996	3	10	9	N	9	9	0			-0-
09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1008	2	10	9	N	9	9	0			-0-
*10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1064	3	13	9	N	12	12	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
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
08	1519	N	1382	-0-	-137	-0-	1370	2	12	9	Y	11					34
09	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1723	2	11	9	Y	10					44
*10	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1567	2	7	9	Y	6					50

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
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
08	1829	N	1300	-0-	-529	-0-	1300	2			N	-0-					172
09	2250	N	1859	-0-	-391	-0-	1859	2			N	-0-					172
10	1581	N	1280	-0-	-301	-0-	1258	2	22	9	N	20					192

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
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
08	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1400	2	4	9	N	4					99
09	1230	N	983	-0-	-247	-0-	970	2	13	9	N	12	1	8			110
*10	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1997	2	21	9	N	19	2	8			127

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
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
08	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2196	2	35	9	N	32	189	1			82
09	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2655	2	24	9	N	22	2	8			102
10	2139	N	1965	-0-	-174	-0-	1952	2	13	9	N	12					114

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
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
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					112
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	3	3	8			112
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	2	2	8			112

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
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
08	1519	N	1092	-0-	-427	-0-	1078	2	14	9	N	13					60
09	1710	N	1344	-0-	-366	-0-	1334	2	10	9	N	9	1	8			68
*10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					68

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
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
08	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2232	2	56	9	N	51	192	1			73
09	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2045	2	32	9	N	29	2	8			100
*10	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2322	2	32	9	N	29	2	8			127

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
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
08	589	N	523	-0-	-66	-0-	504	2	19	9	N	17					202
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	608	2	30	9	N	27	189	1	2	8	38
*10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	827	2	14	9	N	13	1	8			50

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
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
08	3193	X	2600	-0-	-593	-0-	2583	2	17	9	N	15					38
09	3090	X	2355	-0-	-735	-0-	2334	2	21	9	N	19	2	8			55
*10	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3505	2	41	9	N	37	2	8			90

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
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
08	3441	X	3438	-0-	-3	-0-	3401	2	37	9	N	34					77
09	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4055	2	39	9	N	35	3	8			109
10	3441	X	3411	-0-	-30	-0-	3389	2	22	9	N	20	2	8			127

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
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
08	4774	X	3716	-0-	-1058	-0-	3694	2	22	9	N	20					110
09	4650	X	3235	-0-	-1415	-0-	3227	2	8	9	N	7					117
10	4805	X	3937	-0-	-868	-0-	3928	2	9	9	N	8					125

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
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							
08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	97	1	1328	2	Y	3	36	1			10
							186	3	3	9							
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	96	1	1216	2	Y	7					17
							164	3	8	9							
*10	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	96	1	1277	2	Y	1					18
							182	3	1	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
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							
08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	50	1	1216	2	N	8					118
							282	3	9	9							
09	1740	N	1040	-0-	-700	-0-	34	1	811	2	N	7					125
							187	3	8	9							
10	1550	N	1289	-0-	-261	-0-	42	1	1000	2	N	2					127
							245	3	2	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
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							
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	49	1	704	2	N	15					157
							252	3	17	9							
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	41	1	642	2	N	9	152	1			14
							255	3	10	9							
*10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	47	1	682	2	N	11					25
							246	3	12	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
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									
08	2170	N	1896	-0-	-274	-0-	114	1	1563	2	Y	-0-					-0-
							219	3									
09	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	140	1	1766	2	Y	-0-					-0-
							238	3									
*10	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	162	1	2144	2	Y	-0-					-0-
							305	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
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									
08	651	N	359	-0-	-292	-0-	20	1	294	2	Y	-0-					-0-
							45	3									
09	510	N	144	-0-	-366	-0-	9	1	118	2	Y	-0-					-0-
							17	3									
10	558	N	204	-0-	-354	-0-	11	1	168	2	Y	-0-					-0-
							25	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
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									
08	1984	N	806	-0-	-1178	-0-	47	1	659	2	Y	-0-					-0-
							100	3									
09	1980	N	1705	-0-	-275	-0-	102	1	1395	2	Y	-0-					-0-
							208	3									
10	1860	N	1706	-0-	-154	-0-	96	1	1402	2	Y	-0-					-0-
							208	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
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									
08	2759	X	1471	-0-	-1288	-0-	86	1	1203	2	Y	-0-					-0-
							182	3									
09	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	150	1	2055	2	Y	-0-					-0-
							307	3									
*10	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	172	1	2513	2	Y	-0-					-0-
							372	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
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									
08	3317	X	1505	-0-	-1812	-0-	87	1	1231	2	Y	-0-					-0-
							187	3									
09	2910	X	2193	-0-	-717	-0-	131	1	1794	2	Y	-0-					-0-
							268	3									
10	3007	X	2829	-0-	-178	-0-	158	1	2325	2	Y	-0-					-0-
							346	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
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							
08	2152	N	2152	-0-		-0-	-0-	70	1	1683	2	N	9					147
								389	3	10	9							
09	2146	N	2146	-0-		-0-	-0-	70	1	1681	2	N	6					153
								388	3	7	9							
*10	1923	N	1923	-0-		-0-	-0-	62	1	1491	2	N	4					157
								366	3	4	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
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							
08	2759	N	2648	-0-		-111	-0-	158	1	2175	2	Y	9	119	1			32
								305	3	10	9							
09	2130	N	2123	-0-		-7	-0-	137	1	1727	2	Y	24					56
								233	3	26	9							
10	1798	N	1449	-0-		-349	-0-	90	1	1187	2	Y	4					60
								168	3	4	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
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							
08	2775	X	2775	-0-		-0-	-0-	90	1	2172	2	N	10					118
								502	3	11	9							
09	2460	X	2394	-0-		-66	-0-	77	1	1871	2	N	12					130
								433	3	13	9							
10	2542	X	2414	-0-		-128	-0-	79	1	1874	2	N	2					132
								459	3	2	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
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							
08	3100	N	3325	-0-		225	225	191	1	2687	2	Y	35	43	1			37
								408	3	39	9							
09	2552	N	2327	-0-		-225	-0-	138	1	1889	2	Y	16	40	1			13
								282	3	18	9							
10	1736	N	1456	-0-		-280	-0-	80	1	1178	2	Y	21					34
								175	3	23	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

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
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							
08	2697	X	2429	-0-	-268	-0-	79	1	1901	2	N	9					137
							439	3	10	9							
09	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	76	1	1833	2	N	5					142
							424	3	6	9							
10	2573	X	2263	-0-	-310	-0-	74	1	1757	2	N	1					143
							431	3	1	9							

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

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
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							
08	2077	N	1739	-0-	-338	-0-	56	1	1358	2	N	10					82
							314	3	11	9							
09	1800	N	1720	-0-	-80	-0-	56	1	1351	2	N	1					83
							312	3	1	9							
10	1860	N	1676	-0-	-184	-0-	54	1	1296	2	N	7					90
							318	3	8	9							

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

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
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							
08	1891	N	1396	-0-	-495	-0-	93	1	1051	2	N	2					67
							250	3	2	9							
09	1980	N	1485	-0-	-495	-0-	104	1	1109	2	N	6					73
							265	3	7	9							
10	1581	N	1457	-0-	-124	-0-	100	1	1096	2	N	-0-					73
							261	3									

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

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
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							
08	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	86	1	2086	2	N	13					43
							483	3	14	9							
09	1980	N	1695	-0-	-285	-0-	55	1	1332	2	N	-0-					43
							308	3									
10	1488	N	1363	-0-	-125	-0-	44	1	1059	2	N	-0-					43
							260	3									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HARRISON, B. S. WELL #: 6 RRCID -> 222282 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9871 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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							
08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	108	1	1224	2	N	3					88
							292	3	3	9							
09	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	126	1	1339	2	N	7					95
							319	3	8	9							
10	1736	N	1612	-0-	-124	-0-	110	1	1212	2	N	-0-					95
							290	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3038	X	2383	-0-	-655	-0-	77	1	1864	2	N	10					142
							431	3	11	9							
09	2940	X	2437	-0-	-503	-0-	79	1	1915	2	N	-0-					142
							443	3									
10	3038	X	2788	-0-	-250	-0-	90	1	2160	2	N	6					148
							531	3	7	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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							
08	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	171	1	2405	2	N	35					62
							365	3	39	9							
09	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	160	1	2178	2	N	23					85
							324	3	25	9							
*10	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	143	1	2098	2	N	18					103
							312	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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							
08	2790	X	2535	-0-	-255	-0-	101	1	1975	2	N	2					152
							457	3	2	9							
09	2700	X	2152	-0-	-548	-0-	86	1	1677	2	N	1					153
							388	3	1	9							
10	2790	X	2164	-0-	-626	-0-	88	1	1667	2	N	-0-					153
							409	3									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HARRIS, SUSAN B. NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 225317 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10364 PERF.10082 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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							
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	25	1	615	2	N	6					58
							143	3	7	9							
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	12	1	296	2	N	5					63
							69	3	6	9							
*10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	12	1	290	2	N	2					65
							71	3	2	9							

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

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
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									
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	27	1	537	2	N	-0-					87
							124	3									
09	630	N	417	-0-	-213	-0-	16	1	325	2	N	-0-					87
							76	3									
10	589	N	295	-0-	-294	-0-	11	1	227	2	N	-0-					87
							57	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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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							
08	2170	N	1575	-0-	-595	-0-	51	1	1233	2	N	5					43
							285	3	6	9							
09	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	56	1	1357	2	N	9					52
							314	3	10	9							
10	2201	N	1725	-0-	-476	-0-	56	1	1338	2	N	3					55
							328	3	3	9							

HARRISON, B. S. WELL #: 8 RRCID -> 226094 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9911 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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							
08	2046	N	1796	-0-	-250	-0-	118	1	1349	2	N	5					130
							323	3	6	9							
09	1920	N	1728	-0-	-192	-0-	122	1	1294	2	N	4	111	1			23
							308	3	4	9							
10	1891	N	1385	-0-	-506	-0-	94	1	1040	2	N	2					25
							249	3	2	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-					82
							9	3									
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	N	5					87
							10	3	6	9							
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

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

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									
08	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	162	1	2274	2	N	22					145
							345	3	24	9							
09	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	170	1	2325	2	N	22					167
							347	3	24	9							
10	2790	X	2776	-0-	-14	-0-	154	1	2263	2	N	21	166	1			22
							336	3	23	9							

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

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							
08	4774	X	4425	-0-	-349	-0-	254	1	3569	2	N	55					87
							541	3	61	9							
09	4620	X	3628	-0-	-992	-0-	216	1	2947	2	N	23					110
							440	3	25	9							
10	4774	X	3407	-0-	-1367	-0-	190	1	2791	2	N	10					120
							415	3	11	9							

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

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							
08	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	190	1	2677	2	N	32					65
							406	3	35	9							
09	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	185	1	2526	2	N	28					93
							377	3	31	9							
*10	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	169	1	2472	2	N	24					117
							367	3	26	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
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							
08	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	221	1	3115	2	N	40					147
							473	3	44	9							
09	3360	X	3245	-0-	-115	-0-	193	1	2634	2	N	23					170
							393	3	25	9							
*10	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	203	1	2987	2	N	22					192
							444	3	24	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
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							
08	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	109	1	2628	2	N	15					72
							607	3	17	9							
09	2910	X	2723	-0-	-187	-0-	88	1	2131	2	N	10					82
							493	3	11	9							
10	3007	X	2535	-0-	-472	-0-	82	1	1962	2	N	8					90
							482	3	9	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1767	N	1657	-0-	-110	-0-	109	1	1243	2	N	7					120
							297	3	8	9							
09	1650	N	1537	-0-	-113	-0-	108	1	1149	2	N	5					125
							274	3	6	9							
10	1643	N	1608	-0-	-35	-0-	110	1	1205	2	N	5					130
							287	3	6	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
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									
08	1488	N	680	-0-	-808	-0-	27	1	527	2	N	4					152
							122	3	4	9							
09	1140	N	273	-0-	-867	-0-	11	1	212	2	N	1					153
							49	3	1	9							
10	589	N	185	-0-	-404	-0-	8	1	141	2	N	2					155
							34	3	2	9							

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
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							
08	3100	N	3956	-0-	856	856	222	1	3133	2	Y	114	142	1			123
							476	3	125	9							
09	2966	N	2110	-0-	-856	-0-	123	1	1679	2	Y	52	133	1			42
							251	3	57	9							
10	2325	N	2147	-0-	-178	-0-	115	1	1700	2	Y	72					114
							253	3	79	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
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							
08	1674	N	1486	-0-	-188	-0-	99	1	1120	2	N	-0-					67
							267	3									
09	1560	N	1173	-0-	-387	-0-	82	1	880	2	N	-0-					67
							211	3									
10	1674	N	1618	-0-	-56	-0-	111	1	1217	2	N	-0-					67
							290	3									

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
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									
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	74	1	1495	2	Y	-0-					-0-
							169	3									
09	1440	N	973	-0-	-467	-0-	42	1	841	2	Y	-0-					-0-
							90	3									
10	1550	N	1321	-0-	-229	-0-	57	1	1132	2	Y	-0-					-0-
							132	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
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							
08	2201	N	985	-0-	-1216	-0-	32	1	774	2	N	-0-					87
							179	3									
09	1230	N	596	-0-	-634	-0-	19	1	468	2	N	-0-					87
							109	3									
*10	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	70	1	1664	2	N	10					97
							408	3	11	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
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							
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	4	1	106	2	N	2					100
							25	3	2	9							
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	8	1	182	2	N	2					102
							42	3	2	9							
10	155	N	40	-0-	-115	-0-	1	1	31	2	N	-0-					102
							8	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2852	X	2782	-0-	-70	-0-	90	1	2177	2	N	10					157
							504	3	11	9							
09	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	92	1	2219	2	N	10					167
							513	3	11	9							
10	2852	X	2459	-0-	-393	-0-	80	1	1901	2	N	11					178
							466	3	12	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2046	N	1668	-0-	-378	-0-	110	1	1253	2	N	5					133
							299	3	6	9							
09	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	149	1	1583	2	N	5					138
							377	3	6	9							
10	2046	N	1424	-0-	-622	-0-	98	1	1071	2	N	-0-					138
							255	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	372	N	314	-0-	-58	-0-	312	2	2	9	Y	2	6	1			7
09	330	N	300	-0-	-30	-0-	296	2	4	9	Y	4					11
10	341	N	327	-0-	-14	-0-	325	2	2	9	Y	2					13

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
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
08	44392	X	36298	-0-	-8094	-0-	36104	3	194	9	N	176	176	1			218
09	40650	X	36390	-0-	-4260	-0-	36311	3	79	9	N	72	176	1			114
10	42005	X	36966	-0-	-5039	-0-	36808	3	158	9	N	144	174	1			84

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
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
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					34
09	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			Y	-0-					34
*10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					34

WOOLWORTH -B- WELL #: 2 RRCID -> 093134 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9775 - 9962

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1			103
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103	7			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	310	N	201	-0-	-109	-0-	201	2			N	-0-	61	1			29
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					29
10	341	N	194	-0-	-147	-0-	194	2			N	-0-					29

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
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
08	837	N	730	-0-	-107	-0-	730	2			N	-0-	118	1			57
09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					57
*10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	947	2	11	9	N	10					67

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
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23962					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23962					N	NO RPT					-0-
10	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

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
08	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	420	1	1335	2	N	-0-					69
09	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	415	1	1226	2	N	-0-					69
*10	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	427	1	1293	2	N	-0-					69

YOUNG HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 206672 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9191 - 10367

05	1829	N	1686	-0-	-143	-0-	141 1 8 9		1537	2	Y	7					14
06	1590	N	1541	-0-	-49	-0-	124 1 12 9		1405	2	Y	11	21	1			4
07	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	138 1 1 9		1631	2	Y	1					5
08	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	138 1 3 9		1589	2	Y	3					8
09	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	134 1 6 9		1477	2	Y	5					13
10	1767	N	1513	-0-	-254	-0-	126 1 13 9		1374	2	Y	12	21	1			4

MARTIN-TUTTLE WELL #: 2 RRCID -> 207310 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9230 - 10319

05	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	271 1 10 9		2956	2	N	9					23
06	2760	X	2695	-0-	-65	-0-	218 1 12 9		2465	2	N	11					34
07	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	232 1 28 9		2747	2	N	25	50	1			9
08	2852	X	2637	-0-	-215	-0-	211	1	2426	2	N	-0-					9
09	2760	X	2505	-0-	-255	-0-	208	1	2297	2	N	-0-					9
*10	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	256	1	2803	2	N	-0-					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
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									
08	3348	X	3243	-0-	-105	-0-	786	1	2412	2	Y	41					82
							45	9									
09	3240	X	2944	-0-	-296	-0-	769	1	2167	2	Y	7	80	1			9
							8	9									
10	3162	X	2922	-0-	-240	-0-	827	1	2048	2	Y	43	47	1			5
							47	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
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-
08	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	157	1	2428	2	Y	-0-					-0-
09	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	152	1	2301	2	Y	-0-					-0-
*10	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	156	1	2302	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
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
08	589	N	544	-0-	-45	-0-	46	1	498	2	Y	-0-					56
09	600	N	447	-0-	-153	-0-	37	1	410	2	Y	-0-					56
10	496	N	304	-0-	-192	-0-	28	1	276	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
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									
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	110	1	1199	2	N	-0-					20
09	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	113	1	1234	2	N	-0-					20
*10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	105	1	1044	2	N	-0-					20

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
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									
08	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	540	1	1658	2	Y	25	23	1			16
							28	9									
09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	479	1	956	2	Y	31	29	1			18
							34	9									
10	2201	N	1396	-0-	-805	-0-	497	1	855	2	Y	40	41	1			17
							44	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
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-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 210023 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9330 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	140	-0-	-70	-0-	9	1	131	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	9	1	128	2	Y	-0-					-0-

PRICER, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 211402 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10277

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	2542	N	2533	-0-	-9	-0-	132	1	2401	2	Y	-0-					17
09	2340	N	2147	-0-	-193	-0-	109	1	2038	2	Y	-0-					17
10	2635	N	1796	-0-	-839	-0-	116	1	1680	2	Y	-0-					17

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 211495 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9042 - 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
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									
08	3875	X	1788	-0-	-2087	-0-	86	1	1687	2	Y	14	14	1			8
							15	9									
09	3750	X	3282	-0-	-468	-0-	162	1	3106	2	Y	13	13	1			8
							14	9									
*10	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	147	1	2674	2	Y	16	17	1			7
							18	9									

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 211742 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9502 - 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
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-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	25	1	357	2	Y	-0-					-0-
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	26	1	358	2	Y	-0-					-0-
*10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	33	1	471	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
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
08	186	N	78	-0-	-108	-0-	78	2			Y	-0-					6
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					6
10	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	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
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-
08	1302	N	1068	-0-	-234	-0-	70	1	998	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	740	-0-	-310	-0-	50	1	690	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	784	-0-	-270	-0-	52	1	732	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
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-
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
09	330	N	264	-0-	-66	-0-	264	2			N	-0-					-0-
*10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	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
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
08	961	N	740	-0-	-221	-0-	162	1	578	2	Y	-0-					6
09	900	N	601	-0-	-299	-0-	152	1	449	2	Y	-0-					6
10	837	N	581	-0-	-256	-0-	143	1	438	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
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-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	82	-0-	-188	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	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
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									
08	1891	X	1859	-0-	-32	-0-	203	1	1656	2	Y	-0-					6
09	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	182	1	1668	2	Y	-0-					6
*10	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	207	1	1789	2	Y	-0-					6

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
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
08	1829	N	1797	-0-	-32	-0-	161	1	1635	2	Y	1					2
							1	9									
09	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	154	1	1579	2	Y	-0-					2
10	1860	N	1583	-0-	-277	-0-	152	1	1431	2	Y	-0-					2

SMITH-YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 213910 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9250 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			Y	-0-					-0-

SMITH-YOUNG WELL #: 2 RRCID -> 213911 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 11058 PERF. 9599 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	85	-0-	-132	-0-	85	2			Y	-0-					-0-

TUTTLE-FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 213913 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9030 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1891	N	1860	-0-	-31	-0-	148	1	1702	2	Y	9					23
							10	9									
09	1770	N	1652	-0-	-118	-0-	136	1	1499	2	Y	15					38
							17	9									
10	1612	N	1547	-0-	-65	-0-	126	1	1379	2	Y	38	63	1			13
							42	9									

THOMAS GU WELL #: 1 RRCID -> 214484 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9500 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	837	N	643	-0-	-194	-0-	54	1	589	2	N	-0-					13
09	810	N	704	-0-	-106	-0-	59	1	645	2	N	-0-					13
10	775	N	536	-0-	-239	-0-	49	1	487	2	N	-0-					13

ROSS, D. GU WELL #: 1 RRCID -> 214485 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9444 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
08	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	474	1	2063	2	N	-0-					8
09	2400	N	2337	-0-	-63	-0-	458	1	1879	2	N	-0-					8
*10	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	505	1	2020	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
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									
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	75	1	530	2	Y	-0-					62
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	68	1	449	2	Y	1					63
							1	9									
*10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	95	1	663	2	Y	2					65
							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
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-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					-0-
10	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	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
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
08	1364	N	1143	-0-	-221	-0-	250	1	893	2	Y	-0-					4
09	1230	N	899	-0-	-331	-0-	227	1	672	2	Y	-0-					4
10	1178	N	806	-0-	-372	-0-	198	1	608	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
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-
08	3503	X	2900	-0-	-603	-0-	176	1	2724	2	Y	-0-					-0-
09	3390	X	2884	-0-	-506	-0-	179	1	2705	2	Y	-0-					-0-
*10	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	220	1	3252	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	1457	N	1209	-0-		-248	-0-	125	1	1081	2	Y	3					20
								3	9									
09	1380	N	1232	-0-		-148	-0-	127	1	1091	2	Y	13					33
								14	9									
10	1302	N	1243	-0-		-59	-0-	132	1	1087	2	Y	22	43	1			12
								24	9									

ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215528 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9169 - 10477

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-
08	155	N	77	-0-		-78	-0-	8	1	69	2	Y	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-		-0-	-0-	7	1	59	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	29	-0-		-64	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 4 RRCID -> 215592 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9006 - 10228

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-
08	1271	N	946	-0-		-325	-0-	62	1	884	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	458	-0-		-592	-0-	31	1	427	2	Y	-0-					-0-
*10	1115	N	1115	-0-		-0-	-0-	74	1	1041	2	Y	-0-					-0-

ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215593 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9526 - 10443

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-
08	372	N	346	-0-		-26	-0-	36	1	310	2	Y	-0-					-0-
09	351	N	351	-0-		-0-	-0-	37	1	314	2	Y	-0-					-0-
*10	398	N	398	-0-		-0-	-0-	43	1	355	2	Y	-0-					-0-

GOODRICH CARTER WELL #: A 2 RRCID -> 216222 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9346 - 10586

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									
08	5022	X	4817	-0-		-205	-0-	260	1	4549	2	Y	7	7	1			4
								8	9									
09	4830	X	4459	-0-		-371	-0-	250	1	4201	2	Y	7	7	1			4
								8	9									
10	4805	X	4425	-0-		-380	-0-	259	1	4158	2	Y	7	8	1			3
								8	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2743	-0-		-295	-0-	159	1	2580	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
06	2940	X	2583	-0-		-357	-0-	148	1	2433	2	Y	2	3	1			1
								2	9									
07	3007	X	2636	-0-		-371	-0-	138	1	2494	2	Y	4	3	1			2
								4	9									
08	2728	N	2686	-0-		-42	-0-	145	1	2540	2	Y	1	2	1			1
								1	9									
09	2580	N	2166	-0-		-414	-0-	121	1	2043	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
10	2635	N	2205	-0-		-430	-0-	129	1	2073	2	Y	3	3	1			1
								3	9									

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	1615	2	Y	4					10
								4	9									
08	1333	N	1168	-0-		-165	-0-	127	1	1040	2	Y	1					11
								1	9									
09	1334	N	1334	-0-		-0-	-0-	131	1	1203	2	Y	-0-					11
*10	1445	N	1445	-0-		-0-	-0-	150	1	1295	2	Y	-0-					11

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	1426	N	1110	-0-		-316	-0-	59	1	1051	2	Y	-0-					-0-
09	986	N	986	-0-		-0-	-0-	56	1	930	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	930	-0-		-310	-0-	56	1	874	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	3247	-0-		-411	-0-	187	1	3043	2	Y	15	15	1			6
								17	9									
06	3300	X	3100	-0-		-200	-0-	177	1	2913	2	Y	9	11	1			4
								10	9									
07	3379	X	3236	-0-		-143	-0-	169	1	3058	2	Y	8	8	1			4
								9	9									
08	3379	X	3158	-0-		-221	-0-	170	1	2980	2	Y	7	7	1			4
								8	9									
09	3270	X	2941	-0-		-329	-0-	165	1	2768	2	Y	7	7	1			4
								8	9									
10	3255	X	2768	-0-		-487	-0-	162	1	2598	2	Y	7	8	1			3
								8	9									

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10230	X	9720	-0-		-510	-0-	503	1	9145	2	Y	65	73	1			22
								72	9									
06	9810	X	7644	-0-		-2166	-0-	400	1	7199	2	Y	41	41	1			22
								45	9									
07	9785	X	9785	-0-		-0-	-0-	461	1	9281	2	Y	39	41	1			20
								43	9									
08	10014	X	10014	-0-		-0-	-0-	481	1	9493	2	Y	36	36	1			20
								40	9									
09	9420	X	9255	-0-		-165	-0-	457	1	8762	2	Y	33	33	1			20
								36	9									
10	9796	X	8246	-0-		-1550	-0-	426	1	7777	2	Y	39	42	1			17
								43	9									

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
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									
08	4185	X	3486	-0-	-699	-0-	167	1	3311	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
09	4050	X	3456	-0-	-594	-0-	169	1	3279	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
10	4185	X	2129	-0-	-2056	-0-	109	1	2012	2	Y	7	8	1			3
							8	9									

BEARD, PO GU WELL #: 4 T RRCID -> 218495 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9508 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1457	N	1242	-0-	-215	-0-	59	1	1181	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
09	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	102	1	1974	2	Y	-0-	1	1			-0-
*10	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	124	1	2282	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

BROOKS, JOHN GU WELL #: 2 RRCID -> 218636 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9310 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	13	N	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-

LUTHERAN CHURCH GU WELL #: 1 RRCID -> 218689 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 8980 - 10247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3317	X	2656	-0-	-661	-0-	137	1	2519	2	Y	-0-					-0-
09	3210	X	2756	-0-	-454	-0-	146	1	2610	2	Y	-0-					-0-
10	3317	X	3020	-0-	-297	-0-	167	1	2853	2	Y	-0-					-0-

BROOKS, HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 219057 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 8913 - 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
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-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					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
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
08	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	522	1	3690	2	N	-0-					55
09	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	516	1	3418	2	N	54					109
							59	9									
10	4092	X	4082	-0-	-10	-0-	513	1	3563	2	N	5	99	1			15
							6	9									

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
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-
08	837	X	41	-0-	-796	-0-	4	1	37	2	Y	-0-					-0-
09	810	X	29	-0-	-781	-0-	4	1	25	2	Y	-0-					-0-
10	279	X	10	-0-	-269	-0-	1	1	9	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
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									
08	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	606	1	4111	2	Y	216	206	1			118
							238	9									
09	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					Y	197	198	1			117
*10	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	598	1	3687	2	Y	235	251	1			102
							259	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
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-
08	558	N	488	-0-	-70	-0-	49	1	439	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	161	-0-	-349	-0-	20	1	141	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	106	-0-	-390	-0-	14	1	92	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
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
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	87	1	351	2	Y	-0-					8
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	97	1	397	2	Y	-0-					8
*10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	91	1	718	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	2232	N	2181	-0-	-51	-0-	208	1	1973	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	192	1	1942	2	Y	-0-					-0-
10	2263	N	2162	-0-	-101	-0-	214	1	1948	2	Y	-0-					-0-

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 219257 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9207 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	82	1	884	2	Y	-0-					4
09	930	N	834	-0-	-96	-0-	70	1	764	2	Y	-0-					4
10	837	N	821	-0-	-16	-0-	76	1	745	2	Y	-0-					4

ROSS, TUCKER GU WELL #: 2 T RRCID -> 219262 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 8990 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	93	1	376	2	Y	-0-					12
09	750	N	514	-0-	-236	-0-	101	1	413	2	Y	-0-					12
*10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	64	1	505	2	Y	-0-					12

BROOKS, JOHN GU WELL #: 1 D RRCID -> 219902 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8943 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	5673	X	5383	-0-	-290	-0-	304	1	5071	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
09	5490	X	5023	-0-	-467	-0-	293	1	4722	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
10	5673	X	4777	-0-	-896	-0-	294	1	4475	2	Y	7	8	1			3
							8	9									

BROOKS, R.C. GU WELL #: 1 RRCID -> 219927 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10439 PERF. 9338 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	71	1	600	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	464	-0-	-76	-0-	48	1	416	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	454	-0-	-290	-0-	47	1	407	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
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
08	1705	X	1469	-0-	-236	-0-	289	1	1166	2	Y	13					18
							14	9									
09	1560	X	1173	-0-	-387	-0-	227	1	933	2	Y	12					30
							13	9									
10	1395	X	1016	-0-	-379	-0-	114	1	896	2	Y	5					35
							6	9									

TAYLOR, A.B. WELL #: 1 RRCID -> 220499 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9094 - 10186

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-
08	3596	X	3303	-0-	-293	-0-	607	1	2696	2	Y	-0-					-0-
09	3480	X	3235	-0-	-245	-0-	565	1	2670	2	Y	-0-					-0-
10	3596	X	2790	-0-	-806	-0-	568	1	2222	2	Y	-0-					-0-

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220519 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9170 - 10450

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
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	74	1	802	2	Y	-0-					10
09	900	N	683	-0-	-217	-0-	57	1	626	2	Y	-0-					10
10	899	N	393	-0-	-506	-0-	36	1	357	2	Y	-0-					10

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220520 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9002 - 10268

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									
08	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	321	1	2780	2	Y	3					20
							3	9									
09	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	321	1	2749	2	Y	12					32
							13	9									
*10	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	313	1	2580	2	Y	12	34	1			10
							13	9									

CARTER, KF WH GU WELL #: C 2 RRCID -> 221460 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 9453 - 10760

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-
08	1767	N	1339	-0-	-428	-0-	107	1	1232	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1215	-0-	-315	-0-	101	1	1114	2	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1418	-0-	-101	-0-	119	1	1299	2	Y	-0-					-0-

CROSS, L.D. WELL #: 1 L RRCID -> 221464 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9014 - 10277

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-
08	341	N	288	-0-	-53	-0-	29	1	259	2	Y	-0-					-0-
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	54	1	364	2	Y	-0-					-0-
*10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	60	1	390	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	3596	X	3439	-0-	-157	-0-	152	1	3283	2	N	4					27
							4	9									
09	3720	X	3516	-0-	-204	-0-	156	1	3359	2	N	1					28
							1	9									
10	3844	X	3502	-0-	-342	-0-	156	1	3342	2	N	4					32
							4	9									

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

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-
08	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	149	1	2748	2	Y	-0-					-0-
09	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	138	1	2474	2	Y	-0-					-0-
*10	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	147	1	2520	2	Y	-0-					-0-

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221633 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9057 - 10329

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-
08	155	N	126	-0-	-29	-0-	7	1	119	2	Y	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	128	-0-	-27	-0-	8	1	120	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221636 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9128 - 10342

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-
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	86	1	1159	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	83	1	1177	2	Y	-0-					-0-
*10	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	86	1	1240	2	Y	-0-					-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 4 RRCID -> 221639 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8918 - 10187

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									
08	1426	N	1303	-0-	-123	-0-	73	1	1222	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	68	1	1099	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
10	1426	N	1114	-0-	-312	-0-	68	1	1038	2	Y	7	8	1			3
							8	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4049	X	4049	-0-		-0-	-0-		185	1	3856	2	Y	7	7	1			4
									8	9									
09	3917	X	3917	-0-		-0-	-0-		184	1	3725	2	Y	7	7	1			4
									8	9									
10	3937	X	3922	-0-		-15	-0-		193	1	3721	2	Y	7	8	1			3
									8	9									

SEALEY G.U. WELL #: 1 L RRCID -> 221649 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9023 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4259	X	4259	-0-		-0-	-0-		126	1	4130	2	Y	3					23
									3	9									
09	3646	X	3646	-0-		-0-	-0-		110	1	3536	2	Y	-0-					23
*10	3998	X	3998	-0-		-0-	-0-		116	1	3872	2	Y	9	21	1			11
									10	9									

SHAW, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 221663 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9569 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1023	N	733	-0-		-290	-0-		231	1	502	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	865	-0-		-335	-0-		313	1	552	2	N	-0-					-0-
*10	1460	N	1460	-0-		-0-	-0-		360	1	1100	2	N	-0-					-0-

PATTERSON, J.L. GU WELL #: 1 L RRCID -> 221666 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9312 - 10411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	31	N	11	-0-		-20	-0-		1	1	10	2	Y	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-		-0-	-0-		3	1	21	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-		-6	-0-		3	1	22	2	Y	-0-					-0-

CARTER, KF WH GU WELL #: C 1 RRCID -> 221737 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9022 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3058	N	3058	-0-		-0-	-0-		238	1	2744	2	Y	69	69	1			12
									76	9									
09	2859	N	2859	-0-		-0-	-0-		236	1	2606	2	Y	15					27
									17	9									
10	2945	N	2876	-0-		-69	-0-		235	1	2572	2	Y	63	78	1			12
									69	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
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-
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	20	1	272	2	Y	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	161	-0-	-676	-0-	10	1	151	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
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
08	341	X	332	-0-	-9	-0-	66	1	266	2	Y	-0-					2
09	690	X	380	-0-	-310	-0-	74	1	306	2	Y	-0-					2
*10	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	245	1	1924	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
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									
08	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	584	1	1847	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
09	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	512	1	2054	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
10	2573	N	2272	-0-	-301	-0-	530	1	1734	2	Y	7	8	1			3
							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
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-
08	1364	N	1208	-0-	-156	-0-	108	1	1100	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1287	-0-	-63	-0-	115	1	1172	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1253	-0-	-204	-0-	120	1	1133	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
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-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	69	1	149	2	N	-0-					-0-
09	330	N	165	-0-	-165	-0-	60	1	105	2	N	-0-					-0-
10	372	N	31	-0-	-341	-0-	8	1	23	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	1364	N	1240	-0-	-124	-0-	111	1	1128	2	Y	1					2
							1	9									
09	1320	N	1278	-0-	-42	-0-	114	1	1164	2	Y	-0-					2
10	1457	N	1252	-0-	-205	-0-	120	1	1132	2	Y	-0-					2

POOL, J.J. WELL #: 1 RRCID -> 222046 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9392 - 10636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	248	N	90	-0-	-158	-0-	90	2			N	-0-					15
09	210	N	78	-0-	-132	-0-	78	2			N	-0-					15
10	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					15

STRONG, B.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222048 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 9082 - 10328

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	1612	N	1397	-0-	-215	-0-	152	1	1245	2	Y	-0-					-0-
09	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	155	1	1416	2	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1224	-0-	-202	-0-	127	1	1097	2	Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	6789	X	6514	-0-	-275	-0-	334	1	6165	2	Y	14	14	1			8
							15	9									
09	6570	X	6341	-0-	-229	-0-	334	1	5993	2	Y	13	13	1			8
							14	9									
10	6789	X	6672	-0-	-117	-0-	367	1	6287	2	Y	16	17	1			7
							18	9									

BEARD, PO GU WELL #: 7 RRCID -> 222050 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 8903 - 10068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	1984	N	1527	-0-	-457	-0-	86	1	1432	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
09	1440	N	1407	-0-	-33	-0-	82	1	1319	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
10	1829	N	1307	-0-	-522	-0-	80	1	1218	2	Y	8	8	1			3
							9	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
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
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	13	1	437	2	N	-0-					14
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	15	1	388	2	N	-0-					14
10	310	N	174	-0-	-136	-0-	5	1	169	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
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
08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	256	1	1633	2	N	-0-					35
09	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	284	1	2045	2	N	-0-					35
*10	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	293	1	1530	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
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-
08	310	N	83	-0-	-227	-0-	10	1	73	2	N	-0-					-0-
09	150	N	83	-0-	-67	-0-	11	1	72	2	N	-0-					-0-
10	155	N	98	-0-	-57	-0-	12	1	86	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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
08	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	72	1	2168	2	Y	-0-					42
09	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	68	1	2160	2	Y	-0-					42
10	2232	N	1741	-0-	-491	-0-	70	1	1671	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
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									
08	2263	X	1785	-0-	-478	-0-	124	1	1658	2	Y	3	10	1			4
							3	9									
09	2160	X	1767	-0-	-393	-0-	117	1	1644	2	Y	5					9
							6	9									
10	2108	X	1730	-0-	-378	-0-	124	1	1603	2	Y	3	7	1			5
							3	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
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-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	15	1	103	2	N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	16	1	107	2	N	-0-					-0-
*10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	13	1	90	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
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
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					1
09	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	2			Y	-0-					1
*10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	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
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-
08	403	N	124	-0-	-279	-0-	39	1	85	2	N	-0-					-0-
09	390	N	251	-0-	-139	-0-	91	1	160	2	N	-0-					-0-
10	403	N	125	-0-	-278	-0-	31	1	94	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
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									
08	1054	N	992	-0-	-62	-0-	29	1	960	2	Y	3					19
							3	9									
09	960	N	880	-0-	-80	-0-	27	1	853	2	Y	-0-					19
10	930	N	786	-0-	-144	-0-	23	1	755	2	Y	7	17	1			9
							8	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
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-
08	2914	X	2029	-0-	-885	-0-	162	1	1867	2	Y	-0-					-0-
09	2760	X	1660	-0-	-1100	-0-	138	1	1522	2	Y	-0-					-0-
10	3193	X	2624	-0-	-569	-0-	220	1	2404	2	Y	-0-					-0-

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
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-
08	3007	N	2862	-0-	-145	-0-	257	1	2605	2	Y	-0-					-0-
09	2820	N	2686	-0-	-134	-0-	239	1	2447	2	Y	-0-					-0-
10	2821	N	2731	-0-	-90	-0-	259	1	2472	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	899	N	847	-0-	-52	-0-	38	1	801	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	43	1	863	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
*10	968	N	968	-0-	-0-	-0-	47	1	913	2	Y	7	8	1			3
							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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	158	1	1372	2	Y	1					28
							1	9									
09	1350	N	1347	-0-	-3	-0-	141	1	1205	2	Y	1					29
							1	9									
*10	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	166	1	1368	2	Y	3					32
							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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2573	N	1	-0-	-2572	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
*10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-

SEALEY G.U. WELL #: 2 RRCID -> 224239 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8960 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	146	1	4786	2	N	-0-					6
09	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	138	1	4433	2	N	1					7
							1	9									
*10	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	151	1	5017	2	N	1					8
							1	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909

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
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									
08	1147	X	662	-0-	-485	-0-	59	1	603	2	Y	-0-					28
09	1200	X	920	-0-	-280	-0-	82	1	838	2	Y	-0-					28
10	1240	X	902	-0-	-338	-0-	86	1	816	2	Y	-0-	21	1			6

POLLARD, J. WELL #: 1 RRCID -> 225182 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10499 PERF. 9036 - 10323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
08	4185	X	2958	-0-	-1227	-0-	571	1	2330	2	Y	52					92
							57	9									
09	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	687	1	3635	2	Y	85					177
							94	9									
10	3596	X	2925	-0-	-671	-0-	653	1	2188	2	Y	76	171	1			82
							84	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
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									
08	4309	X	3866	-0-	-443	-0-	258	1	3599	2	Y	8					30
							9	9									
09	4170	X	3860	-0-	-310	-0-	256	1	3600	2	Y	4	30	1			4
							4	9									
10	4123	X	3963	-0-	-160	-0-	260	1	3703	2	Y	-0-					4

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
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									
08	5580	X	5143	-0-	-437	-0-	1120	1	3990	2	Y	30	46	1			8
							33	9									
09	5400	X	4893	-0-	-507	-0-	1097	1	3784	2	Y	11					19
							12	9									
10	5487	X	5031	-0-	-456	-0-	1129	1	3882	2	Y	18					37
							20	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-						Y	-0-	4	1			-0-
09	2430	X	36	-0-	-2394	-0-		5	1	31	2	Y	-0-					-0-
10	2511	X	15	-0-	-2496	-0-		2	1	13	2	Y	-0-					-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 5 RRCID -> 227299 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8910 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3565	X	3241	-0-	-324	-0-		254	1	2987	2	Y	-0-					-0-
09	3450	X	3380	-0-	-70	-0-		276	1	3104	2	Y	-0-					-0-
10	3565	X	3338	-0-	-227	-0-		276	1	3062	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1891	N	1772	-0-	-119	-0-		89	1	1683	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-		87	1	1593	2	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1676	-0-	-91	-0-		91	1	1585	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 227748 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8906 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-		139	1	2891	2	Y	14	14	1			8
								15	9									
09	3000	N	3407	-0-	407	407		160	1	3233	2	Y	13	13	1			8
								14	9									
*10	3100	N	3514	-0-	414	821		173	1	3323	2	Y	16	17	1			7
								18	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2046	N	2016	-0-	-30	-0-		651	1	1365	2	N	-0-					13
09	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-		573	1	1244	2	N	-0-					13
*10	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-		570	1	1545	2	N	-0-					13

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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
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-
08	868	N	743	-0-	-125	-0-	36	1	707	2	Y	-0-					-0-
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	38	1	720	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	750	-0-	-56	-0-	39	1	711	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

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									
08	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	292	1	5754	2	Y	11	10	1			7
							12	9									
09	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	279	1	5339	2	Y	12	12	1			7
							13	9									
*10	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	298	1	5435	2	Y	16	16	1			7
							18	9									

BEARD, PO GU WELL #: 6 RRCID -> 230256 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7027 - 10206

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									
08	4278	X	986	-0-	-3292	-0-	597	1	339	2	Y	45	47	1			15
							50	9									
09	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	751	1	4011	2	Y	5	12	1			8
							6	9									
10	4278	X	430	-0-	-3848	-0-	422	1	8	9	Y	7	7	1			1

JONES, A. GU WELL #: 1H RRCID -> 230940 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10416 - 12846

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
08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					4
09	2190	X	104	-0-	-2086	-0-	39	1	65	2	Y	-0-					4
10	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-	4	1			-0-

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231588 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9248 - 10248

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									
08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	139	1	1209	2	Y	-0-					11
09	1410	N	1370	-0-	-40	-0-	143	1	1226	2	Y	1					12
							1	9									
*10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	163	1	1340	2	Y	3					15
							3	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
SEALEY, BILLY GU WELL #: 4 RRCID -> 231620 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9116 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	373	1	3787	2	Y	43					54
							47	9									
09	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	363	1	3723	2	Y	13					67
							14	9									
*10	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	395	1	3766	2	Y	29	66	1			30
							32	9									

BEARD, PO GU WELL #: 8 RRCID -> 232553 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 9062 - 10146

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-
08	899	N	848	-0-	-51	-0-	100	1	748	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	84	1	726	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	792	-0-	-169	-0-	82	1	710	2	Y	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 2 RRCID -> 232924 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9223 - 10342

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									
08	3534	X	3477	-0-	-57	-0-	277	1	3188	2	Y	11	17	1			3
							12	9									
09	3420	X	3008	-0-	-412	-0-	249	1	2755	2	Y	4					7
							4	9									
10	3534	X	2964	-0-	-570	-0-	248	1	2709	2	Y	6					13
							7	9									

BROOKS, R.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 232929 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9250 - 10206

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-
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	482	1	532	2	Y	-0-					-0-
09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	546	1	1019	2	Y	-0-					-0-
*10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	607	1	615	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 3 RRCID -> 233087 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 9145 - 10164

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									
08	7688	X	5719	-0-	-1969	-0-	591	1	5069	2	Y	54	102	1			41
							59	9									
09	7710	X	5274	-0-	-2436	-0-	559	1	4671	2	Y	40	22	1			59
							44	9									
10	7967	X	6230	-0-	-1737	-0-	730	1	5456	2	Y	40	61	1			38
							44	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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
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
08	1085	N	957	-0-	-128	-0-	475	1	482	2	N	-0-					5
09	1020	N	775	-0-	-245	-0-	400	1	375	2	N	-0-					5
10	930	N	893	-0-	-37	-0-	458	1	435	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
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									
08	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2	1	2379	2	Y	9					45
							10	9									
09	3330	X	2435	-0-	-895	-0-	2	1	2415	2	Y	16	28	1			33
							18	9									
10	3441	X	538	-0-	-2903	-0-	1	1	517	2	Y	18	31	1			20
							20	9									

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
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									
08	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	151	1	4932	2	N	9					17
							10	9									
09	5070	X	4736	-0-	-334	-0-	143	1	4592	2	N	1					18
							1	9									
10	5239	X	4800	-0-	-439	-0-	140	1	4660	2	N	-0-					18

WILLIAMS, J.K. WELL #: 3 RRCID -> 233727 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 9068 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1798	N	1673	-0-	-125	-0-	84	1	1589	2	Y	-0-					-0-
09	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	80	1	1461	2	Y	-0-					-0-
*10	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	87	1	1528	2	Y	-0-					-0-

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233758 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9085 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	168	1	2792	2	Y	15	15	1			8
							17	9									
09	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	175	1	2840	2	Y	11	12	1			7
							12	9									
*10	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	197	1	2953	2	Y	16	16	1			7
							18	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
TAYLOR BROS. WELL #: 1 RRCID -> 234259 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9022 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	283	1	3307	2	Y	-0-					15
09	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	272	1	3123	2	Y	-0-					15
10	3534	X	3295	-0-	-239	-0-	272	1	3023	2	Y	-0-					15

SEALEY, G.T. WELL #: 1 RRCID -> 234266 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10369 PERF. 9156 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4805	X	4304	-0-	-501	-0-	170	1	4122	2	Y	11	78	1			19
							12	9									
09	4560	X	3935	-0-	-625	-0-	161	1	3684	2	Y	82					101
							90	9									
10	4712	X	4179	-0-	-533	-0-	169	1	3980	2	Y	27	118	1			10
							30	9									

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234339 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9062 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	183	1	3610	2	Y	11	10	1			7
							12	9									
09	3150	X	3119	-0-	-31	-0-	154	1	2952	2	Y	12	12	1			7
							13	9									
*10	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	186	1	3394	2	Y	13	14	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	517	1	568	2	Y	-0-					-0-
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	535	1	277	2	Y	-0-					-0-
10	1426	N	595	-0-	-831	-0-	595	1			Y	-0-					-0-

WILLIAMS, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 234780 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 10339 PERF. 9114 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	526	1	2100	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	424	-0-	-326	-0-	313	1	111	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	445	-0-	-392	-0-	212	1	233	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
BEARD, PO GU WELL #: 5 RRCID -> 234944 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9088 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	303	1	2134	2	Y	-0-					-0-
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	336	1	424	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	4771	-0-	1671	1671	654	1	4117	2	Y	-0-					-0-

KYLE WELL #: 2 RRCID -> 235125 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9184 - 10090

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-
08	2945	X	2785	-0-	-160	-0-	83	1	2702	2	Y	-0-					-0-
09	2850	N	2695	-0-	-155	-0-	82	1	2613	2	Y	-0-					-0-
10	2914	N	2785	-0-	-129	-0-	81	1	2704	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

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									
08	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	208	1	4110	2	Y	15	14	1			8
							17	9									
09	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	237	1	4545	2	Y	13	13	1			8
							14	9									
*10	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	271	1	4952	2	Y	16	17	1			7
							18	9									

SHAW, R.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 235481 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9097 - 10096

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-
08	62	N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	19	-0-	-251	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-

PRICER, J. GU WELL #: 3 RRCID -> 235482 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9170 - 10274

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									
08	2015	N	1716	-0-	-299	-0-	120	1	1594	2	Y	2					41
							2	9									
09	1830	N	1769	-0-	-61	-0-	117	1	1642	2	Y	9					50
							10	9									
*10	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	129	1	1840	2	Y	55	102	1			3
							61	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	265	1	2294	2	Y	-0-					-0-
09	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	238	1	2179	2	Y	-0-					-0-
*10	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	245	1	2215	2	Y	-0-					-0-

TAYLOR BROS. WELL #: 2 RRCID -> 235484 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9086 - 10034

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-
08	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	399	1	4654	2	Y	-0-					-0-
09	4890	X	4859	-0-	-31	-0-	390	1	4469	2	Y	-0-					-0-
10	5053	X	4968	-0-	-85	-0-	411	1	4557	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, BILLY JACK WELL #: 1 RRCID -> 235853 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9201 - 10079

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
08	6975	X	5888	-0-	-1087	-0-	175	1	5712	2	Y	1					12
							1	9									
09	6720	X	6301	-0-	-419	-0-	191	1	6109	2	Y	1					13
							1	9									
10	6944	X	6603	-0-	-341	-0-	192	1	6410	2	Y	1					14
							1	9									

PRICER, J. GU WELL #: 5 RRCID -> 236607 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9182 - 10287

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
08	6789	X	5651	-0-	-1138	-0-	933	1	4718	2	Y	-0-					4
09	6210	X	6136	-0-	-74	-0-	940	1	5195	2	Y	1					5
							1	9									
10	6417	X	5773	-0-	-644	-0-	926	1	4832	2	Y	14	16	1			3
							15	9									

SEALEY, BILLY GU WELL #: 5 RRCID -> 236745 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9051 - 10114

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									
08	3751	X	3500	-0-	-251	-0-	212	1	3275	2	Y	12					34
							13	9									
09	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	215	1	3356	2	Y	6	35	1			5
							7	9									
*10	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	210	1	3326	2	Y	-0-					5

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909

SHAW, R.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 237089 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9046 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	175	1	1780	2	Y	-0-					-0-
09	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	159	1	1635	2	Y	-0-					-0-
10	1736	N	1612	-0-	-124	-0-	153	1	1459	2	Y	-0-					-0-

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
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									
08	7874	X	6142	-0-	-1732	-0-	422	1	5656	2	Y	58	104	1			59
							64	9									
09	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	513	1	7186	2	Y	67					126
							74	9									
*10	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	580	1	7495	2	Y	50	101	1			75
							55	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
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-
08	4061	X	3804	-0-	-257	-0-	113	1	3691	2	Y	-0-					-0-
09	3930	X	3552	-0-	-378	-0-	108	1	3444	2	Y	-0-					-0-
10	3906	X	3593	-0-	-313	-0-	105	1	3488	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
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-
08	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	185	1	3404	2	Y	-0-					-0-
09	3420	X	3404	-0-	-16	-0-	180	1	3224	2	Y	-0-					-0-
10	3534	X	3012	-0-	-522	-0-	166	1	2846	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
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									
08	5363	X	4310	-0-	-1053	-0-	954	1	3354	2	Y	2					24
							2	9									
09	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	1277	1	3923	2	Y	48					72
							53	9									
*10	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	1387	1	3904	2	Y	73	128	1			17
							80	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	1798	N	1635	-0-		-163	-0-	75	1	1558	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
09	1592	N	1592	-0-		-0-	-0-	75	1	1515	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
10	1798	N	1560	-0-		-238	-0-	77	1	1480	2	Y	3	3	1			1
								3	9									

SEALEY, G.T. WELL #: 3 RRCID -> 239374 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9258 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	4681	X	4402	-0-		-279	-0-	173	1	4219	2	Y	9	50	1			12
								10	9									
09	4530	X	3937	-0-		-593	-0-	163	1	3729	2	Y	41					53
								45	9									
10	4681	X	4172	-0-		-509	-0-	169	1	3983	2	Y	18	62	1			9
								20	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	1054	N	1013	-0-		-41	-0-	453	1	524	2	Y	33	63	1			25
								36	9									
09	1532	N	1532	-0-		-0-	-0-	336	1	1196	2	Y	-0-	13	1			12
*10	1446	N	1446	-0-		-0-	-0-	352	1	1094	2	Y	-0-	8	1			4

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	4123	X	3848	-0-		-275	-0-	152	1	3696	2	Y	-0-	34	1			8
09	3990	X	3474	-0-		-516	-0-	146	1	3328	2	Y	-0-					8
10	4123	X	3708	-0-		-415	-0-	150	1	3548	2	Y	9	8	1			9
								10	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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
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
08	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	733	1	2954	2	Y	28	18	1			13
							31	9									
09	2820	X	1867	-0-	-953	-0-	823	1	1015	2	Y	26	8	1			31
							29	9									
10	2914	X	2336	-0-	-578	-0-	694	1	1641	2	Y	1	22	1			10
							1	9									

SEALEY G.U. WELL #: 4R RRCID -> 242934 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9162 - 10137

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-
08	4309	X	3856	-0-	-453	-0-	152	1	3704	2	Y	-0-					-0-
09	4080	X	3503	-0-	-577	-0-	147	1	3356	2	Y	-0-					-0-
10	4216	X	3848	-0-	-368	-0-	156	1	3692	2	Y	-0-					-0-

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 243222 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9152 - 10271

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									
08	2697	X	2383	-0-	-314	-0-	230	1	2152	2	Y	1					13
							1	9									
09	2610	X	2139	-0-	-471	-0-	209	1	1929	2	Y	1					14
							1	9									
10	2697	X	1753	-0-	-944	-0-	178	1	1575	2	Y	-0-					14

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243226 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9229 - 10317

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
08	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	424	1	3119	2	N	-0-					7
09	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	379	1	3106	2	N	-0-					7
*10	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	414	1	3554	2	N	-0-					7

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 4 RRCID -> 243418 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 10073

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									
08	11009	X	11009	-0-	-0-	-0-	989	1	10005	2	Y	14					42
							15	9									
09	10821	X	10821	-0-	-0-	-0-	965	1	9855	2	Y	1					43
							1	9									
*10	10612	X	10612	-0-	-0-	-0-	992	1	9610	2	Y	9	39	1			13
							10	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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
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
08	4464	X	3561	-0-	-903	-0-	283	1	3278	2	Y	-0-					6
09	4200	X	3508	-0-	-692	-0-	278	1	3230	2	Y	-0-					6
10	4340	X	3852	-0-	-488	-0-	320	1	3532	2	Y	-0-					6

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
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									
08	3379	X	3182	-0-	-197	-0-	220	1	2962	2	Y	-0-					22
09	3270	X	3068	-0-	-202	-0-	201	1	2867	2	Y	-0-					22
10	3379	X	3288	-0-	-91	-0-	213	1	3075	2	Y	-0-					22

CARTER, KF WH GU WELL #: C 4 RRCID -> 246599 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9642 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	216	1	4664	2	Y	17					28
							19	9									
09	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	199	1	4277	2	Y	11	32	1			7
							12	9									
10	4619	X	4154	-0-	-465	-0-	185	1	3969	2	Y	-0-	7	1			-0-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 4 RRCID -> 248236 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9174 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	5952	X	5056	-0-	-896	-0-	230	1	4789	2	Y	34	35	1			19
							37	9									
09	5760	X	5050	-0-	-710	-0-	237	1	4793	2	Y	18	29	1			8
							20	9									
10	5611	X	5252	-0-	-359	-0-	259	1	4974	2	Y	17	15	1			10
							19	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
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
08	4402	X	3370	-0-	-1032	-0-	746	1	2624	2	Y	-0-					22
09	4260	X	2138	-0-	-2122	-0-	525	1	1613	2	Y	-0-					22
10	4092	X	1981	-0-	-2111	-0-	519	1	1462	2	Y	-0-	20	1			2

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
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
08	6324	X	4918	-0-	-1406	-0-	146	1	4772	2	Y	-0-					25
09	6000	X	4680	-0-	-1320	-0-	142	1	4538	2	Y	-0-					25
*10	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	176	1	5854	2	Y	2					27
							2	9									

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
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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									
08	4464	X	4042	-0-	-422	-0-	278	1	3721	2	N	39	64	1			40
							43	9									
09	4320	X	4137	-0-	-183	-0-	272	1	3811	2	N	49					89
							54	9									
10	4030	X	4016	-0-	-14	-0-	286	1	3689	2	N	37	72	1			54
							41	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
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									
08	27559	X	26801	-0-	-758	-0-	1221	1	25461	2	Y	108	109	1			60
							119	9									
09	26670	X	-0-	-0-	-26670	-0-					Y	98	100	1			58
10	27559	X	25343	-0-	-2216	-0-	1246	1	23968	2	Y	117	125	1			51
							129	9									

WALDROP, G.T. GU WELL #: 3 RRCID -> 249189 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10729 - 13680

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									
08	10220	X	10220	-0-	-0-	-0-	466	1	9718	2	Y	33	31	1			17
							36	9									
09	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	459	1	9280	2	Y	27	28	1			16
							30	9									
*10	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	516	1	9936	2	Y	24	29	1			11
							26	9									

HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250145 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 10122

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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									
08	16399	X	15225	-0-	-1174	-0-	694	1	14467	2	Y	58	56	1			32
							64	9									
09	15870	X	14699	-0-	-1171	-0-	690	1	13952	2	Y	52	53	1			31
							57	9									
10	16399	X	14906	-0-	-1493	-0-	733	1	14104	2	Y	63	67	1			27
							69	9									

WALDROP, G.T. GU WELL #: 4 RRCID -> 256658 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 937 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	33232	X	29138	-0-	-4094	-0-	29057	2	81	9	N	74	77	1			29
06	31530	X	27266	-0-	-4264	-0-	26957	2	309	9	N	281	75	1			235
07	31992	X	27820	-0-	-4172	-0-	27194	2	626	9	N	569	469	1			335
08	27652	X	25721	-0-	-1931	-0-	24961	2	760	9	N	691	663	1			363
09	26760	X	-0-	-0-	-26760	-0-					N	581	594	1			350
10	27652	X	26197	-0-	-1455	-0-	25415	2	782	9	N	711	757	1			307

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
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									
08	4743	X	4673	-0-	-70	-0-	390	1	4274	2	Y	8					52
							9	9									
09	4590	X	4435	-0-	-155	-0-	371	1	4064	2	Y	-0-					52
10	4805	X	4277	-0-	-528	-0-	386	1	3891	2	Y	-0-					52

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
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									
08	16275	X	15746	-0-	-529	-0-	711	1	14837	2	N	180	179	1			99
							198	9									
09	15750	X	-0-	-0-	-15750	-0-					N	164	166	1			97
10	16275	X	14912	-0-	-1363	-0-	726	1	13970	2	N	196	209	1			85
							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
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-
08	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	3			N	-0-					-0-
09	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3			N	-0-					-0-
*10	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	3			N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 091558 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8879 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
08	DLQ G-10		1388	-0-	1388	1388	329 1	1 9	1058	2	Y	1	3	1			6
*09	900	N	801	-0-	-99	1289	168 1	1 9	632	2	Y	1					7
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1289					Y	NO RPT					7

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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
08	DLQ G-10		275	-0-	275	275	65	1	210	2	Y	-0-	5	1			4
*09	521	N	246	-0-	-275	-0-	51	1	195	2	Y	-0-					4
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 219734 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9042 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	N	2163	-0-	-131	-0-	498 26	1 9	1639	2	Y	24	16	1	2	8	30
06	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	529 9	1 9	1744	2	Y	8	1	8			37
07	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	480 8	1 9	1641	2	Y	7	12	1	1	8	31
08	DLQ G-10		1753	-0-	1753	1753	415 4	1 9	1334	2	Y	4	32	1			3
*09	900	N	2109	-0-	1209	2962	441 8	1 9	1660	2	Y	7	1	8			9
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2962					Y	NO RPT					9

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 221039 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8818 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	DLQ G-10		1121	-0-	1121	1121	266	1	854	2	Y	1	15	1			1
							1	9									
*09	900	N	770	-0-	-130	991	161	1	609	2	Y	-0-					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	991					Y	NO RPT					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	DLQ G-10		1874	-0-	1874	1874	444	1	1428	2	Y	2	57	1			2
							2	9									
*09	2583	X	709	-0-	-1874	-0-	148	1	559	2	Y	2					4
							2	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	DLQ G-10		483	-0-	483	483	114	1	365	2	Y	4					5
							4	9									
*09	900	N	816	-0-	-84	399	168	1	631	2	Y	15	2	8			18
							17	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	399					Y	NO RPT					18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	DLQ G-10		2958	-0-	2958	2958	882	1	2072	2	Y	4	4	1			19
							4	9									
*09	5742	X	2784	-0-	-2958	-0-	860	1	1920	2	Y	4	4	1			19
							4	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 225277 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8754 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	DLQ G-10		3137	-0-	3137	3137	927	1	2175	2	Y	32	32	1			36
							35	9									
*09	5888	X	2751	-0-	-3137	-0-	842	1	1879	2	Y	27	25	1	1	8	37
							30	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	DLQ G-10		3465	-0-	3465	3465	1024	1	2402	2	Y	35	34	1			27
							39	9									
*09	6700	X	3235	-0-	-3465	-0-	991	1	2211	2	Y	30	28	1	1	8	28
							33	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	DLQ G-10		895	-0-	895	895	210	1	674	2	Y	10					14
							11	9									
*09	3579	X	2684	-0-	-895	-0-	549	1	2067	2	Y	62	9	8			67
							68	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					67

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 226420 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9734 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	DLQ G-10		4111	-0-	4111	4111	1198	1	2812	2	Y	92	91	1			47
							101	9									
*09	8194	X	4083	-0-	-4111	-0-	1234	1	2753	2	Y	87	80	1	3	8	51
							96	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 226456 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9488 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	DLQ G-10		447	-0-	447	447	126	1	295	2	Y	24	24	1			2
							26	9									
*09	863	N	416	-0-	-447	-0-	121	1	271	2	Y	22	20	1	1	8	3
							24	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	DLQ G-10		2271	-0-	2271	2271	539	1	1732	2	Y	-0-	42	1			-0-
*09	4538	X	2267	-0-	-2271	-0-	477	1	1790	2	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	DLQ G-10		908	-0-	908	908	215	1	692	2	Y	1	12	1			1
							1	9									
*09	1743	X	835	-0-	-908	-0-	175	1	658	2	Y	2					3
							2	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	DLQ G-10		1086	-0-	1086	1086	255	1	820	2	Y	10					11
							11	9									
*09	2627	X	1541	-0-	-1086	-0-	317	1	1191	2	Y	30	4	8			37
							33	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	DLQ G-10		725	-0-	725	725	170	1	547	2	Y	7	20	1			7
							8	9									
*09	900	N	1013	-0-	113	838	207	1	782	2	Y	22	3	8			26
							24	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	838					Y	NO RPT					26

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-		367	1	1179	2	N	50	2	8			137
								55	9									
*09	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-		432	1	1628	2	N	11	1	8			147
								12	9									
10	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-						N	NO RPT					147

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	DLQ G-10		1615	-0-	1615	1615		482	1	1132	2	Y	1	1	1			16
								1	9									
*09	900	N	1263	-0-	363	1978		390	1	871	2	Y	2	2	1			16
								2	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1978						Y	NO RPT					16

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	DLQ G-10		377	-0-	377	377		87	1	280	2	Y	9					16
								10	9									
*09	900	N	620	-0-	-280	97		123	1	465	2	Y	29	4	8			41
								32	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	97						Y	NO RPT					41

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	DLQ G-10		42	-0-	42	42		11	1	27	2	Y	4	4	1			45
								4	9									
*09	265	N	223	-0-	-42	-0-		62	1	138	2	Y	21	19	1	1	8	46
								23	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					46

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
EDENS WELL #: 2 RRCID -> 072473 COMPL. DATE 05/13/1977 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8830 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	7 1 2 9	3659	2	N	2	2	8				-0-
06	3450	X	3311	-0-	-139	-0-	7 1 1 9	3303	2	N	1	1	8				-0-
07	3565	X	3473	-0-	-92	-0-	7 1 1 9	3465	2	N	1	1	8				-0-
08	3658	X	3656	-0-	-2	-0-	7 1	3649	2	N	-0-						-0-
09	3540	X	3373	-0-	-167	-0-	7 1 1 9	3365	2	N	1	1	8				-0-
10	3658	X	3434	-0-	-224	-0-	7 1 1 9	3426	2	N	1	1	8				-0-

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

05	4433	X	4199	-0-	-234	-0-	8 1 4 9	4187	2	N	4	4	8				-0-
06	4020	X	4011	-0-	-9	-0-	8 1 6 9	3997	2	N	5	5	8				-0-
07	4278	X	4100	-0-	-178	-0-	8 1 6 9	4086	2	N	5	5	8				-0-
08	4278	X	3920	-0-	-358	-0-	8 1	3912	2	N	-0-						-0-
09	4140	X	3940	-0-	-200	-0-	8 1 3 9	3929	2	N	3	3	8				-0-
*10	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	9 1 191 9	4413	2	N	174	173	1	1	8		-0-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 092523 COMPL. DATE 02/22/1981 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9450 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	258	2	3	9	N	3					86
06	420	N	145	-0-	-275	-0-	135	2	10	9	N	9					95
07	496	N	114	-0-	-382	-0-	111	2	3	9	N	3					98
08	217	N	106	-0-	-111	-0-	103	2	3	9	N	3					101
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	107	2	3	9	N	3					104
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

LONG TRUSTS, THE 507585
CRAWFORD, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 069994 COMPL. DATE 11/24/1976 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 8933 - 9982

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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									
08	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	782	1	6738	2	Y	27					74
							30	9									
09	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	817	1	7284	2	Y	24					98
							26	9									
*10	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	852	1	7507	2	Y	49	69	1	1	8	77
							54	9									

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

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									
08	3906	X	3397	-0-	-509	-0-	352	1	3036	2	Y	8					33
							9	9									
09	3600	X	3336	-0-	-264	-0-	336	1	2992	2	Y	7					40
							8	9									
10	3441	X	3376	-0-	-65	-0-	342	1	3013	2	Y	19	28	1			31
							21	9									

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

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									
08	8711	X	4657	-0-	-4054	-0-	483	1	4161	2	Y	12					46
							13	9									
09	8430	X	4570	-0-	-3860	-0-	460	1	4100	2	Y	9					55
							10	9									
10	8711	X	4664	-0-	-4047	-0-	472	1	4163	2	Y	26	38	1			43
							29	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
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									
08	9889	X	6815	-0-	-3074	-0-	707	1	6093	2	Y	14					67
							15	9									
09	9570	X	6326	-0-	-3244	-0-	637	1	5679	2	Y	9					76
							10	9									
10	9889	X	6507	-0-	-3382	-0-	659	1	5807	2	Y	37	53	1			60
							41	9									

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
WYATT WELL #: 1 RRCID -> 155605 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10337 PERF.10110 - 10142

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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
08	2325	X	1536	-0-	-789	-0-	1529	2	7	9	N	6	2	8			176
09	2250	X	1379	-0-	-871	-0-	1365	2	14	9	N	13	165	1	1	8	23
10	1891	X	1152	-0-	-739	-0-	1151	2	1	9	N	1	1	8			23

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
MCKAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076491 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9106 - 10008

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
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1022	2	1	9	N	1					102
09	810	N	531	-0-	-279	-0-	529	2	2	9	N	2					104
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					104

MCKAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223525 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9148 - 10166

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
08	1922	N	1538	-0-	-384	-0-	1534	2	4	9	N	4					363
09	1890	N	1587	-0-	-303	-0-	1585	2	2	9	N	2					365
10	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					365

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

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
08	4464	X	4258	-0-	-206	-0-	4238	2	20	9	Y	18					23
09	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4715	2	13	9	Y	12	21	1			14
*10	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4796	2	33	9	Y	30	28	1			16

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PRESTON EXPLORATION LLC //CONT.// 676133
BECKVILLE WELL #: 2 RRCID -> 238292 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10272 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4603	2	33	9	Y	30					37
09	4290	X	4273	-0-	-17	-0-	4253	2	20	9	Y	18	33	1	1	8	21
10	4247	X	3844	-0-	-403	-0-	3825	2	19	9	Y	17	24	1			14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1829	N	1590	-0-	-239	-0-	1567	2	23	9	N	21	75	1			26
09	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1412	2	6	9	N	5					31
*10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1330	2	11	9	N	10					41

ORANGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243158 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10403 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3197	-0-	-58	-0-	3173	2	24	9	N	22					65
08	3286	X	3183	-0-	-103	-0-	3164	2	19	9	N	17					82
09	3180	X	2843	-0-	-337	-0-	2826	2	17	9	N	15					97
10	3286	X	3163	-0-	-123	-0-	3150	2	13	9	N	12					109

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
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
08	2852	N	2155	-0-	-697	-0-	2134	2	21	9	Y	19					26
09	2790	N	1917	-0-	-873	-0-	1906	2	11	9	Y	10	22	1			14
10	2356	N	1991	-0-	-365	-0-	1947	2	44	9	Y	40	34	1			20

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
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
08	5518	X	5502	-0-	-16	-0-	5463	2	39	9	Y	35					43
09	5340	X	5048	-0-	-292	-0-	5027	2	21	9	Y	19	38	1			24
10	5177	X	5000	-0-	-177	-0-	4949	2	51	9	Y	46	44	1			26

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
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
08	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6151	2	53	9	Y	48					60
09	5610	X	4935	-0-	-675	-0-	4910	2	25	9	Y	23	51	1			32
*10	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5862	2	28	9	Y	25	36	1			21

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
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
08	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2448	2	25	9	Y	23					28
09	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2110	2	13	9	Y	12	24	1			16
*10	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2287	2	11	9	Y	10	17	1			9

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PRESTON EXPLORATION LLC //CONT.// 676133
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
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
08	4526	X	4089	-0-	-437	-0-	4044	2	45	9	N	41	113	1			30
09	4380	X	3463	-0-	-917	-0-	3441	2	22	9	N	20					50
10	4371	X	3797	-0-	-574	-0-	3767	2	30	9	N	27					77

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

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
08	7750	X	7374	-0-	-376	-0-	7236	2	138	9	N	125	186	1	1	8	85
09	7350	X	6598	-0-	-752	-0-	6497	2	101	9	N	92					177
10	7409	X	6526	-0-	-883	-0-	6406	2	120	9	N	109	187	1			99

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
JENKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203546 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 8964 - 10101

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
08	3472	X	3461	-0-	-11	-0-	3461	2			N	-0-					60
09	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3334	2	164	9	N	149	179	1			30
10	3441	X	3374	-0-	-67	-0-	3374	2			N	-0-					30

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

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
08	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2579	2	51	9	N	46	45	1			41
09	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2416	2	7	9	N	6					47
*10	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2584	2	25	9	N	23	45	1			25

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

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
08	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2889	2	51	9	N	46	45	1			41
09	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2855	2	7	9	N	6					47
*10	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2784	2	26	9	N	24	45	1			26

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

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
08	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2259	2	51	9	N	46	45	1			41
09	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2070	2	7	9	N	6					47
10	2046	N	1933	-0-	-113	-0-	1908	2	25	9	N	23	45	1			25

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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
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
08	1488	N	1334	-0-	-154	-0-	1334	2			N	-0-					27
09	1320	N	1004	-0-	-316	-0-	1004	2			N	-0-					27
10	1488	N	1068	-0-	-420	-0-	1068	2			N	-0-					27

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

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
08	1457	X	467	-0-	-990	-0-	467	2			N	-0-					97
09	1410	X	376	-0-	-1034	-0-	376	2			N	-0-					97
10	1426	X	442	-0-	-984	-0-	442	2			N	-0-					97

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

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
08	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4677	2	51	9	N	46	45	1			41
09	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4611	2	7	9	N	6					47
*10	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4487	2	25	9	N	23	45	1			25

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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
08	2604	X	2163	-0-	-441	-0-	2146	2	17	9	N	15	1	8			149
09	2190	N	2040	-0-	-150	-0-	2004	2	36	9	N	33	155	1			27
*10	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2004	2	30	9	N	27					54

WILLIAMS GU WELL #: 1 RRCID -> 227839 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8978 - 10378

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
08	806	N	255	-0-	-551	-0-	253	2	2	9	Y	2					20
09	810	N	172	-0-	-638	-0-	172	2			Y	-0-					20
10	403	N	95	-0-	-308	-0-	93	2	2	9	Y	2					22

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7621					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7621					Y	-0-					-0-
10	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

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
08	2914	X	2000	-0-	-914	-0-	1992	2	8	9	Y	7					19
09	3180	X	2027	-0-	-1153	-0-	2024	2	3	9	Y	3					22
10	3286	X	2161	-0-	-1125	-0-	2154	2	7	9	Y	6					28

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DANIELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143834 COMPL. DATE 12/25/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8920 - 9892

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									
08	DLQ G-10		4230	-0-	4230	4230	278	1	3928	2	Y	22					52
							24	9									
09	DLQ G-10		3974	-0-	3974	8204	296	1	3674	2	Y	4					56
							4	9									
*10	12271	X	4067	-0-	-8204	-0-	297	1	3742	2	Y	25	41	1			40
							28	9									

DANIELS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143945 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8871 - 9854

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									
08	DLQ G-10		789	-0-	789	789	51	1	726	2	Y	11					26
							12	9									
09	DLQ G-10		674	-0-	674	1463	50	1	622	2	Y	2					28
							2	9									
*10	1700	N	667	-0-	-1033	430	48	1	606	2	Y	12	20	1			20
							13	9									

SUNDOWN ENERGY LP 829482
SHARP, BELLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9560 - 10190

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	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					115
08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					115
*09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					115
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482

SHARP, BELLE WELL #: 4 RRCID -> 226954 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 8973 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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

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	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1430	2	11	9	Y	10	20	1			10
08	1488	N	1208	-0-	-280	-0-	1191	2	17	9	Y	15					25
09	1650	N	952	-0-	-698	-0-	909	2	43	9	Y	39	54	1			10
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

SHARP, BELLE WELL #: 6 RRCID -> 230300 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8921 - 10227

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	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
08	1612	N	1352	-0-	-260	-0-	1352	2			Y	-0-					-0-
09	1260	N	1061	-0-	-199	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-
10	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

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	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2251	2	21	9	Y	19	39	1			20
08	2480	N	2479	-0-	-1	-0-	2446	2	33	9	Y	30					50
09	2130	N	1903	-0-	-227	-0-	1818	2	85	9	Y	77	107	1			20
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

SHARP, BELLE WELL #: 12 RRCID -> 230413 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9126 - 10290

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	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			Y	-0-					18
08	2418	N	2189	-0-	-229	-0-	2189	2			Y	-0-					18
*09	1980	N	1717	-0-	-263	-0-	1717	2			Y	-0-					18
10	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

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	2576	-0-	-431	-0-	2555	2	21	9	Y	19	39	1			20
08	2976	X	2479	-0-	-497	-0-	2446	2	33	9	Y	30					50
09	2850	X	2358	-0-	-492	-0-	2273	2	85	9	Y	77	107	1			20
*10	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					20

SHARP, BELLE WELL #: 13 RRCID -> 232175 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 8993 - 10283

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	781	N	781	-0-	-0-	-0-	760	2	21	9	Y	19	39	1			20
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	676	2	33	9	Y	30					50
*09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	859	2	85	9	Y	77	107	1			20
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
SHARP, BELLE WELL #: 15 RRCID -> 232176 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 8991 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2068	2	21	9	Y	19	39	1			20
08	2573	N	2093	-0-	-480	-0-	2060	2	33	9	Y	30					50
*09	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2601	2	85	9	Y	77	107	1			20
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

SHARP, BELLE WELL #: 19 RRCID -> 232998 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8916 - 10260

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	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1434	2	72	9	N	65	178	1			33
08	1860	N	1109	-0-	-751	-0-	1109	2			N	-0-					33
09	1590	N	1333	-0-	-257	-0-	1333	2			N	-0-					33
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236026 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9012 - 10500

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	6070	-0-	-998	-0-	6024	2	46	9	Y	42	34	1			25
08	6448	X	5619	-0-	-829	-0-	5576	2	43	9	Y	39	33	1			31
09	6810	X	5222	-0-	-1588	-0-	5193	2	29	9	Y	26	26	1			31
*10	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					31

LAGRONE WELL #: 1 RRCID -> 238534 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10117 - 10316

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	3042	-0-	-275	-0-	2969	2	73	9	Y	66	114	1			91
08	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4290	2	65	9	Y	59					150
09	3300	X	2568	-0-	-732	-0-	2539	2	29	9	Y	26					176
*10	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					176

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239817 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8984 - 10308

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	4053	-0-	-597	-0-	4016	2	37	9	Y	34	33	1			20
08	4774	X	4032	-0-	-742	-0-	3991	2	41	9	Y	37	27	1			30
09	4620	X	3858	-0-	-762	-0-	3805	2	53	9	Y	48	26	1			52
*10	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					52

WILLIAMS, TOMMY GENE WELL #: 1 RRCID -> 243445 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 11657 PERF. 9004 - 10271

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	3006	-0-	-962	-0-	3006	2			N	-0-					73
08	3968	X	3104	-0-	-864	-0-	2982	2	122	9	N	111	157	1			27
09	3840	X	2892	-0-	-948	-0-	2892	2			N	-0-					27
10	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					27

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247333 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8952 - 10291

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	6070	-0-	-998	-0-	6024	2	46	9	Y	42	34	1			25
08	6448	X	5619	-0-	-829	-0-	5576	2	43	9	Y	39	33	1			31
09	6030	X	5222	-0-	-808	-0-	5193	2	29	9	Y	26	26	1			31
*10	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					31

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
HAMILTON, GLOVIER WELL #: 13 RRCID -> 255811 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8968 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4763	-0-	-569	-0-	4717	2	46	9	Y	42	34	1			25
08	4991	X	4460	-0-	-531	-0-	4387	2	73	9	Y	66	38	1			53
09	5400	X	4215	-0-	-1185	-0-	4182	2	33	9	Y	30	46	1			37
*10	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					37

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
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	4548	-0-	-660	-0-	4526	2	22	9	Y	20	19	1			12
08	5022	X	4260	-0-	-762	-0-	4235	2	25	9	Y	23	17	1			18
09	5340	X	4157	-0-	-1183	-0-	4137	2	20	9	Y	18	16	1			20
*10	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					20

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
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	3123	-0-	-1527	-0-	3080	2	43	9	Y	39	78	1			57
08	4619	X	2451	-0-	-2168	-0-	2451	2			Y	-0-					57
*09	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5260	2	35	9	Y	32					89
*10	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					89

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
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	4763	-0-	-569	-0-	4717	2	46	9	Y	42	37	1			25
08	4991	X	4460	-0-	-531	-0-	4387	2	73	9	Y	66	38	1			53
09	6240	X	4215	-0-	-2025	-0-	4182	2	33	9	Y	30	46	1			37
*10	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					37

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
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	1627	-0-	-729	-0-	1627	2			N	-0-					27
08	2356	X	2002	-0-	-354	-0-	2002	2			N	-0-					27
*09	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					27
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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
08	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2694	3	50	9	N	45					126
09	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2548	3	31	9	N	28					154
*10	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2632	3	26	9	N	24	159	1			19

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
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
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
08	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	7574	3	81	9	N	74	172	1			127
09	7200	X	6966	-0-	-234	-0-	6883	3	83	9	N	75					202
10	7347	X	7123	-0-	-224	-0-	7036	3	87	9	N	79					281

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
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-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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
08	1829	N	1799	-0-	-30	-0-	1792	2	7	9	Y	6	5	1			2
09	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1854	2	8	9	Y	7	6	1			3
*10	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1958	2	8	9	Y	7	9	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
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
08	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	45	1	2307	2	Y	8	5	1			4
							9	9									
09	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	38	1	1979	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
*10	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	45	1	2307	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

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
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
08	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1629	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1235	2	4	9	Y	4	3	1			2
*10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1419	2	6	9	Y	5	6	1			1

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 231384 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11946 PERF. 8816 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4464	X	3937	-0-	-527	-0-	3918	2	19	9	N	17					127
09	4320	X	3512	-0-	-808	-0-	3488	2	24	9	N	22					149
10	4464	X	3508	-0-	-956	-0-	3497	2	11	9	N	10					159

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
REESE WELL #: 1 RRCID -> 240554 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11977 PERF. 8818 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	7505	2	47	9	N	43	161	1			42
09	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6491	2	50	9	N	45					87
*10	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	6629	2	57	9	N	52					139

WALLACE WELL #: 3 RRCID -> 254420 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 10400

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JORDAN WELL #: 3 RRCID -> 265362 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 8768 - 11744

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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
BROWN, ANNIE WELL #: 2H RRCID -> 270496 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10711 - 14880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	85272	X	85272	-0-	-0-	-0-	84623	2	649	9	N	590	520	1			70
09	126120	X	119327	-0-	-6793	-0-	118418	2	909	9	N	826	697	1			199
10	130324	X	115768	-0-	-14556	-0-	114857	2	911	9	N	828	891	1	31	8	105

XTO ENERGY INC. 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142706 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8934 - 9936

05	3100	N	3989	-0-	889	889	175	1	3800	2	Y	13	14	1			6
							14	9									
06	3789	X	2900	-0-	-889	-0-	127	1	2762	2	Y	10	13	1			3
							11	9									
07	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	114	1	2482	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
08	3162	X	2446	-0-	-716	-0-	107	1	2329	2	Y	9	6	1			5
							10	9									
09	3060	X	2056	-0-	-1004	-0-	90	1	1951	2	Y	14	13	1	4	8	2
							15	9									
10	3162	X	1992	-0-	-1170	-0-	87	1	1893	2	Y	11	7	1			6
							12	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 143580 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8990 - 9830

05	4371	X	3364	-0-	-1007	-0-	146	1	3168	2	Y	45	48	1			19
							50	9									
06	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	169	1	3672	2	Y	63	61	1			21
							69	9									
07	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	190	1	4121	2	Y	71	82	1			10
							78	9									
08	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	173	1	3768	2	Y	49	33	1			26
							54	9									
09	3900	X	3446	-0-	-454	-0-	148	1	3221	2	Y	70	76	1	6	8	14
							77	9									
10	4402	X	3524	-0-	-878	-0-	152	1	3308	2	Y	58	38	1			34
							64	9									

TOMPKINS, ELVE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144222 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9008 - 9922

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-
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	31	1	670	2	Y	-0-					-0-
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	36	1	787	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	29	1	622	2	Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 145315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8792 - 9950

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									
08	1612	N	867	-0-	-745	-0-	37	1	804	2	Y	24	16	1			13
							26	9									
09	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
10	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	17					17

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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									
08	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	340	1	7396	2	Y	7	4	1			4
							8	9									
09	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	318	1	6909	2	Y	30	10	1	22	8	2
							33	9									
*10	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	362	1	7879	2	Y	8	5	1			5
							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
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									
08	3224	X	2968	-0-	-256	-0-	129	1	2799	2	Y	36	23	1			19
							40	9									
09	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	155	1	3362	2	Y	48	52	1	6	8	9
							53	9									
*10	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	139	1	3020	2	Y	45	29	1			25
							50	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
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-
08	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	129	1	2411	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
09	3000	N	3006	-0-	6	6	129	1	2869	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
*10	3100	N	3549	-0-	449	455	173	1	3374	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 4 RRCID -> 151056 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8856 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	60	1	1307	2	Y	-0-					-0-
09	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	49	1	1062	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	47	1	1030	2	Y	-0-					-0-

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
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
10	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

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									
08	4960	X	3055	-0-	-1905	-0-	153	1	2855	2	Y	43	36	1	4	8	46
							47	9									
09	4800	X	3905	-0-	-895	-0-	166	1	3708	2	Y	28	35	1	4	8	35
							31	9									
10	4216	X	3825	-0-	-391	-0-	184	1	3595	2	Y	42	36	1	1	8	40
							46	9									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 173375 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 10028

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									
08	3100	X	3038	-0-	-62	-0-	152	1	2840	2	Y	42	31	1	7	8	41
							46	9									
09	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	131	1	2920	2	Y	29	31	1	9	8	30
							32	9									
*10	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	153	1	2991	2	Y	37	31	1	1	8	35
							41	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 173876 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8800 - 9935

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									
08	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	87	1	1893	2	Y	27	18	1			14
							30	9									
09	2250	N	2220	-0-	-30	-0-	96	1	2082	2	Y	38	39	1	6	8	7
							42	9									
*10	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	95	1	2073	2	Y	34	22	1			19
							37	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
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									
08	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	110	1	2393	2	Y	9	6	1			5
							10	9									
09	2280	X	1769	-0-	-511	-0-	77	1	1675	2	Y	15	13	1	5	8	2
							17	9									
10	2356	X	2180	-0-	-176	-0-	95	1	2073	2	Y	11	7	1			6
							12	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 7 RRCID -> 174359 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	140	1	3037	2	Y	-0-					-0-
09	1860	X	1710	-0-	-150	-0-	75	1	1631	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
*10	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	92	1	1999	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 175665 COMPL. DATE 11/27/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8868 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	4433	X	3702	-0-	-731	-0-	185	1	3465	2	Y	47	36	1	6	8	48
							52	9									
09	4140	X	4096	-0-	-44	-0-	174	1	3890	2	Y	29	37	1	5	8	35
							32	9									
10	4278	X	3244	-0-	-1034	-0-	156	1	3040	2	Y	44	37	1	1	8	41
							48	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 8 RRCID -> 177013 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8750 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	107	1	2322	2	Y	-0-					-0-
09	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	118	1	2558	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
10	2108	N	1861	-0-	-247	-0-	82	1	1779	2	Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 9 RRCID -> 177076 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	132	1	2866	2	Y	11	7	1			6
							12	9									
09	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	121	1	2626	2	Y	21	16	1	8	8	3
							23	9									
*10	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	136	1	2967	2	Y	14	9	1			8
							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
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									
08	4650	X	4075	-0-	-575	-0-	203	1	3802	2	Y	64	51	1	8	8	66
							70	9									
09	4830	X	4540	-0-	-290	-0-	193	1	4296	2	Y	46	50	1	12	8	50
							51	9									
10	4991	X	4459	-0-	-532	-0-	214	1	4177	2	Y	62	52	1	2	8	58
							68	9									

GENECOV WELL #: 1 RRCID -> 182982 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9000 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			Y	-0-					-0-
09	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			Y	-0-					-0-
*10	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 10 RRCID -> 184363 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8884 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	98	1	2129	2	Y	-0-					-0-
09	2580	N	1975	-0-	-605	-0-	87	1	1884	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
*10	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	108	1	2339	2	Y	-0-					-0-

GENECOV WELL #: 2 RRCID -> 185566 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9964 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	434	N	100	-0-	-334	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	2			Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 11 RRCID -> 188140 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8773 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	69	1	1496	2	Y	45	30	1			23
							50	9									
09	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	64	1	1394	2	Y	58	65	1	4	8	12
							64	9									
10	1705	N	1658	-0-	-47	-0-	70	1	1527	2	Y	55	36	1			31
							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
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-
08	2976	X	2349	-0-	-627	-0-	103	1	2246	2	Y	-0-					-0-
09	2880	N	1800	-0-	-1080	-0-	79	1	1715	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
10	2976	X	2320	-0-	-656	-0-	102	1	2218	2	Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 1 RRCID -> 188752 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9930 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			Y	-0-					-0-
09	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			Y	-0-					-0-
*10	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 2 RRCID -> 189181 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9922 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			Y	-0-					-0-
09	1740	N	1560	-0-	-180	-0-	1560	3			Y	-0-					-0-
10	1860	N	1755	-0-	-105	-0-	1755	3			Y	-0-					-0-

TOMPKINS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189191 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8736 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	60	1	1920	2	Y	-0-					30
09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	50	1	1600	2	Y	-0-					30
*10	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	47	1	1521	2	Y	3	30	1			3
							3	9									

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 3 RRCID -> 190634 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9130 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1364	N	1173	-0-	-191	-0-	1173	3			Y	-0-					-0-
09	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			Y	-0-					-0-
*10	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	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
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									
08	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	109	1	2366	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	135	1	2937	2	Y	6	3	1	3	8	1
							7	9									
*10	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	129	1	2799	2	Y	3	2	1			2
							3	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
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									
08	3076	N	3076	-0-	-0-	-0-	134	1	2914	2	Y	25	16	1			13
							28	9									
09	3000	N	3096	-0-	96	96	134	1	2915	2	Y	43	36	1	14	8	6
							47	9									
*10	3100	N	3175	-0-	75	171	138	1	3003	2	Y	31	20	1			17
							34	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
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-
08	3255	X	2959	-0-	-296	-0-	2959	3			Y	-0-					-0-
09	3150	X	2620	-0-	-530	-0-	2620	3			Y	-0-					-0-
10	3193	X	2666	-0-	-527	-0-	2666	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
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-
08	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	87	1	1894	2	Y	-0-					-0-
09	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	83	1	1801	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*10	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	88	1	1919	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
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-
08	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			Y	-0-					-0-
09	2520	X	2202	-0-	-318	-0-	2202	3			Y	-0-					-0-
10	2604	X	2239	-0-	-365	-0-	2239	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	4402	X	3353	-0-	-1049	-0-	169	1	3159	2	Y	23	15	1	6	8	20
							25	9									
09	4260	X	3616	-0-	-644	-0-	154	1	3445	2	Y	15	15	1	5	8	15
							17	9									
10	4402	X	3624	-0-	-778	-0-	176	1	3427	2	Y	19	16	1	1	8	17
							21	9									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 191978 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8856 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2232	X	1917	-0-	-315	-0-	96	1	1791	2	Y	27	20	1	5	8	26
							30	9									
09	2160	X	1928	-0-	-232	-0-	82	1	1818	2	Y	25	20	1	11	8	20
							28	9									
10	2170	X	1984	-0-	-186	-0-	95	1	1861	2	Y	25	21	1	1	8	23
							28	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 8 RRCID -> 192896 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9028 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	43	1	2684	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	2730	X	2228	-0-	-502	-0-	35	1	2189	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
*10	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	46	1	2887	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 10 RRCID -> 193040 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9004 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2418	N	1922	-0-	-496	-0-	30	1	1884	2	Y	7	10	1	1	8	2
							8	9									
09	2280	N	1300	-0-	-980	-0-	20	1	1271	2	Y	8	2	8			8
							9	9									
*10	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	38	1	2348	2	Y	9	10	1			7
							10	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
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									
08	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	94	1	2034	2	Y	44	27	1			20
							48	9									
09	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	84	1	1832	2	Y	24	36	1	2	8	6
							26	9									
*10	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	82	1	1786	2	Y	23	15	1			14
							25	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
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									
08	4715	X	2757	-0-	-1958	-0-	43	1	2713	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
09	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	64	1	4006	2	Y	2	1	8			7
							2	9									
10	3689	X	3413	-0-	-276	-0-	54	1	3349	2	Y	9					16
							10	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
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-
08	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	61	1	3820	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	67	1	4179	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*10	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	78	1	4873	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 6 RRCID -> 196665 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8958 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			Y	-0-					-0-
09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			Y	-0-					-0-
*10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	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
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-
08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			Y	-0-					-0-
09	2070	N	1640	-0-	-430	-0-	1640	3			Y	-0-					-0-
10	1922	N	1707	-0-	-215	-0-	1707	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	2418	X	2053	-0-		-365	-0-	32	1	2014	2	Y	6	6	1	2	8	1
								7	9									
09	2393	X	2393	-0-		-0-	-0-	38	1	2347	2	Y	7	3	8			5
								8	9									
*10	2786	N	2786	-0-		-0-	-0-	44	1	2733	2	Y	8	7	1	1	8	5
								9	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	3658	X	2018	-0-		-1640	-0-	32	1	1985	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
09	3600	X	2498	-0-		-1102	-0-	39	1	2456	2	Y	3	3	8			-0-
								3	9									
10	3720	X	3041	-0-		-679	-0-	48	1	2992	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 13 RRCID -> 199023 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9390 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	3875	X	3570	-0-		-305	-0-	56	1	3511	2	Y	3	3	8			-0-
								3	9									
09	3957	X	3957	-0-		-0-	-0-	62	1	3892	2	Y	3	3	8			-0-
								3	9									
*10	4027	X	4027	-0-		-0-	-0-	63	1	3963	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 12 RRCID -> 199302 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 8980 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	3317	X	3103	-0-		-214	-0-	49	1	3035	2	Y	17	30	1			6
								19	9									
09	3210	X	2990	-0-		-220	-0-	47	1	2923	2	Y	18					24
								20	9									
10	3317	X	3133	-0-		-184	-0-	49	1	3053	2	Y	28	30	1			22
								31	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
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-
08	4278	X	4197	-0-	-81	-0-	125	1	4047	2	Y	23					23
							25	9									
09	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	127	1	4097	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
*10	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	179	1	5763	2	Y	143	151	1			15
							157	9									

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
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									
08	3875	X	2881	-0-	-994	-0-	45	1	2818	2	Y	16	10	1	10	8	2
							18	9									
09	3750	X	2018	-0-	-1732	-0-	32	1	1974	2	Y	11	5	8			8
							12	9									
*10	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	67	1	4178	2	Y	11	10	1	2	8	7
							12	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
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									
08	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	103	1	6427	2	Y	69	124	1			25
							76	9									
09	5040	X	3899	-0-	-1141	-0-	60	1	3758	2	Y	74					99
							81	9									
10	5208	X	4778	-0-	-430	-0-	73	1	4580	2	Y	114	123	1			90
							125	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
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-
08	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	94	1	5851	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	90	1	5604	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
*10	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	97	1	6090	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232805 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8841 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	62	1	3856	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
09	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	107	1	6676	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
*10	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	73	1	4576	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TXU SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 246145 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8984 - 10216

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									
08	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	36	1	2233	2	Y	13	9	1	7	8	2
							14	9									
09	2070	N	1693	-0-	-377	-0-	26	1	1655	2	Y	11	5	8			8
							12	9									
10	2015	N	1945	-0-	-70	-0-	30	1	1904	2	Y	10	10	1	1	8	7
							11	9									

TXU-TOMPKINS WELL #: 3R RRCID -> 246238 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11985 PERF. 9186 - 11551

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									
08	10447	X	8732	-0-	-1715	-0-	137	1	8580	2	Y	14	9	8			84
							15	9									
09	10110	X	8229	-0-	-1881	-0-	129	1	8075	2	Y	23	12	8			95
							25	9									
10	11594	X	8733	-0-	-2861	-0-	135	1	8459	2	Y	126	3	8			218
							139	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
VICE-SHIVERS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202500 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 6746 - 6848

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-
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
*10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (PETTIT 6800) //CONT.// 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
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
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
08	2449	#	2145	-0-	-304	-0-	2103	2	42	9	N	38					137
09	2310	#	928	-0-	-1382	-0-	922	2	6	9	N	5					142
10	2294	#	694	-0-	-1600	-0-	688	2	6	9	N	5					147

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
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
08	2046	#	1759	-0-	-287	-0-	1741	2	18	9	N	16	162	1			20
09	2010	R	2010	-0-	-0-	-0-	1991	2	19	9	N	17					37
*10	2225	R	2225	-0-	-0-	-0-	2188	2	37	9	N	34					71

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
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
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	714	2	2	9	N	2					23
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	816	2	6	9	N	5					28
*10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	852	2	8	9	N	7					35

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
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
*08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	29	1	699	2	N	-0-					23
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	19	1	494	2	N	-0-					23
*10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	28	1	1242	2	N	9					32
							10	9									

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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODRICH-TXU SWD WELL #: 2 RRCID -> 218615 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 3778 PERF. 3466 - 3616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909
PRIOR HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206968 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322

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-
08	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
10	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	2			N	-0-					-0-

PRIOR, FRANK WELL #: 1 U RRCID -> 211872 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7425 - 8670

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WYLIE, A. WELL #: 1 D RRCID -> 214492 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7036 - 7046

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
WALDROP. G.T. GU WELL #: 1 U RRCID -> 219078 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEARD, PO GU WELL #: 1 RRCID -> 219278 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6978 - 7325

05	6510	X	5679	-0-	-831	-0-	970 17	1 9	4692	2	Y	15	15	1			6
06	6060	X	5363	-0-	-697	-0-	833 10	1 9	4520	2	Y	9	11	1			4
07	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	1165 8	1 9	6580	2	Y	7	7	1			4
08	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	1212 8	1 9	5881	2	Y	7	7	1			4
09	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	1120 8	1 9	5217	2	Y	6	6	1			4
10	7626	X	7236	-0-	-390	-0-	1198 8	1 9	6030	2	Y	7	8	1			3

BEARD, PO GU WELL #: 3 U RRCID -> 219527 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. N/A

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909

ROSS, TUCKER GU WELL #: 1 U RRCID -> 220145 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 6980 - 6990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	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

05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PATTERSON, J.L. WELL #: 1 U RRCID -> 221673 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 7349 - 7365

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	8417				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	8417				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	8417				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	8417				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	8417				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	8417				Y	-0-			-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	124	X	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09	120	X	1	-0-	-119	-0-	1	2			N	-0-			-0-
*10	22	X	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	2	N	-0-			-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 3 C RRCID -> 225262 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 7159 - 8643

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-			-0-
10	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

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-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					Y	-0-			-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					Y	-0-			-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					Y	-0-			-0-

HALL WELL #: 1 RRCID -> 232781 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7348 - 7400

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							
08	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-			8
09	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-			8
10	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-			8

JONES, A. GU WELL #: 4 RRCID -> 237621 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 6864

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

MCRAE GU WELL #: 1 RRCID -> 243383 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6904 - 6921

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

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 4 RRCID -> 243419 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 7200

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

BRIDGES, T.W. WELL #: 1 RRCID -> 244561 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 7994 - 8000

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

PRICER, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246665 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7180 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	870 21	1 9	728	2	Y	19					25
06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	908 11	1 9	725	2	Y	10					35
07	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	874 15	1 9	859	2	Y	14					49
08	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	938 21	1 9	682	2	Y	19					68
09	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	929 6	1 9	638	2	Y	5	36	1			37
*10	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	990 23	1 9	531	2	Y	21	35	1			23

JONES, A. GU WELL #: 5 RRCID -> 249084 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 7152

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

JONES, A. GU WELL #: 6 RRCID -> 249093 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7124 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
BEARD, PO GU WELL #: 6 RRCID -> 254116 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7027 - 7084

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	310	X	123	-0-	-187	-0-	123	2			N	-0-	3	5			116
09	651	X	651	-0-	-0-	-0-	650	2	1	9	N	1					117
*10	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					117

PATARA OIL & GAS LLC 643251
BROOKS, C. WELL #: 1 RRCID -> 187611 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 6807 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2449	X	1783	-0-	-666	-0-	1780	2	3	9	N	3					38
09	2100	X	2014	-0-	-86	-0-	2014	2			N	-0-					38
10	1953	X	1816	-0-	-137	-0-	1816	2			N	-0-					38

BROOKS, C. WELL #: 2 RRCID -> 195040 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6764 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2849	2	14	9	N	13					139
09	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2558	2	10	9	N	9					148
*10	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2744	2	6	9	N	5					153

BROOKS, C. WELL #: 3 RRCID -> 199179 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6743 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	899	X	306	-0-	-593	-0-	306	2			N	-0-					116
09	870	X	253	-0-	-617	-0-	253	2			N	-0-					116
10	713	X	550	-0-	-163	-0-	540	2	10	9	N	9					125

RALEY WELL #: 2 RRCID -> 216453 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6296 - 6883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	372	N	131	-0-	-241	-0-	131	2			N	-0-					43
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					43
*10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					43

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 262045 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 6847 - 6855

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

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
08	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					147
09	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					147
*10	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					147

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265637 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

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
08	SWR 10		1169	-0-	1169	43990	1146	2	23	9	Y	21	32	1	2	8	16
09	SWR 10		1704	-0-	1704	45694	1681	2	23	9	Y	21					37
10	SWR 10		1571	-0-	1571	47265	1560	2	11	9	Y	10	26	1	4	8	17

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 23 RRCID -> 263991 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECKVILLE, NORTH (COTTON VALLEY)//CONT.// 06650 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 116261 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10047 - 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
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	42					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	42					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	354	-0-	354	354	354	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	205	-0-	205	559	205	2			N	-0-					-0-
*10		826 X	267	-0-	-559	-0-	267	2			N	-0-					-0-

TANOS EXPLORATION, LLC 835977
BELL WELL #: 1 RRCID -> 234195 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF.10026 - 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
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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							
08	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	64	1	1405	2	N	60	153	1			17
							321	3	66	9							
09	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	64	1	1348	2	N	60					77
							310	3	66	9							
10	1674	N	1065	-0-	-609	-0-	56	1	790	2	N	28					105
							188	3	31	9							

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 220387 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 6230 - 6354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	682	N	614	-0-	-68	-0-	614	3			N	-0-					-0-
09	600	N	539	-0-	-61	-0-	539	3			N	-0-					-0-
10	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 247028 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6320 - 6326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	84		84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 21 RRCID -> 268273 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6026 - 6034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	4743	X	3741	-0-	-1002	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
09	4590	X	3652	-0-	-938	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
10	4092	X	3669	-0-	-423	-0-	3669	3			N	-0-					-0-

TANOS EXPLORATION, LLC 835977
BELL WELL #: 1 RRCID -> 269636 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6542 - 6553

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		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
08	31424	X	4827	-0-	-26597	-0-	4771	2	56	9	N	51					195
09	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	6379	2	52	9	N	47					242
10	6634	X	5270	-0-	-1364	-0-	5120	2	150	9	N	136	188	1			190

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 4 RRCID -> 197076 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6212 - 6362

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	5363	X	5035	-0-	-328	-0-	369	1	4560	2	Y	96	98	1			9
							106	9									
09	5280	X	5195	-0-	-85	-0-	416	1	4668	2	Y	101	97	1			13
							111	9									
10	5456	X	5186	-0-	-270	-0-	166	1	4876	2	Y	131	127	1			17
							144	9									

STERRETT WELL #: 7 RRCID -> 203927 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6204 - 6370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 15 RRCID -> 213092 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6180 - 6349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	1984	N	1953	-0-	-31	-0-	54	1	1846	2	Y	48	48	1			5
							53	9									
09	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	58	1	1895	2	Y	50	49	1			6
							55	9									
*10	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	60	1	1893	2	Y	61	59	1			8
							67	9									

STERRETT WELL #: 16 RRCID -> 217558 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6246 - 6409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	33	1	1141	2	Y	59	60	1			7
							65	9									
09	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	32	1	1036	2	Y	55	55	1			7
							61	9									
10	1209	N	1109	-0-	-100	-0-	32	1	1007	2	Y	64	63	1			8
							70	9									

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257120 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 6860

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

STERRETT WELL #: 24 RRCID -> 263236 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6212 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	3689	X	2723	-0-	-966	-0-	76	1	2625	2	Y	20	20	1			2
							22	9									
09	3570	X	2981	-0-	-589	-0-	88	1	2869	2	Y	22	21	1			3
							24	9									
10	3255	X	3245	-0-	-10	-0-	99	1	3133	2	Y	12	14	1			1
							13	9									

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
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
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	916	2	1	9	N	1					168
09	1440	N	1358	-0-	-82	-0-	1358	2			N	-0-					168
10	1364	N	1186	-0-	-178	-0-	1186	2			N	-0-					168

BECKVILLE, N. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06650 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
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
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	988	2	4	9	N	4					50
09	780	N	751	-0-	-29	-0-	744	2	7	9	N	6					56
*10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	980	2	4	9	N	4					60

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
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
08	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2211	2	30	9	N	27					145
09	2250	N	2128	-0-	-122	-0-	2107	2	21	9	N	19					164
10	2263	N	1669	-0-	-594	-0-	1658	2	11	9	N	10	154	1			20

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
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
08	10168	X	9700	-0-	-468	-0-	9665	3	35	9	Y	32	29	1			5
09	9840	X	8669	-0-	-1171	-0-	8633	3	36	9	Y	33	34	1			4
10	10168	X	9222	-0-	-946	-0-	9185	3	37	9	Y	34	32	1			6

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
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
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					212
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					212
10	1302	N	1229	-0-	-73	-0-	1229	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/26/2007

BECKVILLE, WEST (PETTET, LOWER) //CONT.// 06653 437 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635
ADAMS G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 208089 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 6476 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	Y	11	11	8			-0-
							12	9									
*09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
*10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE, WEST (TRAVIS PEAK) 06653 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SEARCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224070 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6495 - 6501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					188
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					188
10	1364	N	1249	-0-	-115	-0-	1249	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					181
*09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					181
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					181

WERNER SAWMILL CO. WELL #: 2 RRCID -> 092851 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 9718 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					108
*09	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					108
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					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
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	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	610	1	1994	2	N	10					102
							11	9									
08	1922	N	1537	-0-	-385	-0-	1520	2	17	9	N	15					117
09	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					117
*10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1650	3	23	9	N	21					138

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					20

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 044679 COMPL. DATE 08/09/1968 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3226 - 3260

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
08	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	2		N	-0-					5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	2		N	-0-					5
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-				N	NO RPT					5

BAGLEY, F. C., UNIT WELL #: 2 RRCID -> 045637 COMPL. DATE 02/05/1969 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3152 - 3186

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

SAWMILL, WERNER, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046626 COMPL. DATE 03/12/1969 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3012 - 3203

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					3
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					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

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
08	2046	X	2021	-0-	-25	-0-	1034	1	987	2	N	-0-					40
09	1980	X	1615	-0-	-365	-0-	823	1	792	2	N	-0-					40
10	2046	X	1685	-0-	-361	-0-	567	1	1118	2	N	-0-					40

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
WIENER WELL #: 2 RRCID -> 191640 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 3032 - 3176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1178	X	858	-0-	-320	-0-	439	1	419	2	N	-0-					-0-
09	960	X	597	-0-	-363	-0-	304	1	293	2	N	-0-					-0-
10	992	X	815	-0-	-177	-0-	274	1	541	2	N	-0-					-0-

CARROLL, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 242890 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 2971 - 3088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3100	X	2983	-0-	-117	-0-	2983	2			N	-0-					247
09	3000	X	2659	-0-	-341	-0-	2659	2			N	-0-					247
10	3069	X	2518	-0-	-551	-0-	2518	2			N	-0-					247

JANUARY "A" WELL #: 3 RRCID -> 243487 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3094 - 3198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	465	N	346	-0-	-119	-0-	172	1	174	2	N	-0-					-0-
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	185	1	285	2	N	-0-					-0-
10	434	N	363	-0-	-71	-0-	97	1	266	2	N	-0-					-0-

WIENER WELL #: 3H RRCID -> 257544 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 3555 - 5118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2790	X	1867	-0-	-923	-0-	955	1	912	2	N	-0-					-0-
09	2400	X	1694	-0-	-706	-0-	863	1	831	2	N	-0-					-0-
*10	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	1046	1	2065	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRISON, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 155792 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 3108 - 3218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					483
*09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					483
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					483

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 199805 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3080 - 3084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER "B" WELL #: 1 RRCID -> 211618 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3070 - 3116

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISTOL WELL #: 1 RRCID -> 216163 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 3423 PERF. 3062 - 3191

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 216164 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3148 - 3210

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 208896 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3163 - 3166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
09	360	X	345	-0-	-15	-0-	345	3			N	-0-					-0-
10	372	X	319	-0-	-53	-0-	319	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					10
*09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					10
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					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
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-
08	2232	N	2226	-0-	-6	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
09	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
*10	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	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
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-
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
10	713	N	668	-0-	-45	-0-	668	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
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
*09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					148
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					148

BELLE BOWER (PETTIT, LO.) //CONT.// 06917 555 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*10	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 3A RRCID -> 206431 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6065 - 6112

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
08	3503	X	1729	-0-	-1774	-0-	1709	3	20	9	N	18	177	1			46
09	3360	X	2975	-0-	-385	-0-	2975	3			N	-0-					46
*10	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	3892	3	150	9	N	136					182

WERNER 'J' UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264345 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 6020 - 6121

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
TWOMEY-ROWE WELL #: 1 RRCID -> 234154 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 6556 - 7015

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
08	527	N	311	-0-	-216	-0-	311	2			N	-0-					277
*09	420	N	233	-0-	-187	-0-	233	2			N	-0-	235	7			42
*10	341	N	250	-0-	-91	-0-	250	2			N	-0-					42

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 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
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									
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	428	1	723	2	N	-0-					149
*09	780	N	496	-0-	-284	-0-	196	1	300	2	N	-0-					149
10	2263	N	205	-0-	-2058	-0-	68	1	137	2	N	-0-					149

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
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
08	3162	X	2888	-0-	-274	-0-	1074	1	1814	2	N	-0-					31
*09	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	1292	1	1978	2	N	-0-					31
10	3255	X	2768	-0-	-487	-0-	917	1	1851	2	N	-0-					31

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
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									
08	341	N	135	-0-	-206	-0-	17	1	28	2	N	82					107
							90	9									
*09	540	N	278	-0-	-262	-0-	110	1	168	2	N	-0-					107
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					107

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
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
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					375
09	600	N	482	-0-	-118	-0-	482	2			N	-0-					375
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					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
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
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					209
09	270	N	203	-0-	-67	-0-	203	2			N	-0-					209
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					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
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
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					80
*09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					80
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					80

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
POPE, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 261790 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6850 - 7071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	8389	2			N	-0-					-0-
09	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
*10	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	2			N	-0-					-0-

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
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		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
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
08	930	N	806	-0-	-124	-0-	806	2			N	-0-					76
09	1770	N	701	-0-	-1069	-0-	701	2			N	-0-					76
*10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	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
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-
08	387	R	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
09	426	R	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE BOWER (6150) 06917 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
SAWMILL, WERNER WELL #: 4 RRCID -> 117819 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6136 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					53
*09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					53
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					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
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	#	1014	-0-	-1063	-0-	238	1	776	2	N	-0-					85
08	2077	#	1811	-0-	-266	-0-	1640	2	171	9	N	155					240
09	2927	R	2927	-0-	-0-	-0-	2744	3	183	9	N	166	186	1			220
*10	2272	R	2272	-0-	-0-	-0-	2205	3	67	9	N	61	183	1			98

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
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1233			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1233			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-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

05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EVERGREEN OPERATING CO., LTD. 256491
LAWLESS, J.H. WELL #: H 1A RRCID -> 087445 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1913 PERF. 1905 - 1913

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

LAWLESS, W.E. WELL #: Z 1A RRCID -> 087446 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1925 - 1964

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-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3255	X	2772	-0-	-483	-0-	2771	2	1	9	N	1	1	8			48
09	3060	X	2643	-0-	-417	-0-	2601	2	42	9	N	38	1	8			85
10	3038	X	2627	-0-	-411	-0-	2626	2	1	9	N	1	1	8			85

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
FURRH (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 106988 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8641 - 8856

05	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
10	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

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
08	3100	N	1216	-0-	-1884	7444	43 1	1 9	1172	2	Y	1					7
*09	3000	N	1571	-0-	-1429	6015	176	1	1395	3	Y	-0-					7
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	4589					Y	NO RPT					7

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GILL GU WELL #: 2 RRCID -> 211875 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9818 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2359	-0-		2359	7535	80	1	2239	2	Y	36					48
								40	9									
06	DLQ G-10		1420	-0-		1420	8955	52	1	1364	2	Y	4					52
								4	9									
07	DLQ G-10		1929	-0-		1929	10884	69	1	1842	2	Y	16	60	1			8
								18	9									
08	3100	N	1196	-0-		-1904	8980	43	1	1152	2	Y	1					9
								1	9									
*09	3000	N	1209	-0-		-1791	7189	136	1	1073	3	Y	-0-					9
10	1922	N	NO RPT	-0-		-1922	5267					Y	NO RPT					9

GILL GU WELL #: 1 RRCID -> 216620 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9820 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	3100	N	1343	-0-		-1757	6590	48	1	1294	2	Y	1					8
								1	9									
*09	3000	N	2460	-0-		-540	6050	276	1	2184	3	Y	-0-					8
10	1333	N	NO RPT	-0-		-1333	4717					Y	NO RPT					8

JUSTICE GU WELL #: 2 RRCID -> 218557 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 1000 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILL GU WELL #: 4 RRCID -> 227975 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9821 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	3100	N	1813	-0-		-1287	7662	65	1	1747	2	Y	1					7
								1	9									
*09	3000	N	2786	-0-		-214	7448	312	1	2474	3	Y	-0-					7
10	1333	N	NO RPT	-0-		-1333	6115					Y	NO RPT					7

GMX RESOURCES INC. 311408
TIMMINS WELL #: 6 L RRCID -> 047063 COMPL. DATE 08/25/1969 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 8687 - 8692

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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 105309 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8421 - 8500

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

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 160071 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9302 - 9779

	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
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-
08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	668	-0-	-652	-0-	668	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	973	-0-	-391	-0-	973	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 161901 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8366 - 8694

	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
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-
08	1829	N	1054	-0-	-775	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1608	-0-	-42	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
*10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	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

	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
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					-0-
10	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

	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
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
08	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					17
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					17
*10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					17

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-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
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-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 180926 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8674 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 182558 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8550 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1354	-0-	-72	-0-	325 26	1 9	1003	2	Y	24	47	1			13
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	367 25	1 9	938	2	Y	23	7	8			29
07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	366 3	1 9	959	2	Y	3					32
08	DLQ G-10		1245	-0-	1245	1245	296 10	1 9	939	2	Y	9	7	8			34
09	DLQ G-10		1089	-0-	1089	2334	286 10	1 9	793	2	Y	9					43
*10	1700	N	1101	-0-	-599	1735	348 13	1 9	740	2	Y	12	9	8			46

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 183431 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8618 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	8	-0-	-3650	-0-	8	2			Y	-0-					13
06	2970	X	352	-0-	-2618	-0-	348	2	4	9	Y	4	4	8			13
07	3069	X	2204	-0-	-865	-0-	2204	2			Y	-0-					13
08	DLQ G-10		25	-0-	25	25	19	2	6	9	Y	5	4	8			14
09	DLQ G-10		2033	-0-	2033	2058	2029	2	4	9	Y	4					18
*10	6407	X	4349	-0-	-2058	-0-	4273	2	76	9	Y	69	10	8			77

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 183433 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 9841 PERF. 8586 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 183771 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8510 - 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
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									
08	DLQ G-10		2190	-0-	2190	2190	522	1	1654	2	Y	13	5	8			30
							14	9									
*09	DLQ G-10		2080	-0-	2080	4270	551	1	1529	2	Y	-0-					30
*10	1700	N	2102	-0-	402	4672	668	1	1422	2	Y	11	9	8			32
							12	9									

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
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
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					55
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					55
*10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					55

INTERNATIONAL PAPER WELL #: 1 RRCID -> 184718 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8404 - 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
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
08	DLQ G-10		2735	-0-	2735	2735	2648	2	87	9	Y	79	171	1			13
09	DLQ G-10		2572	-0-	2572	5307	2572	2			Y	-0-					13
*10	1700	N	2817	-0-	1117	6424	2637	2	180	9	Y	164					177

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 185737 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8531 - 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
05	1674	N	1469	-0-	-205	-0-	356	1	1098	2	Y	14	36	1			10
							15	9									
06	1530	N	902	-0-	-628	-0-	250	1	641	2	Y	10	10	8			10
							11	9									
07	1643	N	998	-0-	-645	-0-	275	1	720	2	Y	3					13
							3	9									
08	DLQ G-10		1606	-0-	1606	1606	382	1	1210	2	Y	13	9	8			17
							14	9									
*09	DLQ G-10		1170	-0-	1170	2776	310	1	860	2	Y	-0-					17
*10	1700	N	304	-0-	-1396	1380	95	1	202	2	Y	6	5	8			18
							7	9									

BURTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186253 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9148 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	188	1	1373	2	N	-0-					131
*09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	164	1	1262	2	N	1	1	8			131
							1	9									
*10	1333	N	1311	-0-	-22	-0-	141	1	1169	2	N	1	1	8			131
							1	9									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188386 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8486 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	DLQ G-10		1202	-0-	1202	1202	143	1	1045	2	Y	13	4	8			25
							14	9									
09	DLQ G-10		1208	-0-	1208	2410	137	1	1057	2	Y	13	3	8			35
							14	9									
*10	1700	N	1561	-0-	-139	2271	167	1	1383	2	Y	10	29	1	2	8	14
							11	9									

STOUGH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 190476 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8506 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1860	N	1767	-0-	-93	-0-	1767	2			N	-0-					137
09	1710	N	1695	-0-	-15	-0-	1695	2			N	-0-					137
*10	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	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
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
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					160
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	1	1	8			160
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					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
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									
08	DLQ G-10		2286	-0-	2286	2286	274	1	2000	2	Y	11	2	8			25
							12	9									
09	DLQ G-10		2191	-0-	2191	4477	250	1	1927	2	Y	13	2	8			36
							14	9									
*10	1700	N	1336	-0-	-364	4113	142	1	1179	2	Y	14	31	1	2	8	17
							15	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	DLQ G-10		2869	-0-	2869	2869	2846	2	23	9	Y	21	11	8			92
*09	DLQ G-10		2767	-0-	2767	5636	2760	2	7	9	Y	6					98
*10	7292	X	1656	-0-	-5636	-0-	1647	2	9	9	Y	8	7	8			99

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195738 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10302

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									
08	DLQ G-10		867	-0-	867	867	103	1	747	2	Y	15	4	8			29
							17	9									
09	DLQ G-10		1026	-0-	1026	1893	116	1	896	2	Y	13	4	8			38
							14	9									
*10	1700	N	1111	-0-	-589	1304	118	1	982	2	Y	10	32	1	2	8	14
							11	9									

BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 196075 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9252 - 10348

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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									
08	DLQ G-10		1181	-0-	1181	1181	141	1	1029	2	Y	10	3	8			20
							11	9									
09	DLQ G-10		1077	-0-	1077	2258	122	1	943	2	Y	11	2	8			29
							12	9									
*10	1700	N	715	-0-	-985	1273	76	1	628	2	Y	10	25	1	1	8	13
							11	9									

BURTON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 197857 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

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	624	N	624	-0-	-0-	-0-	74	1	547	2	N	3	3	8			45
							3	9									
08	589	N	573	-0-	-16	-0-	69	1	500	2	N	4	3	8			46
							4	9									
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	60	1	466	2	N	50	3	8			93
							55	9									
*10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	67	1	557	2	N	3	2	8			94
							3	9									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 198937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8484 - 9764

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

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 200698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9258 - 9786

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
08	DLQ G-10		1162	-0-	1162	1162	139	1	1013	2	Y	9	21	1	1	8	16
							10	9									
09	DLQ G-10		910	-0-	910	2072	103	1	795	2	Y	11	1	8			26
							12	9									
*10	1700	N	1038	-0-	-662	1410	111	1	921	2	Y	5	1	8			30
							6	9									

WARE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200790 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8550 - 9820

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
08	DLQ G-10		106	-0-	106	106	13	1	93	2	Y	-0-	1	1			1
09	DLQ G-10		96	-0-	96	202	11	1	85	2	Y	-0-					1
*10	285	N	83	-0-	-202	-0-	9	1	74	2	Y	-0-					1

BURTON ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 201585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9278 - 9784

05	651	X	522	-0-	-129	-0-	64	1	457	2	Y	1	1	8			22
							1	9									
06	630	X	480	-0-	-150	-0-	58	1	421	2	Y	1	1	8			22
							1	9									
07	899	X	868	-0-	-31	-0-	103	1	765	2	Y	-0-					22
08	DLQ G-10		333	-0-	333	333	40	1	293	2	Y	-0-					22
09	DLQ G-10		359	-0-	359	692	41	1	318	2	Y	-0-					22
*10	695	N	3	-0-	-692	-0-	3	2			Y	-0-					22

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9268 - 9784

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									
08	DLQ G-10		23	-0-	23	23	3	1	20	2	Y	-0-					3
09	DLQ G-10		21	-0-	21	44	2	1	19	2	Y	-0-					3
*10	89	N	45	-0-	-44	-0-	5	1	40	2	Y	-0-	3	1			-0-

JUDGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203041 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9320 - 9835

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
08	DLQ G-10		529	-0-	529	529	529	2			Y	-0-					14
09	DLQ G-10		72	-0-	72	601	72	2			Y	-0-					14
*10	606	N	5	-0-	-601	-0-	5	2			Y	-0-					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	DLQ G-10		699	-0-	699	699	82	1	594	2	Y	21	1	8			65
							23	9									
09	DLQ G-10		766	-0-	766	1465	82	1	633	2	Y	46	89	1	2	8	20
							51	9									
*10	2065	X	600	-0-	-1465	-0-	63	1	522	2	Y	14	2	8			32
							15	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	830	X	830	-0-	-0-	-0-	817	2	13	9	Y	12	2	8			144
08	DLQ G-10		762	-0-	762	762	760	2	2	9	Y	2	2	8			144
09	DLQ G-10		599	-0-	599	1361	587	2	12	9	Y	11	2	8			153
*10	1700	N	671	-0-	-1029	332	625	2	46	9	Y	42	1	8			194

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	DLQ G-10		1076	-0-	1076	1076	125	1	912	2	Y	35	2	8			50
							39	9									
09	DLQ G-10		1020	-0-	1020	2096	110	1	848	2	Y	56	78	1	3	8	25
							62	9									
*10	1700	N	1020	-0-	-680	1416	109	1	907	2	Y	4	2	8			27
							4	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	963	2	1	9	N	1	1	8			169
*09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	941	2	1	9	N	1	1	8			169
*10	930	N	924	-0-	-6	-0-	923	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	DLQ G-10		113	-0-	113	113	113	2			Y	-0-					4
09	DLQ G-10		46	-0-	46	159	46	2			Y	-0-					4
*10	197	N	38	-0-	-159	-0-	38	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
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									
08	651	N	556	-0-	-95	-0-	67	1	487	2	N	2	2	8			63
							2	9									
09	720	N	618	-0-	-102	-0-	70	1	542	2	N	5	2	8			66
							6	9									
10	775	N	555	-0-	-220	-0-	51	1	424	2	N	73	2	8			137
							80	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
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									
08	DLQ G-10		3385	-0-	3385	3385	161	1	3159	2	Y	59	95	1			74
							65	9									
09	DLQ G-10		3132	-0-	3132	6517	156	1	2974	2	Y	2					76
							2	9									
*10	9874	X	3357	-0-	-6517	-0-	200	1	3135	2	Y	20					96
							22	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
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
08	2139	N	2026	-0-	-113	-0-	2023	2	3	9	N	3					51
09	2040	N	1954	-0-	-86	-0-	1952	2	2	9	N	2					53
10	2139	N	1974	-0-	-165	-0-	1970	2	4	9	N	4					57

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
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									
08	DLQ G-10		3308	-0-	3308	3308	157	1	3087	2	Y	58	80	1			72
							64	9									
09	DLQ G-10		3094	-0-	3094	6402	154	1	2938	2	Y	2					74
							2	9									
*10	9525	X	3123	-0-	-6402	-0-	186	1	2915	2	Y	20					94
							22	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
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
08	DLQ G-10		396	-0-	396	396	375	2	21	9	Y	19	6	8			50
09	DLQ G-10		181	-0-	181	577	157	2	24	9	Y	22					72
*10	649	X	72	-0-	-577	-0-	63	2	9	9	Y	8	3	8			77

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
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
08	DLQ G-10		4838	-0-	4838	4838	4791	2	47	9	N	43					197
09	DLQ G-10		4547	-0-	4547	9385	4478	2	69	9	N	63	175	1			85
*10	13905	X	4520	-0-	-9385	-0-	4513	2	7	9	N	6					91

MYERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 216263 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8430 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	DLQ G-10		3964	-0-	3964	3964	192	1	3765	2	N	6					91
							7	9									
09	DLQ G-10		3851	-0-	3851	7815	192	1	3653	2	N	5					96
							6	9									
*10	8020	X	205	-0-	-7815	-0-	12	1	193	2	N	-0-					96

WOOLWORTH, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 218412 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8513 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2852	N	2640	-0-	-212	-0-	2622	2	18	9	N	16					113
09	2640	N	2564	-0-	-76	-0-	2560	2	4	9	N	4					117
10	2728	N	2704	-0-	-24	-0-	2608	2	96	9	N	87					204

MYERS "A" WELL #: 5 RRCID -> 218434 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8457 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	DLQ G-10		3649	-0-	3649	3649	168	1	3299	2	N	165	176	1			143
							182	9									
09	DLQ G-10		2848	-0-	2848	6497	142	1	2705	2	N	1					144
							1	9									
*10	9707	X	3210	-0-	-6497	-0-	190	1	2988	2	N	29					173
							32	9									

MYERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 219715 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8482 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	DLQ G-10		4246	-0-	4246	4246	205	1	4018	2	Y	21	84	1			24
							23	9									
09	DLQ G-10		3879	-0-	3879	8125	193	1	3680	2	Y	5					29
							6	9									
*10	12004	X	3879	-0-	-8125	-0-	229	1	3594	2	Y	51					80
							56	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
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
08	DLQ G-10		3001	-0-	3001	3001	2873	2	128	9	N	116	177	1			117
09	DLQ G-10		2767	-0-	2767	5768	2761	2	6	9	N	5					122
*10	1700	N	2856	-0-	1156	6924	2811	2	45	9	N	41					163

MYERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 223766 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8494 - 9782

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									
08	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	135	1	2645	2	N	9	175	1			13
							10	9									
09	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	141	1	2693	2	N	-0-					13
*10	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	149	1	2342	2	N	85					98
							94	9									

MYERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 224202 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8536 - 9808

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									
08	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	124	1	2438	2	N	14	176	1			27
							15	9									
09	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	114	1	2178	2	N	-0-					27
10	2356	N	2206	-0-	-150	-0-	129	1	2032	2	N	41					68
							45	9									

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 230815 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8439 - 9734

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
08	DLQ G-10		6044	-0-	6044	6044	6032	2	12	9	N	11					150
09	DLQ G-10		5858	-0-	5858	11902	5854	2	4	9	N	4					154
*10	17902	X	6000	-0-	-11902	-0-	5884	2	116	9	N	105	177	1			82

MYERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 234706 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9604 - 9728

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									
08	DLQ G-10		5640	-0-	5640	5640	272	1	5345	2	Y	21	94	1			27
							23	9									
09	DLQ G-10		5039	-0-	5039	10679	251	1	4782	2	Y	5					32
							6	9									
*10	16126	X	5447	-0-	-10679	-0-	321	1	5048	2	Y	71					103
							78	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
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
08	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	1920	2	164	9	N	149	177	1			176
09	1920	N	1758	-0-	-162	-0-	1752	2	6	9	N	5					181
10	1953	N	1866	-0-	-87	-0-	1770	2	96	9	N	87	181	1			87

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
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
08	DLQ G-10		1136	-0-	1136	1136	1135	2	1	9	Y	1	1	8			3
09	DLQ G-10		1014	-0-	1014	2150	1013	2	1	9	Y	1					4
*10	1700	N	1120	-0-	-580	1570	1118	2	2	9	Y	2	1	8			5

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
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
08	2015	N	1658	-0-	-357	-0-	1652	3	6	9	N	5					65
09	2100	N	1722	-0-	-378	-0-	1722	3			N	-0-					65
10	1798	N	1735	-0-	-63	-0-	1735	3			N	-0-					65

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
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
08	2170	N	1952	-0-	-218	-0-	1949	3	3	9	N	3					73
09	1800	N	1630	-0-	-170	-0-	1630	3			N	-0-					73
10	1798	N	1506	-0-	-292	-0-	1502	3	4	9	N	4					77

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
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
08	1736	N	1510	-0-	-226	-0-	1510	3			N	-0-					109
09	1560	N	1412	-0-	-148	-0-	1411	3	1	9	N	1					110
10	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	1490	3			N	-0-					110

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
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-
08	1240	N	639	-0-	-601	-0-	30	1	609	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	454	-0-	-596	-0-	21	1	433	2	N	-0-					-0-
*10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	45	1	917	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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 129890 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8718 - 9584

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-
08	0	W	11553	-0-	11553	38507	543	1	11010	2	N	-0-					-0-
09	0	W	8717	-0-	8717	47224	410	1	8307	2	N	-0-					-0-
*10	54983	X	7759	-0-	-47224	-0-	364	1	7394	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132445 COMPL. DATE 07/12/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6042 - 9578

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-
08	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	101	1	2057	2	N	-0-					-0-
09	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	97	1	1959	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	1401	-0-	-242	-0-	66	1	1335	2	N	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 133310 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9168 - 9588

05	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	149	1	2828	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3007	7	7		146	1	2861	2	N	-0-					-0-
07	3050	N	3043	-7	-0-		143	1	2900	2	N	-0-					-0-
08	3008	N	3008	-0-	-0-		141	1	2867	2	N	-0-					-0-
09	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	137	1	2772	2	N	-0-					-0-
*10	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	132	1	2680	2	N	-0-					-0-

HODGE, F.L. WELL #: 4 RRCID -> 133904 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9064 - 9637

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134521 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	96	1	1942	2	N	-0-					-0-
09	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	112	1	2269	2	N	-0-					-0-
*10	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	104	1	2108	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 8 RRCID -> 136105 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 6330 - 9535

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-
08	2877	N	1094	-0-	-1783	-0-	51	1	1043	2	N	-0-					-0-
09	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	110	1	2228	2	N	-0-					-0-
*10	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	107	1	2180	2	N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 3 RRCID -> 141827 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8544 - 9731

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-
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	18	1	374	2	N	-0-					-0-
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	24	1	496	2	N	-0-					-0-
*10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	39	1	790	2	N	-0-					-0-

BLACK, VERA WELL #: 3 RRCID -> 143486 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8463 - 9762

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-
08	4557	X	4510	-0-	-47	-0-	212	1	4298	2	N	-0-					-0-
09	4560	X	3872	-0-	-688	-0-	182	1	3690	2	N	-0-					-0-
10	4712	X	2940	-0-	-1772	-0-	138	1	2802	2	N	-0-					-0-

BLACK, VERA WELL #: 4 RRCID -> 144822 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 9990 PERF. N/A

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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1317						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	3771	-0-	3771	5088	177	1	3588	2	N	5	5	8				-0-
						6	9										
10	14B2 EXT	5404	-0-	5404	10492	252	1	5152	2	N	-0-						-0-

BLACK, VERA WELL #: 5 RRCID -> 146496 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9666 - 9874

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-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, C. O. WELL #: 4 RRCID -> 149533 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9256 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	22	1	447	2	N	-0-					-0-
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	22	1	438	2	N	-0-					-0-
*10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	24	1	496	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 150783 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9665 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			-0-
09	14B2 EXT		1001	-0-	1001	1001	47	1	954	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		18363	-0-	18363	19364	861	1	17502	2	N	-0-					-0-

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
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-
08	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	72	1	1465	2	N	-0-					-0-
09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	72	1	1453	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	1401	-0-	-149	-0-	66	1	1335	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
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-
08	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	158	1	3214	2	N	-0-					-0-
09	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	162	1	3285	2	N	-0-					-0-
*10	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	153	1	3113	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	19	1	381	2	N	-0-					-0-
*10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	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
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-
08	5270	X	4971	-0-	-299	-0-	234	1	4737	2	N	-0-					-0-
09	5100	X	4560	-0-	-540	-0-	214	1	4346	2	N	-0-					-0-
10	5115	X	3838	-0-	-1277	-0-	180	1	3658	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
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-
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	54	1	1104	2	N	-0-					-0-
09	840	N	596	-0-	-244	-0-	28	1	568	2	N	-0-					-0-
*10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	63	1	1289	2	N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
08	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	110	1	2240	2	N	-0-					-0-
09	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	91	1	1841	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	1697	-0-	-101	-0-	80	1	1617	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
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-
08	4805	X	4597	-0-	-208	-0-	216	1	4381	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	3730	-0-	-110	-0-	175	1	3555	2	N	-0-					-0-
10	5115	X	4552	-0-	-563	-0-	213	1	4339	2	N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 5 RRCID -> 172651 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8468 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	173	1	3507	2	N	-0-					-0-
09	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	170	1	3455	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	3134	-0-	-338	-0-	147	1	2987	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
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-
08	1891	N	1683	-0-	-208	-0-	79	1	1604	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	1598	-0-	-232	-0-	75	1	1523	2	N	-0-					-0-
10	1829	N	1466	-0-	-363	-0-	69	1	1397	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
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-
08	4402	X	4136	-0-	-266	-0-	194	1	3942	2	N	-0-					-0-
09	4260	X	4020	-0-	-240	-0-	189	1	3831	2	N	-0-					-0-
10	4433	X	3303	-0-	-1130	-0-	155	1	3148	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
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-
08	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	203	1	4121	2	N	-0-					-0-
09	4110	X	3705	-0-	-405	-0-	174	1	3531	2	N	-0-					-0-
10	4247	X	3651	-0-	-596	-0-	171	1	3480	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
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-
08	1395	N	1292	-0-	-103	-0-	61	1	1231	2	N	-0-					-0-
09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	65	1	1310	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	1343	-0-	-52	-0-	63	1	1280	2	N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, VERA WELL #: 8 RRCID -> 193200 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	214 165	1 9	4056	2	N	150	362	1			136
06	3450	X	3133	-0-	-317	-0-	144 172	1 9	2817	2	N	156					292
07	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	224 218	1 9	4558	2	N	198	348	1			142
08	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	211 188	1 9	4284	2	N	171	176	1			137
09	3450	X	3221	-0-	-229	-0-	145 146	1 9	2930	2	N	133	173	1			97
10	3565	X	2842	-0-	-723	-0-	123 210	1 9	2509	2	N	191	174	1			114

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 5 RRCID -> 199348 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9703 - 9906

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 7 RRCID -> 202473 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9583 - 9785

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-
08	3100	N	4695	-0-	1595	9669	221	1	4474	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	4290	-0-	1290	10959	202	1	4088	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	4207	-0-	1107	12066	197	1	4010	2	N	-0-					-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202575 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. N/A

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-
08	3100	N	3364	-0-	264	264	158	1	3206	2	N	-0-					-0-
09	2839	N	2575	-0-	-264	-0-	121	1	2454	2	N	-0-					-0-
*10	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	121	1	2460	2	N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204026 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9580 - 9628

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-
08	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	212	1	4297	2	N	-0-					-0-
09	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	207	1	4191	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	4111	-0-	-384	-0-	193	1	3918	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 204917 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9618 - 9800

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-
08	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	115	1	2334	2	N	-0-					-0-
09	2250	N	2232	-0-	-18	-0-	105	1	2127	2	N	-0-					-0-
*10	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	108	1	2204	2	N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 11 RRCID -> 206196 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9516 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	89	1	1803	2	N	-0-					-0-
09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	85	1	1720	2	N	-0-					-0-
10	1829	N	1757	-0-	-72	-0-	82	1	1675	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 9 RRCID -> 206344 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8590 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3534	X	3164	-0-	-370	-0-	149	1	3015	2	N	-0-					-0-
09	3420	X	3129	-0-	-291	-0-	147	1	2982	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	3205	-0-	-329	-0-	150	1	3055	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 8 RRCID -> 206377 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9720 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	91	1	1844	2	N	-0-					-0-
09	2070	N	1804	-0-	-266	-0-	85	1	1719	2	N	-0-					-0-
10	2046	N	1569	-0-	-477	-0-	74	1	1495	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
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-
08	1612	N	1420	-0-	-192	-0-	67	1	1353	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	63	1	1287	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1327	-0-	-99	-0-	62	1	1265	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
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
08	3100	N	4204	-0-	1104	16178	198	1	4006	2	N	-0-					75
09	3000	N	4330	-0-	1330	17508	204	1	4126	2	N	-0-					75
*10	3100	N	3836	-0-	736	18244	180	1	3656	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
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-
08	5146	X	3498	-0-	-1648	-0-	164	1	3334	2	N	-0-					-0-
09	4980	X	4327	-0-	-653	-0-	203	1	4124	2	N	-0-					-0-
10	4681	X	3731	-0-	-950	-0-	175	1	3556	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
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-
08	2077	N	1797	-0-	-280	-0-	84	1	1713	2	N	-0-					-0-
09	1890	N	1727	-0-	-163	-0-	81	1	1646	2	N	-0-					-0-
10	2449	N	2295	-0-	-154	-0-	108	1	2187	2	N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, VERA WELL #: 9 RRCID -> 212291 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8518 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	125	1	2531	2	N	-0-			-0-
09	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	102	1	2075	2	N	-0-			-0-
10	1891	N	1701	-0-	-190	-0-	80	1	1621	2	N	-0-			-0-

LISTON, W.L. WELL #: 6 RRCID -> 213735 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9628 - 9679

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-
08	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	80	1	1632	2	N	-0-			-0-
09	1710	N	1468	-0-	-242	-0-	69	1	1399	2	N	-0-			-0-
10	2077	N	1699	-0-	-378	-0-	80	1	1619	2	N	-0-			-0-

WOMACK WELL #: 8-L RRCID -> 214384 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9166 - 9608

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-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	N	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 13 RRCID -> 224273 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9100 - 9511

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-
08	3100	N	3228	-0-	128	73255	152	1	3076	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	2966	-0-	-34	73221	139	1	2827	2	N	-0-			-0-
*10	3100	N	2141	-0-	-959	72262	100	1	2041	2	N	-0-			-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 L RRCID -> 224276 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9156 - 9306

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 234859 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8600 - 9903

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-
08	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	249	1	5057	2	N	-0-			-0-
09	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	239	1	4846	2	N	-0-			-0-
10	4960	X	4052	-0-	-908	-0-	190	1	3862	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 177373 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 3250 - 3254

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*09	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	363	1	4312	2	N	-0-					20
10	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

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-
*08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
09	690	N	621	-0-	-69	-0-	621	2			N	-0-					-0-
*10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-

CRENSHAW "A" WELL #: 7 RRCID -> 077267 COMPL. DATE 06/14/1978 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3070 - 3362

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
08	1488	N	878	-0-	-610	-0-	209	1	669	2	N	-0-					88
09	1080	N	1061	-0-	-19	-0-	256	1	805	2	N	-0-					88
*10	1209	N	1023	-0-	-186	-0-	263	1	760	2	N	-0-					88

BETHANY (MERCER) //CONT.// 07527 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2013 - PLUGGED 8/20/2013

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 966 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		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
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		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
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-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
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (NACATOSH) //CONT.// 07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
08	1674	N	764	-0-	-910	-0-	38	1	726	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	707	-0-	-733	-0-	35	1	672	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	1046	-0-	-163	-0-	54	1	990	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TILLER, LLOYD "B" WELL #: 5 RRCID -> 136996 COMPL. DATE 09/16/1990 TOTAL DEPTH 974 PERF. 972 - 974

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-
08	592		144	-0-	-448	-0-	7	1	137	2	N	-0-					-0-
09	139	R	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	N	-0-					-0-
10	186	N	161	-0-	-25	-0-	8	1	153	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

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
08	992	X	584	-0-	-408	-0-	584	2			N	-0-					128
09	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					128
*10	513	X	513	-0-	-0-	-0-	512	2	1	9	N	1					129

BOWLES ENERGY, INC. 084097
MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 118763 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6119

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, SANDERS WELL #: 2ST RRCID -> 188207 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6292 - 6302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	155	1			78
							47	9									
08	4805	X	4762	-0-	-43	-0-	530	1	4191	3	N	37					115
							41	9									
09	4650	X	4349	-0-	-301	-0-	484	1	3831	3	N	31					146
							34	9									
10	4805	X	4655	-0-	-150	-0-	518	1	4102	3	N	32					178
							35	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
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									
08	873	X	873	-0-	-0-	-0-	94	1	751	3	N	25					138
							28	9									
09	614	X	614	-0-	-0-	-0-	66	1	528	3	N	18					156
							20	9									
10	1085	X	82	-0-	-1003	-0-	9	1	73	3	N	-0-					156

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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
UNDERWOOD WELL #: 2AU RRCID -> 226754 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6351 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2883	X	1437	-0-	-1446	-0-	160	1	1274	3	N	3					89
							3	9									
09	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	244	1	1950	3	N	-0-					89
10	2387	X	1746	-0-	-641	-0-	192	1	1537	3	N	15					104
							17	9									

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 120028 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6143 - 6151

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

BOWLES WELL #: 1 RRCID -> 200845 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5902 - 5908

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									
08	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	16	1	4984	2	N	-0-					98
09	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	15	1	5272	2	N	-0-					98
*10	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	16	1	5166	2	N	29					127
							32	9									

SCHULZE WELL #: 1 T RRCID -> 218702 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6099 - 6105

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ZIVNEY ENERGY 950462
SNEED WELL #: 1 RRCID -> 123710 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6117 - 6122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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
08	971	X	971	-0-	-0-	-0-	14	1	957	2	N	-0-					30
09	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	15	1	1346	2	N	13					43
							14	9									
*10	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	15	1	1329	2	N	4					47
							4	9									

PORTER, RICHARD WELL #: 3 RRCID -> 174000 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6428 - 6442

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
08	248	X	230	-0-	-18	-0-	124	1	106	2	N	-0-					23
09	346	X	346	-0-	-0-	-0-	125	1	221	2	N	-0-					23
*10	316	X	316	-0-	-0-	-0-	131	1	185	2	N	-0-					23

XTO ENERGY INC. 945936
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136990 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6222 - 6230

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-
08	930	X	765	-0-	-165	-0-	36	1	729	2	N	-0-					-0-
09	750	X	254	-0-	-496	-0-	12	1	242	2	N	-0-					-0-
10	775	X	529	-0-	-246	-0-	25	1	504	2	N	-0-					-0-

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 138803 COMPL. DATE 10/21/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6230 - 6238

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-
08	1302	N	1141	-0-	-161	-0-	17	1	1124	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	1401	-0-	-99	-0-	21	1	1380	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	1460	-0-	-28	-0-	22	1	1438	2	N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139286 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6168 - 6524

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-
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	28	1	560	2	N	-0-					-0-
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	28	1	570	2	N	-0-					-0-
10	651	N	574	-0-	-77	-0-	27	1	547	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
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 3 RRCID -> 161406 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2908 - 2914

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
FOSTER-JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 165169 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2930 - 2945

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	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

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									
08	403 X	381	-0-	-22	-0-	16	1	210	2	N	141	148	1			2
						155	9									
09	363 X	363	-0-	-0-	-0-	15	1	187	2	N	146					148
						161	9									
10	403 X	321	-0-	-82	-0-	14	1	185	2	N	111	145	1			114
						122	9									

NORTH SEMPRA WELL #: 2 C RRCID -> 204445 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679

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
08	3100 N	-0-	-0-	-3100	648					N	-0-					42
09	648 N	-0-	-0-	-648	-0-					N	-0-					42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
SCHULZE WELL #: 1 RRCID -> 218703 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 2805 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	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

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

WOOLWORTH WELL #: 6 RRCID -> 198567 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 2851 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2	EXT	140	-0-	140	140	140	2			N	-0-					100
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	140					N	NO RPT					100

BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 234162 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2898 - 2902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KABCO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 449245
ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 159861 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2626

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

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

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
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
08	11160 X	9604	-0-	-1556	-0-	9604	2			N	-0-					36
09	10800 X	9023	-0-	-1777	-0-	9017	2	6	9	N	5					41
10	11160 X	8933	-0-	-2227	-0-	8927	2	6	9	N	5					46

BETHANY (PALUXY-TILLER) 07527 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
DOUGLAS WELL #: RRCID -> 198689 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3190 - 3194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	P&A COND	NO RPT	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 154468 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2884 - 2888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
09	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
*10	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
WESTMORELAND, EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 029429 COMPL. DATE 07/06/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6017 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					31
09	1440	N	1090	-0-	-350	-0-	1090	2			N	-0-					31
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					31

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
NEAL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 029356 COMPL. DATE 07/14/1959 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6407 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-BURDEN WELL #: 1 U RRCID -> 029442 COMPL. DATE 11/14/1955 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6120 - 6139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1581	N	1506	-0-	-75	-0-	62	1	1444	3	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1120	-0-	-410	-0-	47	1	1073	3	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1193	-0-	-388	-0-	50	1	1143	3	Y	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G. W. WELL #: 13 C RRCID -> 029453 COMPL. DATE 12/21/1970 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6218 - 6228

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

ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 1 C RRCID -> 080355 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5744 - 5867

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 44 F RRCID -> 194011 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5480 - 5736

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-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
*10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	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

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
08	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2030	3	8	9	Y	7					72
09	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1781	3	8	9	Y	7					79
*10	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1731	3	23	9	Y	21	60	1			40

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

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									
08	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	316	1	5696	2	Y	164	169	1			51
							180	9									
09	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	320	1	5545	2	Y	144	112	1			83
							158	9									
*10	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	312	1	5648	2	Y	182	228	1			37
							200	9									

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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
08	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	301	1	1889	2	Y	-0-					21
09	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	253	1	1787	2	Y	22					43
							24	9									
*10	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	280	1	1999	2	Y	3					46
							3	9									

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
LAWLESS WELL #: 1 C RRCID -> 029324 COMPL. DATE 08/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6161 - 6165

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-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	1			N	-0-					-0-
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	1			N	-0-					-0-
*10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	1			N	-0-					-0-

ROBERTS WELL #: 1 C RRCID -> 029326 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6108 - 6124

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-
08	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	1			N	-0-					-0-
09	1830	N	1242	-0-	-588	-0-	1242	1			N	-0-					-0-
*10	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	1			N	-0-					-0-

MAUDE CADENHEAD WELL #: 1 C RRCID -> 029343 COMPL. DATE 01/16/1957 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6272 - 6280

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									
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	123	1	964	3	N	235	192	1			330
							259	9									
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	92	1	728	3	N	165	188	1			307
							182	9									
10	1426	N	1145	-0-	-281	-0-	90	1	716	3	N	308	388	1			227
							339	9									

COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 029345 COMPL. DATE 11/10/1956 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6370 - 6374

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									
08	2201	N	2190	-0-	-11	-0-	243	1	1935	3	N	11					25
							12	9									
09	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	241	1	1895	3	N	34					59
							37	9									
10	2170	N	1665	-0-	-505	-0-	185	1	1460	3	N	18					77
							20	9									

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
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									
08	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	337	1	2672	3	N	23					190
							25	9									
09	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	260	1	2068	3	N	23	180	1			33
							25	9									
*10	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	253	1	2014	3	N	25					58
							28	9									

EVERITT, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029401 COMPL. DATE 06/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 6212

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
08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1138	1	32	9	N	29					113
09	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1129	1	33	9	N	30					143
10	1178	N	997	-0-	-181	-0-	978	1	19	9	N	17					160

BLOCKER-WARE WELL #: 4 RRCID -> 179589 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 6353 - 6695

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
08	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2325	1	7	9	N	6					38
09	2220	X	1364	-0-	-856	-0-	1364	1			N	-0-					38
10	2108	N	1476	-0-	-632	-0-	1476	1			N	-0-					38

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
GRIFFIN, PATTIE WELL #: 1 C RRCID -> 029402 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6522 - 6526

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									
08	1953	N	1822	-0-	-131	-0-	2	1	1798	2	N	20					43
							22	9									
09	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	53	1	1817	2	N	19					62
							21	9									
*10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	55	1	1805	2	N	36					98
							40	9									

ROSBOROUGH, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 029404 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6556 - 6562

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									
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					3
09	120	N	91	-0-	-29	-0-	88	1	3	2	N	-0-					3
*10	93	N	86	-0-	-7	-0-	3	1	83	2	N	-0-					3

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WOODLEY WELL #: 1 C RRCID -> 029405 COMPL. DATE 08/06/1955 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6190 - 6201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	299	1	1024	2	N	-0-					75
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	295	1	943	2	N	-0-					75
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	247	1	777	2	N	5					80
							6	9									
*10	2759	N	1073	-0-	-1686	-0-	275	1	792	2	N	5					85
							6	9									

FURRH, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 029416 COMPL. DATE 03/18/1957 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6117 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2108	N	1673	-0-	-435	-0-	254	1	1419	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1636	-0-	-134	-0-	237	1	1399	2	N	-0-					-0-
*10	1643	N	1637	-0-	-6	-0-	252	1	1385	2	N	-0-					-0-

WERNER-MCLAUGHLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029418 COMPL. DATE 06/05/1955 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6018 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	155	1	866	2	N	-0-					-0-
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	156	1	922	2	N	-0-					-0-
*10	1147	N	853	-0-	-294	-0-	131	1	722	2	N	-0-					-0-

WERNER SAWMILL UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 029420 COMPL. DATE 07/22/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5892 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1922	N	1525	-0-	-397	-0-	231	1	1294	2	N	-0-					-0-
09	1980	N	1753	-0-	-227	-0-	253	1	1500	2	N	-0-					-0-
*10	1860	N	1819	-0-	-41	-0-	280	1	1539	2	N	-0-					-0-

ELLIOT, ED. WELL #: 1 C RRCID -> 029433 COMPL. DATE 09/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6048 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2604	N	2143	-0-	-461	-0-	234	1	1896	2	Y	12					152
							13	9									
09	2430	N	2250	-0-	-180	-0-	270	1	1976	2	Y	4					156
							4	9									
*10	2790	N	2197	-0-	-593	-0-	252	1	1930	2	Y	14					170
							15	9									

LISTON, W. L. UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 029434 COMPL. DATE 12/27/1955 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6039 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	140	1	831	2	N	-0-					-0-
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	129	1	813	2	N	-0-					-0-
*10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	137	1	859	2	N	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MITCHELL, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 029435 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5936 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2728	N	2704	-0-	-24	-0-	410	1	2294	2	N	-0-					-0-
09	2910	N	2792	-0-	-118	-0-	404	1	2388	2	N	-0-					-0-
*10	3007	N	2739	-0-	-268	-0-	422	1	2317	2	N	-0-					-0-

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029436 COMPL. DATE 08/21/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6024 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1116	N	844	-0-	-272	-0-	121	1	723	2	N	-0-					-0-
09	930	N	898	-0-	-32	-0-	122	1	776	2	N	-0-					-0-
*10	992	N	969	-0-	-23	-0-	134	1	835	2	N	-0-					-0-

ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 C RRCID -> 029437 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1519	N	1415	-0-	-104	-0-	204	1	1211	2	N	-0-					-0-
09	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	199	1	1256	2	N	-0-					-0-
*10	1488	N	1406	-0-	-82	-0-	194	1	1212	2	N	-0-					-0-

LOUIS-WERNER SAWMILL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 029440 COMPL. DATE 07/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1922	N	1652	-0-	-270	-0-	156	1	1493	2	N	3					105
							3	9									
09	1860	N	1790	-0-	-70	-0-	180	1	1608	2	N	2					107
							2	9									
*10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	186	1	1622	2	N	5					112
							6	9									

WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 C RRCID -> 029471 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6323 - 6332

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
THOMPSON, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 029470 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6475 - 6483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	310	N	203	-0-	-107	-0-	203	2			N	-0-					15
09	270	N	182	-0-	-88	-0-	182	2			N	-0-					15
10	248	N	159	-0-	-89	-0-	159	2			N	-0-					15

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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

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

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BISHOP, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 029390 COMPL. DATE 11/24/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					67
*09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					67
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					67

FURRH, J. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 029392 COMPL. DATE 03/03/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					102
*09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					102
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					102

GRIFFIN, HATTIE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029393 COMPL. DATE 10/04/1951 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6124 - 6129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	779	3	9	9	N	8					53
*09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					53
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					53

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
LEFFALL WELL #: 1 RRCID -> 029394 COMPL. DATE 05/16/1955 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6132 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
*09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					56
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					56

YATES, BRAD WELL #: 1 C RRCID -> 029430 COMPL. DATE 04/19/1954 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6084 - 6096

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									
08	3100	N	3428	-0-	328	760	7	1	3374	3	N	43	166	1			34
							47	9									
*09	3000	N	3449	-0-	449	1209	7	1	3387	3	N	50					84
							55	9									
10	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					84

HICKEY, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 029445 COMPL. DATE 12/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5819 - 5845

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW "A" WELL #: 6 RRCID -> 080813 COMPL. DATE 12/26/1978 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5628 - 5636

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
*08	2728	N	2477	-0-	-251	-0-	2477	2			N	-0-					51
09	2640	N	2333	-0-	-307	-0-	2333	2			N	-0-					51
10	2573	N	2403	-0-	-170	-0-	2403	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

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
08	DLQ G-10		250	-0-	250	250	30	1	220	2	Y	-0-					2
09	DLQ G-10		250	-0-	250	500	29	1	221	2	Y	-0-	2	1			-0-
*10	770	N	270	-0-	-500	-0-	29	1	241	2	Y	-0-					-0-

WESTMORELAND, T. L. WELL #: 2 RRCID -> 114159 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5929 - 5937

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

METCALF, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138430 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6014 - 6038

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
08	DLQ G-10		2988	-0-	2988	2988	633	1	2354	2	Y	1					9
							1	9									
09	DLQ G-10		2471	-0-	2471	5459	521	1	1950	2	Y	-0-	9	1			-0-
*10	7632	X	2173	-0-	-5459	-0-	457	1	1715	2	Y	1					1
							1	9									

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

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
08	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-					75
09	300	N	215	-0-	-85	-0-	215	2			N	-0-					75
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					75

SMITH RESOURCES, INC. 796160
KEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029409 COMPL. DATE 05/19/1956 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6396 - 6413

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-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, NEAL, JR. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 029411 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6369 - 6380

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-
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	4	1	25	2	N	-0-					-0-
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	15	1	27	2	N	-0-					-0-
*10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TE-RAY RESOURCES, INC. 840510
BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 C RRCID -> 029337 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	2			N	-0-					-0-
09	570	N	553	-0-	-17	-0-	553	2			N	-0-					-0-
10	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TRIPLE J INVESTMENTS INC 870423
WOODLEY, MRS. AMERICA E. UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 115881 COMPL. DATE 04/20/1980 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6145 - 6155

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 029446 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5660 - 6162

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
08	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4188	2	6	9	Y	5	5	8			21
09	4050	X	4028	-0-	-22	-0-	4028	2			Y	-0-					21
10	4185	X	4138	-0-	-47	-0-	4113	2	25	9	Y	23	3	8			41

HIGHTOWER, IRMA WELL #: 1 RRCID -> 029449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5695 - 5802

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078139 COMPL. DATE 06/19/1978 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 5944 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			Y	-0-					65
09	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2598	2	6	9	Y	5	5	8			65
*10	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			Y	-0-					65

WALTON, ROBERT JR. WELL #: 5 RRCID -> 146027 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6082 - 6094

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-
08	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	122	1	2473	2	N	-0-					-0-
09	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	114	1	2317	2	N	-0-					-0-
10	2480	N	2281	-0-	-199	-0-	107	1	2174	2	N	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 174536 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5799

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
08	620	N	475	-0-	-145	-0-	475	2			N	-0-					23
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					23
*10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	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

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	6879		6879	-0-	-0-	-0-	300	1	6136	2	N	402	402	0			-0-
							1	3	442	9							
08	DLQ G-10		11237	-0-	11237	11237	300	1	10184	2	N	684	684	0			-0-
							1	3	752	9							
09	DLQ G-10		7910	-0-	7910	19147	300	1	7072	2	N	488	488	0			-0-
							1	3	537	9							
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	19147					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

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
08	6324	X	5648	-0-	-676	-0-	5623	3	25	9	N	23					103
09	6090	X	5408	-0-	-682	-0-	5344	3	64	9	N	58					161
10	6231	X	6037	-0-	-194	-0-	5992	3	45	9	N	41					202

BETHANY (PETTIT 5720) //CONT.// 07527 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
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
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					42
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					42
*10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
08	5301	X	4737	-0-	-564	-0-	4726	2	11	9	N	10					77
09	5130	X	4498	-0-	-632	-0-	4492	2	6	9	N	5					82
10	5301	X	4953	-0-	-348	-0-	4942	2	11	9	N	10					92

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
10	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
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									
08	2294	X	1219	-0-	-1075	-0-	171	1	1048	3	N	-0-	3	5			77
09	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	305	1	1870	3	N	3					80
							3	9									
*10	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	319	1	1959	3	N	5					85
							6	9									

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
FONVILLE WELL #: 2 RRCID -> 161852 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6040 - 6090

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									
08	1674	N	1115	-0-	-559	-0-	16	1	1095	2	N	4					86
							4	9									
09	1230	N	1039	-0-	-191	-0-	15	1	1010	2	N	13					99
							14	9									
10	1178	N	1088	-0-	-90	-0-	16	1	1066	2	N	5					104
							6	9									

LAWSON-MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 180956 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 6114 - 6168

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									
08	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	16	1	4727	2	N	160	167	1			20
							176	9									
09	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	15	1	4480	2	N	165	172	1			13
							182	9									
*10	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	16	1	4287	2	N	321	172	1			162
							353	9									

GMX RESOURCES INC. 311408
HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 197438 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6280 - 6287

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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
08	992 N	921	-0-	-71	-0-	921	2		N	-0-			150
09	900 N	842	-0-	-58	-0-	842	2		N	-0-			150
10	806 N	443	-0-	-363	-0-	443	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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
08	6292 X	6292	-0-	-0-	-0-	6292	3			Y	-0-					-0-
09	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	5689	3			Y	-0-					-0-
*10	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	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

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
10	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
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
08	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			Y	-0-	11	1			1
09	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	3			Y	-0-					1
*10	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			Y	-0-					1

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
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-
08	713	N	389	-0-	-324	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
09	570	N	562	-0-	-8	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
10	496	N	320	-0-	-176	-0-	320	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
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-
08	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	1006	3			Y	-0-					-0-
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			Y	-0-					-0-
*10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	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
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
08	2914	X	2244	-0-	-670	-0-	2244	2			N	-0-					53
09	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	236	1	2619	2	N	-0-					53
*10	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	289	1	2796	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
*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									
*08	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-	487	1	8792	2	Y	202	186	1			52
							222	9									
09	6630	X	4983	-0-	-1647	-0-	260	1	4513	2	Y	191	187	1			56
							210	9									
*10	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	468	1	8471	2	Y	249	258	1			47
							274	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
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									
08	5301	X	2260	-0-	-3041	-0-	284	1	1964	2	Y	11					179
							12	9									
09	5040	X	4813	-0-	-227	-0-	605	1	4195	2	Y	12					191
							13	9									
10	5301	X	3405	-0-	-1896	-0-	432	1	2973	2	Y	-0-					191

LEWIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 029590 COMPL. DATE 12/06/1958 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6016 - 6047

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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 029592 COMPL. DATE 09/26/1946 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5792 - 6030

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-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	2	Y	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	13	1	92	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 11 T RRCID -> 029595 COMPL. DATE 12/12/1946 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5858 - 6188

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
08	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	341	1	4389	2	Y	1					8
							1	9									
09	4380	X	4324	-0-	-56	-0-	331	1	3993	2	Y	-0-					8
10	4526	X	4510	-0-	-16	-0-	348	1	4162	2	Y	-0-					8

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 097187 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6199 - 6215

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
WALLACE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131551 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5960 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	887	1	6132	2	Y	34	26	1			37
							37	9									
09	6780	X	6042	-0-	-738	-0-	758	1	5256	2	Y	25	29	1			33
							28	9									
*10	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	933	1	6427	2	Y	22	27	1			28
							24	9									

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
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									
08	3751	X	3488	-0-	-263	-0-	438	1	3027	2	Y	21	25	1			3
							23	9									
09	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	468	1	3247	2	Y	21	20	1			4
							23	9									
10	3751	X	3672	-0-	-79	-0-	462	1	3185	2	Y	23	21	1			6
							25	9									

CAVIN UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 157053 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 5980 - 6025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
08	4774	X	4279	-0-	-495	-0-	225	1	4054	2	Y	-0-					-0-
09	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	192	1	3321	2	Y	-0-					-0-
10	3937	X	2976	-0-	-961	-0-	156	1	2820	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19AU RRCID -> 177088 COMPL. DATE 03/19/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5873 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 U RRCID -> 178517 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	80	1	552	2	Y	-0-					-0-
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	77	1	533	2	Y	-0-					-0-
*10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	76	1	525	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 189076 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5886 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	98	X	98	-0-	-0-	-0-	12	1	86	2	Y	-0-					-0-
09	150	X	150	-0-	-0-	-0-	19	1	131	2	Y	-0-					-0-
10	155	X	121	-0-	-34	-0-	15	1	106	2	Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 5 RRCID -> 191045 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5835 - 5855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 191646 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5911 - 5916

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

WALLACE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 201276 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 5880 - 5892

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

LEWIS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 201900 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5933 - 5937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	64	1	1154	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	852	-0-	-228	-0-	46	1	806	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	504	-0-	-240	-0-	26	1	478	2	Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 202067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5850 - 6007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	83	1	1501	2	Y	-0-					-0-
09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	83	1	1440	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	666	-0-	-698	-0-	35	1	631	2	Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203088 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5778 - 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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 16H RRCID -> 226677 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6268 - 8089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11731	X	11731	-0-	-0-	-0-	1321 17	1 9	10393	2	Y	15	16	1			3
06	12120	X	7114	-0-	-5006	-0-	819 13	1 9	6282	2	Y	12	12	1			3
07	12524	X	3122	-0-	-9402	-0-	368 9	1 9	2745	2	Y	8	8	1			3
08	11687	X	391	-0-	-11296	-0-	49 6	1 9	336	2	Y	5	7	1			1
09	11310	X	767	-0-	-10543	-0-	96 7	1 9	664	2	Y	6	6	1			1
10	11687	X	1177	-0-	-10510	-0-	149 4	1 9	1024	2	Y	4	4	1			1

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
MAUDE CADENHEAD WELL #: 1 T RRCID -> 029501 COMPL. DATE 01/16/1957 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6428 - 6434

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

WILSON, FLOYD, ET AL WELL #: 1-L RRCID -> 029516 COMPL. DATE 01/08/1960 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6586 - 6591

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	16	1	3745	2	N	23					120
							25	9									
09	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	15	1	2645	2	N	10					130
							11	9									
*10	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	16	1	3265	2	N	15					145
							17	9									

CALDWELL ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 095486 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6156 - 9226

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CLINE, H. C. WELL #: 1 T RRCID -> 029484 COMPL. DATE 09/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5996 - 6194

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
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	300	1	811	2	N	1					44
							1	9									
09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	280	1	1087	2	N	-0-					44
*10	1705	N	1309	-0-	-396	-0-	310	1	999	2	N	-0-					44

ROGERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029486 COMPL. DATE 10/22/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5954 - 6220

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									
08	5022	X	4236	-0-	-786	-0-	300	1	3935	2	N	1					175
							1	9									
09	4560	X	4529	-0-	-31	-0-	300	1	4223	2	N	5					180
							6	9									
*10	4712	X	3658	-0-	-1054	-0-	310	1	3340	2	N	7					187
							8	9									

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
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							
08	1984	N	1734	-0-	-250	-0-	413	1	1321	2	N	-0-			187
09	1650	N	1620	-0-	-30	-0-	387	1	1218	2	N	14			201
							15	9							
*10	1798	N	1727	-0-	-71	-0-	443	1	1276	2	N	7			208
							8	9							

ELLIOT, ED WELL #: 1 T RRCID -> 029557 COMPL. DATE 09/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6188 - 6200

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 T RRCID -> 029560 COMPL. DATE 08/31/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6356 - 6360

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	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
WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 T RRCID -> 029582 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6617 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2387	N	1924	-0-	-463	-0-	457	1	1461	2	N	5	137	1			16
							6	9									
09	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	479	1	1506	2	N	44					60
							48	9									
*10	2139	N	1863	-0-	-276	-0-	469	1	1353	2	N	37					97
							41	9									

BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 042810 COMPL. DATE 10/08/1967 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6282 - 6292

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*10	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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GREEN, FRANK, EST. WELL #: 1 RRCID -> 029505 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6566 - 6570

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
*09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
10	0	N	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
ROBERT-MULLINS WELL #: 1 T RRCID -> 029510 COMPL. DATE 02/01/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6128 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1772	3	65	9	N	59					218
08	1891	N	1826	-0-	-65	-0-	1771	3	55	9	N	50	185	1			83
*09	1800	N	1664	-0-	-136	-0-	1606	3	58	9	N	53					136
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

TIMMINS WELL #: B 1 RRCID -> 029514 COMPL. DATE 01/17/1959 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6534 - 6541

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	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

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	2330	-0-	-646	-0-	300	1	2015	2	N	9					149
							5	4	10	9							
08	2883	X	2723	-0-	-160	-0-	300	1	2383	2	N	32	164	1			17
							5	4	35	9							
09	2880	X	2349	-0-	-531	-0-	300	1	2000	2	N	40					57
							5	4	44	9							
10	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					57

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: RRCID -> 029524 COMPL. DATE 04/11/1956 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6260 - 6272

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	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

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
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
TILLER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 152362 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6014 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BELL, MILES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029532 COMPL. DATE 05/15/1946 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5878 - 6054

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
08	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4240	2	17	9	N	15					34
09	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4189	2	23	9	N	21					55
10	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	24	3	8			76

PAR MINERALS CORPORATION 638850
HILL HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 110482 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6338 - 6345

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	SHUT IN		-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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRENSHAW, E. H. WELL #: 15 RRCID -> 029579 COMPL. DATE 11/07/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5838 - 6010

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									
08	1023	N	524	-0-	-499	-0-	162	1	362	2	N	-0-					134
09	930	N	814	-0-	-116	-0-	256	1	557	2	N	1					135
							1	9									
*10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	219	1	1052	2	N	2					137
							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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
ROBERSON, JOE UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6251 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	95	1	1918	2	N	-0-			-0-
09	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	154	1	3126	2	N	-0-			-0-
10	2418	X	1982	-0-	-436	-0-	93	1	1889	2	N	-0-			-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 1 T RRCID -> 029566 COMPL. DATE 04/25/1947 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5842 - 6162

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-			-0-
09	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	2			Y	-0-			-0-
10	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			Y	-0-			-0-

HIGHTOWER, IRMA ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 029569 COMPL. DATE 02/20/1948 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6054 - 6210

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

LAWLESS WELL #: 1 RRCID -> 029570 COMPL. DATE 11/29/1948 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6072 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIDYETT-GULLEY UNITS WELL #: 8 RRCID -> 169238 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5908 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					19
09	2760	N	2745	-0-	-15	-0-	2745	2			N	-0-					19
10	2821	N	2751	-0-	-70	-0-	2751	2			N	-0-					19

LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 190218 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5899 - 5902

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
08	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2634	2	31	9	Y	28	28	8			128
09	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2741	2	62	9	Y	56	140	1	23	8	21
*10	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			Y	-0-					21

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

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125160 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 6281 - 6288

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 1 U RRCID -> 075290 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 6098 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	60	1	7167	3	Y	16	25	1			26
							18	9									
06	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	59	1	6865	3	Y	26	23	1			29
							29	9									
07	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	46	1	6336	3	Y	23	24	1			28
							25	9									
08	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	47	1	6244	3	Y	18	34	1			12
							20	9									
09	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	39	1	5334	3	Y	15					27
							17	9									
*10	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	41	1	5241	3	Y	30	25	1			32
							33	9									

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 137801 COMPL. DATE 01/09/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6514 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8525	X	8289	-0-	-236	-0-	68	1	8218	3	Y	3	5	1			5
							3	9									
06	8490	X	7066	-0-	-1424	-0-	60	1	6999	3	Y	6	5	1			6
							7	9									
07	10485	X	10485	-0-	-0-	-0-	76	1	10403	3	Y	5	5	1			6
							6	9									
08	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	70	1	9349	3	Y	3	7	1			2
							3	9									
09	8010	X	7699	-0-	-311	-0-	56	1	7639	3	Y	4					6
							4	9									
10	10478	X	7328	-0-	-3150	-0-	57	1	7265	3	Y	5	5	1			6
							6	9									

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 1 RRCID -> 143484 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 6090 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1519	N	1424	-0-	-95	-0-	1424	3			Y	-0-					-0-
09	1440	N	1401	-0-	-39	-0-	1401	3			Y	-0-					-0-
*10	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. NCT-2 WELL #: 38 RRCID -> 144396 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6568 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 147447 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6779 - 6783

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WIENER, W.B. JR. WELL #: 1 RRCID -> 147768 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6540 - 6584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4185	3	6	9	Y	5					47
09	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4292	3	6	9	Y	5					52
*10	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4204	3	15	9	Y	14	39	1			27

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 39 RRCID -> 153846 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6168 - 6272

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									
08	4960	X	1039	-0-	-3921	-0-	8	1	1025	3	Y	5	39	1			9
							6	9									
09	4800	X	812	-0-	-3988	-0-	6	1	806	3	Y	-0-					9
10	4371	X	798	-0-	-3573	-0-	6	1	773	3	Y	17					26
							19	9									

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 5 F RRCID -> 156013 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 7295 - 7307

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-F RRCID -> 156016 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6302 - 6514

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									
08	9889	X	9026	-0-	-863	-0-	68	1	8949	3	Y	8	14	1			5
							9	9									
09	9570	X	8982	-0-	-588	-0-	66	1	8909	3	Y	6					11
							7	9									
10	9889	X	8691	-0-	-1198	-0-	67	1	8611	3	Y	12	10	1			13
							13	9									

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-D RRCID -> 156017 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7308 - 7381

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WEINER, W.B. JR ET AL WELL #: 2-F RRCID -> 156196 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 6374 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-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

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									
08	496	N	376	-0-	-120	-0-	3	1	365	3	Y	7	61	1			14
							8	9									
09	420	N	356	-0-	-64	-0-	3	1	352	3	Y	1					15
							1	9									
*10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	9	1	1136	3	Y	25					40
							28	9									

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 7 U RRCID -> 182067 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6785 - 6791

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 8F RRCID -> 186820 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6788 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
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-

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
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-
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			Y	-0-					-0-
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			Y	-0-					-0-
*10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	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
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
08	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4858	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4783	3	3	9	Y	3	2	1			2
*10	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4733	3	2	9	Y	2	2	1			2

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G.W. NCT-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
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									
08	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	24	1	3296	3	N	2	13	1			3
							2	9									
09	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	26	1	3597	3	N	-0-					3
*10	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	24	1	3030	3	N	6					9
							7	9									

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 51 RRCID -> 235202 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5971 - 5974

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
08	2015	N	1856	-0-	-159	-0-	1837	3	19	9	Y	17	13	1			9
09	1860	N	1695	-0-	-165	-0-	1695	3			Y	-0-	9	1			-0-
10	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	1794	3			Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 52 RRCID -> 236234 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5810 - 5937

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
08	3937	X	3639	-0-	-298	-0-	3620	3	19	9	Y	17	13	1			9
09	3810	X	1634	-0-	-2176	-0-	1628	3	6	9	Y	5	10	1			4
10	3751	X	1203	-0-	-2548	-0-	1196	3	7	9	Y	6	5	1			5

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 53 RRCID -> 248611 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5862 - 6037

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	13	1			9
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	12	1			8
10	T. A.		21	-0-	21	21	8	3	13	9	Y	12	10	1			10

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TROSPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079636 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5966 - 6118

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	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

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
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					76
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					76
*10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					76

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
08	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	134	1	2408	2	Y	-0-					-0-
09	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	120	1	2087	2	Y	-0-					-0-
*10	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	132	1	2391	2	Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150673 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5996 - 6020

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									
08	2852	X	1006	-0-	-1846	-0-	52	1	933	2	N	19	20	1			6
							21	9									
09	2550	X	855	-0-	-1695	-0-	46	1	790	2	N	17	13	1			10
							19	9									
10	2635	X	1819	-0-	-816	-0-	94	1	1703	2	N	20	26	1			4
							22	9									

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 7 RRCID -> 152244 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5763 - 5916

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-
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	30	1	213	2	Y	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	23	1	158	2	Y	-0-					-0-
*10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	37	1	255	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	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
05	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	549 32	1 9	4315	2	Y	29	33	1			5
06	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	510 63	1 9	3910	2	Y	57	48	1			14
07	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	512 67	1 9	3820	2	Y	61	55	1			20
08	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	661 61	1 9	4562	2	Y	55	68	1			7
09	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	633 64	1 9	4394	2	Y	58	54	1			11
*10	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	663 67	1 9	4567	2	Y	61	56	1			16

CAVIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165823 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 6107 - 6191

*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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
08	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3919	2	26	9	Y	24	45	1			13
09	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3723	2	41	9	Y	37					50
10	3813	X	3740	-0-	-73	-0-	21 30	1 9	3689	2	Y	27	46	1			31

TILLERY UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174523 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6167 - 6177

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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174992 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6080 - 6095

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
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
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TILLERY UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 176345 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5936 - 6182

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-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	8	N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 11 RRCID -> 176422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6046 - 6065

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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									
08	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	496	1	4216	2	Y	28	41	1			15
							31	9									
09	4470	X	4334	-0-	-136	-0-	441	1	3852	2	Y	37					52
							41	9									
10	4619	X	3547	-0-	-1072	-0-	433	1	3089	2	Y	23	47	1			28
							25	9									

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 18AU RRCID -> 181371 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6164 - 6208

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-
08	434	N	269	-0-	-165	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	286	-0-	-44	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
*10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: A 2 RRCID -> 182077 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6092 - 6102

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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	65	1	1255	2	Y	27	31	1			14
							30	9									
06	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	74	1	1392	2	Y	19	20	1			13
							21	9									
07	1147	X	857	-0-	-290	-0-	44	1	800	2	Y	12	20	1			5
							13	9									
08	1364	N	765	-0-	-599	-0-	39	1	708	2	Y	16	16	1			5
							18	9									
09	1500	N	749	-0-	-751	-0-	40	1	694	2	Y	14	11	1			8
							15	9									
10	868	N	789	-0-	-79	-0-	40	1	728	2	Y	19	23	1			4
							21	9									

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 202056 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5815 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					21
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					21
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					21

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 U RRCID -> 202362 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6010 - 6017

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 U RRCID -> 202475 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6096 - 6140

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

BRUMBLE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 206318 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6122 - 6131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6101	2	19	9	Y	17	30	1			9
09	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6145	2	30	9	Y	27					36
*10	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	30	1	5177	2	Y	17	33	1			20
							19	9									

CRENSHAW UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208087 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6047 - 6051

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

SHARP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209274 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 6120 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	9	1	61	2	Y	-0-					-0-

SHARP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232902 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6113 - 6118

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-
08	93	N	40	-0-	-53	-0-	13	1	27	2	N	-0-					-0-
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	228	1	484	2	N	-0-					-0-
*10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	221	1	480	2	N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233095 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6389 - 8680

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									
08	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	265	1	4774	2	N	16	17	1			5
							18	9									
09	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	293	1	5075	2	N	14	11	1			8
							15	9									
*10	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	278	1	5026	2	N	18	22	1			4
							20	9									

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
SCOTT, JO ANN WELL #: 1 U RRCID -> 186958 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 6605 - 6617

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
08	DLQ G-10		341	-0-	341	341	39	1	302	3	Y	-0-					25
09	DLQ G-10		170	-0-	170	511	19	1	151	3	Y	-0-					25
10	DLQ G-10		189	-0-	189	700	21	1	168	3	Y	-0-					25

MOORE, SANDERS WELL #: 2ST RRCID -> 188208 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6676 - 6694

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
MCINTOSH WELL #: 1 U RRCID -> 188249 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6366 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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									
08	1178	N	927	-0-	-251	-0-	104	1	820	3	N	3					77
							3	9									
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	97	1	766	3	N	4					81
							4	9									
10	992	N	202	-0-	-790	-0-	22	1	178	3	N	2					83
							2	9									

UNDERWOOD WELL #: 6A RRCID -> 234229 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6559 - 6669

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									
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	40	1	331	3	N	84					191
							92	9									
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	39	1	315	3	N	80	162	1			109
							88	9									
*10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	40	1	327	3	N	84					193
							92	9									

BELL WELL #: 4A RRCID -> 234493 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6531 - 6605

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									
08	3100	N	11589	-0-	8489	40474	1187	1	10021	3	N	346	361	1			76
							381	9									
09	49779	X	9305	-0-	-40474	-0-	952	1	8044	3	N	281	168	1			189
							309	9									
*10	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	739	1	6244	3	N	219	340	1			68
							241	9									

UNDERWOOD WELL #: 2AL RRCID -> 234790 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6485 - 6624

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
CALLISON WELL #: 3A RRCID -> 243290 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 6598 - 6603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	496	N	436	-0-	-60	-0-	40	1	300	3	N	87					126
							96	9									
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	77	1	580	3	N	92	170	1			48
							101	9									
*10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	58	1	441	3	N	87					135
							96	9									

MOORE, SANDERS WELL #: 8A RRCID -> 252751 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6545 - 6550

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									
08	25416 X	3788	-0-	-21628	-0-	471	1	3317	3	N	-0-					47
09	3630 X	3540	-0-	-90	-0-	440	1	3100	3	N	-0-					47
10	3875 X	3423	-0-	-452	-0-	425	1	2997	3	N	1					48
						1	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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									
08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	15	1	1241	2	N	25					35
							28	9									
09	1140	N	994	-0-	-146	-0-	15	1	962	2	N	15					50
							17	9									
10	1178	N	982	-0-	-196	-0-	14	1	947	2	N	19					69
							21	9									

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
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
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									
08	2201	N	1936	-0-	-265	-0-	15	1	1921	2	N	-0-					75
09	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	15	1	2207	2	N	24					99
							26	9									
*10	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	16	1	2064	2	N	11					110
							12	9									

MHS-JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 182125 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6034 - 6143

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
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	16	1	1777	2	N	-0-					18
09	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	15	1	1989	2	N	-0-					18
*10	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	16	1	2258	2	N	-0-					18

MHS-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 183663 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6030 - 6203

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	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

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
08	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	140	1	2842	2	N	-0-					15
09	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	131	1	2664	2	N	8					23
							9	9									
*10	3100	N	3154	-0-	54	54	137	1	2985	2	N	29					52
							32	9									

MORELOCK WELL #: 4 RRCID -> 204402 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5968 - 5974

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									
08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	16	1	1286	2	N	18					58
							20	9									
09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	15	1	1115	2	N	19					77
							21	9									
*10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	16	1	1125	2	N	11					88
							12	9									

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
MHS-WELLS WELL #: 3 RRCID -> 222964 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6142 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	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

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
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	10	1	40	2	N	-0-					3
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	15	1	53	2	N	-0-					3
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	16	1	42	2	N	-0-					3

MHS-WELLS WELL #: 4 RRCID -> 235259 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6664 - 6665

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT					-0-

CALLISON WELL #: 11A RRCID -> 251748 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6608 - 6620

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	823	N	823	-0-	-0-	-0-	142	1	681	3	N	-0-					32
08	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	296	1	1495	3	N	1	1	8			32
							1	9									
*09	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	447	1	1746	3	N	1	1	8			32
							1	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
REILLY-TILLER WELL #: 1 RRCID -> 178309 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6238 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

REILLY-TILLER WELL #: 3 RRCID -> 197384 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6621 - 6627

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	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	20	1	3329	2	N	253	253	0			-0-
							1	3	278	9							
08	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	20	1	4198	2	N	323	323	0			-0-
							1	3	355	9							
*09	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	20	1	7064	2	N	559	559	0			-0-
							1	3	615	9							
10	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

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	3100	N	5547	-0-	2447	13512	20	1	5273	2	N	230	230	0			-0-
							1	3	253	9							
08	18546	X	5034	-0-	-13512	-0-	20	1	4776	2	N	215	215	0			-0-
							1	3	237	9							
*09	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	20	1	4262	2	N	198	198	0			-0-
							1	3	218	9							
10	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

HARKRIDER WELL #: 1 RRCID -> 199906 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6664 - 6679

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	682	N	682	-0-	-0-	-0-	300	1	342	2	N	33	33	0			-0-
							4	3	36	9							
08	DLQ G-10		1098	-0-	1098	1098	300	1	724	2	N	64	64	0			-0-
							4	3	70	9							
09	DLQ G-10		444	-0-	444	1542	300	1	127	2	N	12	12	0			-0-
							4	3	13	9							
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1542					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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	3000	N	3862	-0-	862	862	300	1	3387	2	N	155	155	0			-0-
							4	3	171	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	862					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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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

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
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

MCCAIN WELL #: 2 RRCID -> 151049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6199 - 6234

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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODLEY, AMERICA E. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 163646 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6428 - 6450

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO MINERALS LLC 423834
EVANS, JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 117828 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6718 - 6730

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
08	2480	N	1880	-0-	-600	-0-	1843	2	37	9	N	34					144
09	1830	N	1764	-0-	-66	-0-	1736	2	28	9	N	25					169
10	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					169

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
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
08	775	N	713	-0-	-62	-0-	713	2			N	-0-					48
09	720	N	712	-0-	-8	-0-	712	2			N	-0-					48
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					48

MANN WELL #: 1 RRCID -> 177058 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6324 - 6332

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
08	1953	N	1616	-0-	-337	-0-	1616	2			N	-0-					53
09	2010	N	1783	-0-	-227	-0-	1783	2			N	-0-					53
10	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					53

RHOADES WELL #: 1 RRCID -> 179189 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6525 - 6530

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
08	DLQ G-10		3376	-0-	3376	3376	3376	2			N	-0-					108
*09	6661	X	3285	-0-	-3376	-0-	3285	2			N	-0-					108
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
TILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237278 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6010 - 6206

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									
08	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	186	1	5393	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	4416	-0-	-774	-0-	176	1	4240	2	N	-0-					-0-
10	5177	X	4267	-0-	-910	-0-	155	1	4111	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 208379 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6292 - 6304

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
08	14B2 EXT	5005	-0-	5005	14887	4691	2	314	9	N	285	178	1			332
09	14B2 EXT	3247	-0-	3247	18134	3045	2	202	9	N	184	177	1			339
10	14B2 EXT	2345	-0-	2345	20479	2231	2	114	9	N	104	171	1			272

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
MARGIE WELL #: 1 C RRCID -> 203329 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 6715

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
10	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

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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												
08	2418	N	2369	-0-	-49	-0-	185	1	2152	3	Y	29	20	1						13
							32	9												
09	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	217	1	2302	3	Y	45	38	1						20
							50	9												
*10	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	218	1	2401	3	Y	36	49	1						7
							40	9												

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 9TP RRCID -> 234427 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6196 - 7032

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												
08	1240	N	940	-0-	-300	-0-	153	1	729	3	Y	53	33	1	1	8				34
							58	9												
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	148	1	686	3	Y	17	34	1	1	8				16
							19	9												
*10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	171	1	743	3	Y	43	38	1						21
							47	9												

FURRH GU 3 WELL #: 17TP RRCID -> 236598 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6370 - 6587

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
08	5549	X	35	-0-	-5514	-0-	4	1	31	3	Y	-0-					152
09	2700	X	83	-0-	-2617	-0-	11	1	70	3	Y	2	131	1			23
							2	9									
*10	306	X	306	-0-	-0-	-0-	52	1	254	3	Y	-0-					23

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 132277 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 6270 - 6279

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
BROUGHER WELL #: 1 RRCID -> 178947 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6408 - 6416

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
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					168
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					168
*10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					168

DEASON WELL #: 1 RRCID -> 180985 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6373 - 6379

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
08	2685	N	2675	-0-	-10	-0-	2672	2	3	9	N	3					128
09	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2085	2	6	9	N	5					133
*10	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1993	2	3	9	N	3					136

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
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
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					137
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					137
*10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	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
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
08	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					181
09	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1726	2	2	9	N	2					183
*10	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1822	2	3	9	N	3					186

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
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
08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1483	2	13	9	N	12					122
09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1130	2	3	9	N	3					125
*10	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1469	2	14	9	N	13					138

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
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
08	2108	N	1655	-0-	-453	-0-	1653	2	2	9	N	2					112
09	1890	N	1822	-0-	-68	-0-	1822	2			N	-0-					112
*10	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1923	2	9	9	N	8					120

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
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
08	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4765	2	24	9	N	22					152
09	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1556	2	19	9	N	17					169
*10	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	1672	2	31	9	N	28					197

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
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
08	2170	N	1865	-0-	-305	-0-	1720	2	145	9	N	132					287
09	3000	N	4596	-0-	1596	1596	4451	2	145	9	N	132	174	1			245
*10	3100	N	4633	-0-	1533	3129	4495	2	138	9	N	125	170	1			200

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
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
08	2480	X	2074	-0-	-406	-0-	2071	2	3	9	N	3					158
09	2370	X	1520	-0-	-850	-0-	1518	2	2	9	N	2					160
10	2108	N	2065	-0-	-43	-0-	2062	2	3	9	N	3					163

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
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-
08	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			Y	-0-					-0-
09	2580	N	2200	-0-	-380	-0-	2200	2			Y	-0-					-0-
10	2666	N	731	-0-	-1935	-0-	731	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
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-
08	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			Y	-0-					-0-
09	2190	N	2180	-0-	-10	-0-	2180	2			Y	-0-					-0-
*10	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 2 RRCID -> 148707 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7260 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
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-
08	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-

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
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
08	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	78	1	2599	2	N	-0-					59
09	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	77	1	2553	2	N	-0-					59
*10	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	75	1	2498	2	N	-0-					59

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAWLESS WELL #: 11 RRCID -> 156105 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 6134 - 6167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	651	N	494	-0-	-157	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
*10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159320 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6503 - 6547

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-
08	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	1570	-0-	-980	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	2430	-0-	-205	-0-	2430	2			N	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 4 U RRCID -> 160282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6496 - 6549

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
08	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2			Y	-0-					-0-
09	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			Y	-0-					-0-
*10	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 6 RRCID -> 170252 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6091 - 7372

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE "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
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-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
*10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	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
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
08	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	10227	2	22	9	Y	20	43	1			7
09	10153	X	10153	-0-	-0-	-0-	10153	2			Y	-0-					7
*10	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	10345	2			Y	-0-					7

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179089 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5814 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	5890	X	1961	-0-	-3929	-0-	1961	2			Y	-0-					-0-
09	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	2			Y	-0-					-0-
10	5642	X	2418	-0-	-3224	-0-	2418	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
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
08	3503	X	3378	-0-	-125	-0-	3378	2			Y	-0-					14
09	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3329	2	121	9	Y	110	109	1			15
*10	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			Y	-0-					15

ROQUEMORE "E" WELL #: 14 RRCID -> 179169 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6692 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 4 RRCID -> 188644 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6080 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE "E" WELL #: 15 RRCID -> 200098 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6878 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 16 RRCID -> 200662 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7232 - 7489

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-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
*10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 202090 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5808 - 6099

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
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	70	2	2	9	N	2	2	8			23
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					23
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	77	2	2	9	N	2	2	8			23

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 202360 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7320 - 7378

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203804 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5908 - 6134

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
08	10686	X	10686	-0-	-0-	-0-	10686	2			Y	-0-					4
09	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	9011	2			Y	-0-					4
*10	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	8830	2			Y	-0-					4

ROQUEMORE "E" WELL #: 24 RRCID -> 211295 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 6643 - 6645

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
08	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3957	2	22	9	Y	20	43	1			7
09	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			Y	-0-					7
*10	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			Y	-0-					7

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 241999 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 6512 - 6565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK OIL) 07527 760 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CARTER ESTATE 1 WELL #: 2 RRCID -> 173954 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 6921 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PAYNE WELL #: 5 RRCID -> 177516 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 6106 - 6244

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FURRH 'B' WELL #: 2 RRCID -> 177518 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 6427 - 6601

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6160) 07527 772 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
JERNIGAN, LILLIAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132710 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6158 - 6162

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

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
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 U RRCID -> 188711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10023 PERF. 6378 - 9875

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARKER-LENTZ WELL #: 5H RRCID -> 255238 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6800 - 7030

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									
08	408	R	408	-0-	-0-	-0-	6	1	41	3	N	328	182	1			211
							361	9									
09	379	R	379	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	N	306	373	1			144
							337	9									
10	341	#	311	-0-	-30	-0-	5	1	38	3	N	244	181	1			207
							268	9									

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 180416 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6258 - 6348

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	116	150	1			215
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	133	160	1			188
*09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	122	172	1			138
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					175

GMX RESOURCES INC. 311408
FUTRELL, M. H. WELL #: 1 RRCID -> 152203 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/28/2013 - PLUGGED 05-28-2013

BETHANY (TRAVIS PEAK 6300) //CONT.// 07527 806 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
GMX RESOURCES INC. //CONT.// 311408
HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 176290 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6280 - 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
08	1861	R	1861	-0-	-0-	-0-	1259	1	602	2	N	-0-					67
*09	1801	R	1801	-0-	-0-	-0-	1119	1	682	2	N	-0-					67
*10	1999	R	1999	-0-	-0-	-0-	811	1	1157	2	N	28	1	8			94
							31	9									

MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 201239 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6400

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
08	2162	R	2162	-0-	-0-	-0-	1460	1	702	2	N	-0-					15
*09	2408	R	2408	-0-	-0-	-0-	1289	1	1119	2	N	-0-					15
10	2170	#	426	-0-	-1744	-0-	176	1	250	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

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
08	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	61	1	8075	3	Y	-0-					-0-
09	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	52	1	7048	3	Y	-0-					-0-
*10	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	52	1	6725	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
08	1395	#	948	-0-	-447	-0-	45	1	903	2	N	-0-					-0-
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	51	1	1034	2	N	-0-					-0-
*10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	51	1	1030	2	N	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROWER OIL & GAS CO., INC. 097494
WIENER, WERNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059829 COMPL. DATE 07/21/1974 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8299 - 8330

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 055307 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 8096 - 8640

05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	5 2	1 9	566	3	Y	2					2
06	570	N	536	-0-	-34	-0-	4 4	1 9	528	3	Y	4	2	1			4
07	589	N	531	-0-	-58	-0-	4 3	1 9	524	3	Y	3	3	1			4
08	558	N	503	-0-	-55	-0-	4 3	1 9	496	3	Y	3	5	1			2
09	540	N	500	-0-	-40	-0-	4 2	1 9	494	3	Y	2					4
10	527	N	518	-0-	-9	-0-	4 6	1 9	508	3	Y	5	4	1			5

ADAMS, T. C. G/U#1 O/A WELL #: 1 RRCID -> 059653 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 5824 - 5829

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G. W. GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 059876 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8965 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	490	3	19	9	Y	17	13	1			9
09	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	3			Y	-0-	9	1			-0-
*10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 073706 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8097 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			Y	-0-					-0-
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			Y	-0-					-0-
*10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C., NCT-1 WELL #: 43 D RRCID -> 142615 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8144 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143796 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8112 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3658	X	3577	-0-	-81	-0-	26	1	3504	3	Y	43	81	1			28
							47	9									
09	3540	X	3421	-0-	-119	-0-	25	1	3354	3	Y	38					66
							42	9									
10	3658	X	3520	-0-	-138	-0-	27	1	3416	3	Y	70	60	1			76
							77	9									

ADAMS, T. C. G/U NO. 1 O/A WELL #: 2 RRCID -> 144658 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8262 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	10419	3	46	9	Y	42	32	1			16
09	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	10144	3	47	9	Y	43	32	1			27
*10	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	10085	3	50	9	Y	45	67	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 #: 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
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									
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	10	1	1269	3	Y	5	10	1			3
							6	9									
09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	9	1	1242	3	Y	5					8
							6	9									
*10	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	10	1	1345	3	Y	10	8	1			10
							11	9									

BRUMBLE, G.W.GAS UNIT#1 0/A WELL #: 3 RRCID -> 149193 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8225 - 9380

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
08	6603	X	5829	-0-	-774	-0-	5810	3	19	9	Y	17	13	1			9
09	6390	X	5238	-0-	-1152	-0-	5227	3	11	9	Y	10	12	1			7
10	6603	X	4433	-0-	-2170	-0-	4422	3	11	9	Y	10	9	1			8

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 44 D RRCID -> 151621 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8245 - 9240

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
08	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4002	3	4	9	Y	4	4	1			2
09	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3735	3	6	9	Y	5	4	1			3
*10	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3649	3	4	9	Y	4	3	1			4

CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3-D RRCID -> 155422 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 8135 - 9293

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-
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
10	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	3			Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 4-D RRCID -> 155899 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 8114 - 9260

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
08	3162	X	1493	-0-	-1669	-0-	1438	3	55	9	Y	50					119
09	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					119
10	2821	X	17	-0-	-2804	-0-	4	3	13	9	Y	12	77	1			54

BRUMBLE,G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 4 D RRCID -> 158081 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8454 - 9388

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
08	1550	X	888	-0-	-662	-0-	869	3	19	9	Y	17	13	1			9
09	1500	X	744	-0-	-756	-0-	697	3	47	9	Y	43	22	1			30
10	930	N	592	-0-	-338	-0-	541	3	51	9	Y	46	39	1			37

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
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2013 - PLUGGED 05-06-2013

CRENSHAW G.U. NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 159166 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8080 - 9198

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 45-D RRCID -> 159811 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 8220 - 9000

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
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	416	3	28	9	Y	25	25	1			12
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	397	3	36	9	Y	33	25	1			20
*10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	414	3	23	9	Y	21	20	1			21

ADAMS, T. C. GAS UNIT 1 O/A WELL #: 4 RRCID -> 161810 COMPL. DATE 01/13/1997 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8260 - 9395

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2013 - PLUGGED 06-26-2013

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 L RRCID -> 175440 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8172 - 8867

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G.W. G.U. #1 O/A WELL #: 6 RRCID -> 176116 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8296 - 9362

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
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	443	3	19	9	Y	17	13	1			9
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	449	3	3	9	Y	3	10	1			2
*10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	474	3	4	9	Y	4	3	1			3

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
08	1984	N	1501	-0-	-483	-0-	1481	3	20	9	Y	18	14	1			7
09	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1795	3	21	9	Y	19	14	1			12
10	1705	N	1134	-0-	-571	-0-	1112	3	22	9	Y	20	30	1			2

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 178707 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8118 - 9239

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
08	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	1020	3			Y	-0-					6
09	1020	N	983	-0-	-37	-0-	981	3	2	9	Y	2					8
10	1054	N	983	-0-	-71	-0-	981	3	2	9	Y	2	8	1			2

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 47 D RRCID -> 178710 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8265 - 9300

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-
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
*10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 178764 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8518 - 9240

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
08	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2716	3	1	9	Y	1					122
09	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2550	3	35	9	Y	32					154
*10	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2623	3	26	9	Y	24	153	1			25

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 178928 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8480 - 8910

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
08	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2249	3	28	9	Y	25					150
09	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2000	3	17	9	Y	15					165
*10	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2206	3	45	9	Y	41	178	1			28

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 179773 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8320 - 9444

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
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	968	3	19	9	Y	17	13	1			9
09	1020	N	1009	-0-	-11	-0-	925	3	84	9	Y	76	33	1			52
*10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	955	3	88	9	Y	80	68	1			64

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 180141 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8100 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	13	1	1691	3	Y	24	46	1			15
							26	9									
09	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	12	1	1581	3	Y	22					37
							24	9									
10	1488	N	1373	-0-	-115	-0-	10	1	1319	3	Y	40	34	1			43
							44	9									

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
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
08	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	1168	3	19	9	Y	17	13	1			9
09	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1742	3	14	9	Y	13	13	1			9
*10	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2495	3	15	9	Y	14	12	1			11

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 11 RRCID -> 181423 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8126 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 10 RRCID -> 181720 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8178 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1921	3	19	9	Y	17	13	1			9
09	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1984	3	21	9	Y	19	15	1			13
*10	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2009	3	22	9	Y	20	17	1			16

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 182318 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8391 - 9247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3999	X	3854	-0-	-145	-0-	28	1	3802	3	Y	22	43	1			14
							24	9									
09	3870	X	3542	-0-	-328	-0-	26	1	3494	3	Y	20					34
							22	9									
10	3751	X	3543	-0-	-208	-0-	27	1	3475	3	Y	37	31	1			40
							41	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 #: 12 D RRCID -> 183189 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9055 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	55	3	19	9	Y	17	13	1			9
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-	9	1			-0-
*10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 183802 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8126 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	961	N	916	-0-	-45	-0-	901	3	15	9	Y	14	107	1			27
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			Y	-0-					27
10	992	N	932	-0-	-60	-0-	932	3			Y	-0-					27

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
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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	13	1			9
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 D RRCID -> 184216 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8863 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	7	1	837	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
06	780	N	764	-0-	-16	-0-	6	1	755	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
07	806	N	784	-0-	-22	-0-	6	1	775	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
08	837	N	770	-0-	-67	-0-	6	1	762	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	5	1	752	3	Y	2					3
							2	9									
*10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	6	1	771	3	Y	4	3	1			4
							4	9									

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 56 RRCID -> 185328 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2015	N	1952	-0-	-63	-0-	1860	3	92	9	Y	84	84	1			40
09	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1902	3	121	9	Y	110	84	1			66
*10	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1860	3	78	9	Y	71	66	1			71

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 53 D RRCID -> 185329 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8873 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1019	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2278	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*10	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2293	3	1	9	Y	1					1

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 12 D RRCID -> 185789 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8405 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT 1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 185970 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8284 - 9457

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
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1511	3	24	9	Y	22	17	1			8
09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1480	3	25	9	Y	23	17	1			14
10	1426	N	1379	-0-	-47	-0-	1353	3	26	9	Y	24	35	1			3

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 13 RRCID -> 186764 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8934 - 9299

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
08	2914	N	2273	-0-	-641	-0-	2254	3	19	9	Y	17	13	1			9
09	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2159	3	15	9	Y	14	13	1			10
*10	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2270	3	15	9	Y	14	12	1			12

BURNS, LIZZIE ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253964 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9532 - 9568

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
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					84
09	1290	N	1256	-0-	-34	-0-	1256	3			N	-0-					84
10	1364	N	1187	-0-	-177	-0-	1187	3			N	-0-	84	1			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CAVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 057240 COMPL. DATE 10/23/1973 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8104 - 8838

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-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 057931 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8131 - 8603

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									
08	13609	X	13599	-0-	-10	-0-	1017	1	12574	2	Y	7					15
							8	9									
09	13320	X	13320	-0-	-0-	-0-	911	1	12398	2	Y	10	20	1			5
							11	9									
*10	13500	X	13500	-0-	-0-	-0-	946	1	12547	2	Y	6					11
							7	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
05	11408	X	11408	-0-	-0-	-0-	442	1	10832	2	Y	122					197
							134	9									
06	9090	X	6750	-0-	-2340	-0-	395	1	6318	2	Y	34					231
							37	9									
07	9393	X	6939	-0-	-2454	-0-	538	1	6336	2	Y	59	178	1			112
							65	9									
08	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	572	1	8997	2	Y	119					231
							131	9									
09	10469	X	10469	-0-	-0-	-0-	595	1	9849	2	Y	23					254
							25	9									
*10	10225	X	10225	-0-	-0-	-0-	600	1	9530	2	Y	86	178	1			162
							95	9									

STEELE, CORRIE WELL #: A 2 RRCID -> 058901 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8116 - 8572

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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 15A RRCID -> 059376 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8226 - 9020

05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	43	1	569	2	Y	137	176	1			28
							151	9									
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	43	1	559	2	Y	136					164
							150	9									
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	40	1	517	2	Y	40	177	1			27
							44	9									
08	775	N	622	-0-	-153	-0-	37	1	469	2	Y	105					132
							116	9									
09	750	N	595	-0-	-155	-0-	35	1	417	2	Y	130	177	1			85
							143	9									
10	589	N	437	-0-	-152	-0-	24	1	291	2	Y	111					196
							122	9									

ROBERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 060700 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8873 - 9367

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	36	1	80	2	Y	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	32	1	76	2	Y	-0-					-0-
*10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	64	1	153	2	Y	-0-					-0-

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 083722 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8449 - 8651

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 093622 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8223 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE WELL #: A 3 RRCID -> 096847 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8140 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	135 1 1 9		1064	2	Y	1	2	1			-0-
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	144 1 2 9		1106	2	Y	2	2	1			-0-
07	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	145 1 3 9		1082	2	Y	3	2	1			1
08	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	174 1 1 9		1201	2	Y	1	2	1			-0-
09	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	205 1 2 9		1420	2	Y	2	2	1			-0-
*10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	132 1 3 9		909	2	Y	3	2	1			1

WERNER, LEWIS SAWMILL CO. WELL #: 16A RRCID -> 096848 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8265 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	729 2		58	9	Y	53					97
09	780	N	740	-0-	-40	-0-	711 2		29	9	Y	26	67	1			56
10	806	N	752	-0-	-54	-0-	722 2		30	9	Y	27					83

CAVIN WELL #: 4 RRCID -> 097188 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8149 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	153 1 28 9		2800	2	Y	25	28	1			8
*05	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	152 1 28 9		2931	2	Y	25	27	1			6
06	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	152 1 22 9		2867	2	Y	20	18	1			8
07	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	156 1 21 9		2856	2	Y	19	24	1			3
*08	2852	X	2665	-0-	-187	-0-	139 1 22 9		2504	2	Y	20	18	1			5
09	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	158 1 20 9		2738	2	Y	18	18	1			5
*10	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	153 1 28 9		2764	2	Y	25	25	1			5

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TILLERY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097189 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8364 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	992	N	867	-0-	-125	-0-	119	1	748	2	Y	-0-					19
09	960	N	842	-0-	-118	-0-	102	1	719	2	Y	19					38
							21	9									
10	961	N	911	-0-	-50	-0-	111	1	797	2	Y	3					41
							3	9									

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
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-
08	620	N	557	-0-	-63	-0-	29	1	528	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	549	-0-	-21	-0-	30	1	519	2	Y	-0-					-0-
*10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	34	1	623	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
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-
08	589	N	413	-0-	-176	-0-	130	1	283	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	331	-0-	-179	-0-	99	1	232	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	357	-0-	-263	-0-	105	1	252	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
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
08	434	X	128	-0-	-306	-0-	128	2			Y	-0-					62
09	420	X	336	-0-	-84	-0-	336	2			Y	-0-					62
*10	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3252	2	65	9	Y	59					121

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
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									
08	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	563	1	1214	2	Y	28	127	1			46
							31	9									
09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	499	1	1056	2	Y	29					75
							32	9									
*10	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	517	1	1121	2	Y	35					110
							39	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
08	2201	N	1900	-0-	-301	-0-	240	1	1660	2	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1370	-0-	-460	-0-	173	1	1197	2	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1134	-0-	-509	-0-	144	1	990	2	Y	-0-					-0-

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
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
08	403	N	253	-0-	-150	-0-	253	2			N	-0-					141
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	261	2	196	9	N	178	178	1			141
*10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					141

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 114626 COMPL. DATE 12/26/1984 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8345 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	258	1	3443	2	Y	10	35	1			9
							11	9									
09	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	251	1	3242	2	Y	8					17
							9	9									
*10	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	254	1	2874	2	Y	10					27
							11	9									

WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134936 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	497	1	3436	2	Y	54	41	1			59
							59	9									
09	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	533	1	3695	2	Y	39	46	1			52
							43	9									
*10	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	534	1	3681	2	Y	35	43	1			44
							39	9									

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 2 RRCID -> 135580 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8393 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3999	X	2649	-0-	-1350	-0-	56	1	2547	2	Y	42	138	1			36
							46	9									
09	3870	X	3695	-0-	-175	-0-	65	1	3591	2	Y	35					71
							39	9									
*10	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	99	1	3952	2	Y	42					113
							46	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
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									
08	589	N	403	-0-	-186	-0-	165	1	221	2	Y	15	19	1			18
							17	9									
09	450	N	406	-0-	-44	-0-	66	1	317	2	Y	21	14	1			25
							23	9									
10	620	N	590	-0-	-30	-0-	95	1	412	2	Y	75	20	1			80
							83	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
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
08	434	N	427	-0-	-7	-0-	59	1	368	2	Y	-0-					4
09	690	N	639	-0-	-51	-0-	79	1	553	2	Y	6					10
							7	9									
10	372	N	316	-0-	-56	-0-	39	1	277	2	Y	-0-					10

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
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
08	341	N	195	-0-	-146	-0-	187	2	8	9	Y	7	25	1			4
09	450	N	300	-0-	-150	-0-	281	2	19	9	Y	17					21
10	341	N	324	-0-	-17	-0-	2	1	303	2	Y	17	20	1			18
							19	9									

LEWIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135741 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8214 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	91	1	1647	2	Y	17	18	1			5
							19	9									
09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	88	1	1524	2	Y	16	12	1			9
							18	9									
*10	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	85	1	1545	2	Y	19	24	1			4
							21	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
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
08	682	N	666	-0-	-16	-0-	572	2	94	9	Y	85					155
09	720	N	576	-0-	-144	-0-	531	2	45	9	Y	41	107	1			89
10	744	N	601	-0-	-143	-0-	554	2	47	9	Y	43					132

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
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
08	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					210
09	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	2			N	-0-					210
10	403	N	200	-0-	-203	-0-	200	2			N	-0-					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
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
08	93	N	28	-0-	-65	-0-	4	1	24	2	Y	-0-					2
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	6	1	42	2	Y	-0-	1	1			1
10	93	N	38	-0-	-55	-0-	5	1	33	2	Y	-0-					1

CAVIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136557 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8139 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
*08	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	124	1	2238	2	Y	103	95	1			27
							113	9									
09	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	123	1	2136	2	Y	98	96	1			29
							108	9									
*10	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	125	1	2266	2	Y	128	133	1			24
							141	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
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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	408	1	891	2	Y	12	11	1			9
							13	9									
09	3000	N	3213	-0-	213	213	958	1	2237	2	Y	16	11	1			14
							18	9									
*10	3100	N	3098	-0-	-2	211	907	1	2166	2	Y	23	22	1			15
							25	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
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-
08	155	N	54	-0-	-101	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	126	-0-	-84	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
*10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					-0-

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 3 RRCID -> 141228 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8460 - 9693

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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 3 RRCID -> 159358 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8195 - 9325

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									
08	6510	X	5139	-0-	-1371	-0-	380	1	4691	2	Y	62					102
							68	9									
09	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	469	1	6378	2	Y	102	158	1			46
							112	9									
*10	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	480	1	6377	2	Y	68					114
							75	9									

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 4 RRCID -> 166460 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8449 - 9752

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									
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	6	1	261	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
09	390	N	250	-0-	-140	-0-	4	1	246	2	Y	-0-					1
10	279	N	100	-0-	-179	-0-	3	1	97	2	Y	-0-					1

WALLACE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167240 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8387 - 9706

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									
08	155	N	95	-0-	-60	-0-	12	1	81	2	Y	2	14	1			4
							2	9									
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	32	1	218	2	Y	20	3	1			21
							22	9									
10	217	N	124	-0-	-93	-0-	13	1	92	2	Y	17	17	1			21
							19	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
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									
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	399	1	870	2	Y	34	29	1			26
							37	9									
09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	280	1	654	2	Y	45	31	1			40
							50	9									
*10	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	379	1	905	2	Y	63	63	1			40
							69	9									

CRENSHAW UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 168685 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8348 - 9513

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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 18AL RRCID -> 169768 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8240 - 9421

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-
08	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			Y	-0-					-0-
09	2640	N	2569	-0-	-71	-0-	2569	2			Y	-0-					-0-
*10	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 L RRCID -> 169776 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8259 - 9279

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									
08	3057	N	3057	-0-	-0-	-0-	377	1	2607	2	Y	66	80	1			9
							73	9									
09	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	364	1	2523	2	Y	68	64	1			13
							75	9									
10	3007	N	2796	-0-	-211	-0-	344	1	2372	2	Y	73	67	1			19
							80	9									

CAVIN UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 169806 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8116 - 9227

*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 173829 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8269 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	57	2	12	9	Y	11	15	1			6
09	90	N	56	-0-	-34	-0-	42	2	14	9	Y	13					19
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-	17	1			2

TILLERY UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174195 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	17	1	107	2	Y	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	20	1	137	2	Y	2					2
							2	9									
*10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	55	1	394	2	Y	-0-					2

BRUMBLE UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174880 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8290 - 9976

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

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 20AL RRCID -> 174912 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8218 - 9394

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

TROSPER UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 175018 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8388 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 L RRCID -> 175654 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8178 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	369	1	2546	2	Y	51	63	1			7
							56	9									
09	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	363	1	2517	2	Y	54	51	1			10
							59	9									
*10	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	360	1	2484	2	Y	58	53	1			15
							64	9									

BRUMBLE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 181392 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8315 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1705	N	1677	-0-	-28	-0-	1665	2	12	9	Y	11	17	1			6
09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1254	2	17	9	Y	15					21
*10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	7	1	1187	2	Y	12	20	1			13
							13	9									

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 182044 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8162 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	1093	1	7554	2	Y	52	179	1			32
							57	9									
09	8550	X	8195	-0-	-355	-0-	1032	1	7154	2	Y	8					40
							9	9									
10	8835	X	7778	-0-	-1057	-0-	980	1	6759	2	Y	35					75
							39	9									

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 22A RRCID -> 182613 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8248 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2084	2	8	9	Y	7					12
09	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1912	2	23	9	Y	21	8	1			25
*10	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1851	2	3	9	Y	3					28

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
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
08	992	N	830	-0-	-162	-0-	104	1	717	2	Y	8					63
							9	9									
09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	160	1	1111	2	Y	7	49	1			21
							8	9									
*10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	128	1	880	2	Y	20					41
							22	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 21A RRCID -> 184875 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	118	1	1519	2	Y	9					63
							10	9									
09	1560	N	1495	-0-	-65	-0-	114	1	1381	2	Y	-0-					63
10	1612	N	1610	-0-	-2	-0-	124	1	1486	2	Y	-0-					63

LEWIS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 186965 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8322 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	50	1	906	2	Y	-0-					-0-
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	51	1	887	2	Y	-0-					-0-
*10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	52	1	937	2	Y	-0-					-0-

SHARP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187100 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8383 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	1222	1	2636	2	Y	11	50	1			18
							12	9									
09	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	1013	1	2146	2	Y	11					29
							12	9									
*10	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	1046	1	2272	2	Y	13					42
							14	9									

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 L RRCID -> 187102 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8175 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1302	X	535	-0-	-767	-0-	62	1	426	2	Y	43	47	1			6
							47	9									
09	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	153	1	1055	2	Y	35	34	1			7
							39	9									
*10	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	159	1	1098	2	Y	40	37	1			10
							44	9									

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
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
08	5952	X	4517	-0-	-1435	-0-	760	1	3751	2	Y	5					157
							6	9									
09	5760	X	3371	-0-	-2389	-0-	608	1	2757	2	Y	5	123	1			39
							6	9									
10	5456	X	1445	-0-	-4011	-0-	334	1	1098	2	Y	12					51
							13	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STEELE, CORRIE WELL #: A 13 L RRCID -> 188330 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8332 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 L RRCID -> 188689 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8814 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 192006 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8273 - 9008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 192544 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8201 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	113	1	2033	2	Y	-0-					-0-
09	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	112	1	1941	2	Y	-0-					-0-
*10	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	105	1	1899	2	Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 194836 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	120	1	2163	2	Y	19	19	1			6
							21	9									
09	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	120	1	2089	2	Y	16	13	1			9
							18	9									
*10	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	120	1	2168	2	Y	21	26	1			4
							23	9									

WALLACE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 196522 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8275 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-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

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 196771 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8164 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	255	1	1765	2	Y	-0-					-0-
09	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	295	1	2046	2	Y	-0-					-0-
*10	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	320	1	2206	2	Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 197968 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

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									
08	600	N	1123	-0-	523	523	58	1	1040	2	Y	23	24	1			7
							25	9									
09	1554	N	1031	-0-	-523	-0-	55	1	953	2	Y	21	16	1			12
							23	9									
10	1209	N	956	-0-	-253	-0-	49	1	879	2	Y	25	32	1			5
							28	9									

ROBERSON UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 198115 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8292 - 9394

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-
08	3472	X	3223	-0-	-249	-0-	1014	1	2209	2	Y	-0-					-0-
09	3360	X	2581	-0-	-779	-0-	773	1	1808	2	Y	-0-					-0-
10	3472	X	2929	-0-	-543	-0-	864	1	2065	2	Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225466 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8554 - 9349

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									
08	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	212	1	3812	2	Y	35	36	1			11
							39	9									
09	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	210	1	3645	2	Y	31	24	1			18
							34	9									
*10	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	203	1	3666	2	Y	38	48	1			8
							42	9									

LEWIS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229386 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 8190 - 8948

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									
08	3224	X	2764	-0-	-460	-0-	142	1	2565	2	Y	52	54	1			16
							57	9									
09	3120	X	2589	-0-	-531	-0-	139	1	2400	2	Y	45	35	1			26
							50	9									
*10	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	183	1	3307	2	Y	58	72	1			12
							64	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LEWIS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229545 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 9324 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2883	X	2818	-0-	-65	-0-	147	1	2652	2	Y	17	18	1			5
							19	9									
09	2760	N	2753	-0-	-7	-0-	149	1	2586	2	Y	16	12	1			9
							18	9									
*10	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	149	1	2686	2	Y	19	24	1			4
							21	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	197	1	3562	2	N	133	140	1			41
							146	9									
09	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	173	1	3000	2	N	118	91	1			68
							130	9									
10	3007	X	2860	-0-	-147	-0-	141	1	2558	2	N	146	184	1			30
							161	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	358	1	2468	2	Y	-0-					-0-
09	2550	X	2466	-0-	-84	-0-	311	1	2155	2	Y	-0-					-0-
*10	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	370	1	2556	2	Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE WELL #: A 17 RRCID -> 232596 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9078 - 9121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	693	1	4789	2	Y	28	34	1			4
							31	9									
09	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	580	1	4022	2	Y	29	27	1			6
							32	9									
*10	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	691	1	4762	2	Y	30	28	1			8
							33	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
*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									
*08	4154	X	2771	-0-	-1383	-0-	692	1	1968	2	Y	101	93	1			26
							111	9									
09	4020	X	2636	-0-	-1384	-0-	657	1	1874	2	Y	95	93	1			28
							105	9									
10	4154	X	1523	-0-	-2631	-0-	548	1	861	2	Y	104	112	1			20
							114	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
*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									
*08	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	228	1	4121	2	Y	50	46	1			13
							55	9									
09	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	206	1	3577	2	Y	47	46	1			14
							52	9									
10	3937	X	3878	-0-	-59	-0-	199	1	3611	2	Y	62	64	1			12
							68	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
*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									
*08	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	195	1	3524	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
09	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	371	1	6427	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
*10	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	304	1	5503	2	Y	11	12	1			2
							12	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
*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									
*08	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	262	1	4720	2	Y	92	85	1			24
							101	9									
09	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	254	1	4395	2	Y	87	85	1			26
							96	9									
*10	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	267	1	4823	2	Y	110	115	1			21
							121	9									

STEELE, CORRIE WELL #: 19 RRCID -> 238217 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8151 - 9253

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									
08	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	452	1	3123	2	Y	36	44	1			5
							40	9									
09	3360	X	3249	-0-	-111	-0-	404	1	2804	2	Y	37	35	1			7
							41	9									
*10	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	435	1	3000	2	Y	40	37	1			10
							44	9									

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241940 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8317 - 9060

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									
08	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	528	1	3653	2	Y	258	316	1			35
							284	9									
09	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	501	1	3471	2	Y	269	253	1			51
							296	9									
*10	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	504	1	3475	2	Y	285	263	1			73
							314	9									

CAVIN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243389 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9136 PERF. 8441 - 8918

*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-
08	3906	X	3615	-0-	-291	-0-	190	1	3425	2	Y	-0-					-0-
09	3780	X	3609	-0-	-171	-0-	197	1	3412	2	Y	-0-					-0-
10	3875	X	3566	-0-	-309	-0-	187	1	3379	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
*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-
08	6324	X	5780	-0-	-544	-0-	923	1	4857	2	Y	-0-					-0-
09	6120	X	5317	-0-	-803	-0-	887	1	4430	2	Y	-0-					-0-
10	6324	X	5187	-0-	-1137	-0-	972	1	4215	2	Y	-0-					-0-

ROBERSON WELL #: 11 RRCID -> 245821 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8687 - 9537

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									
08	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	1215	1	2647	2	Y	149	130	1			113
							164	9									
09	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	978	1	2284	2	Y	211	135	1			189
							232	9									
*10	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	888	1	2120	2	Y	203	264	1			128
							223	9									

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 256286 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 9318

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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									
08	29389	X	29389	-0-	-0-	-0-	3714	1	25646	2	Y	26	20	1			29
							29	9									
09	28407	X	28407	-0-	-0-	-0-	3579	1	24807	2	Y	19	23	1			25
							21	9									
*10	28177	X	28177	-0-	-0-	-0-	3569	1	24588	2	Y	18	21	1			22
							20	9									

HOELL OPERATING, LLC 390873
CRUMP GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 257468 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8828 - 8880

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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	61	2	63	9	N	57					62
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	121	2	84	9	N	76					138
*09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	529	2	178	9	N	162	184	1			116
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

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
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									
08	DLQ G-10		1595	-0-	1595	1595	507	1	1078	2	N	9					194
							10	9									
*09	3484	X	1889	-0-	-1595	-0-	549	1	1266	2	N	67	184	1			77
							74	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

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
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
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	24	1	50	2	N	-0-					28
*09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	47	1	109	2	N	-0-					28
10	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					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
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									
08	DLQ G-10		4425	-0-	4425	4425	440	1	3927	2	N	53	169	1			84
							58	9									
*09	8544	X	4119	-0-	-4425	-0-	372	1	3685	2	N	56					140
							62	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

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
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									
08	DLQ G-10		1724	-0-	1724	1724	547	1	1164	2	Y	12					97
							13	9									
*09	900	N	1746	-0-	846	2570	505	1	1166	2	Y	68	158	1			7
							75	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2570					Y	NO RPT					7

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
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									
08	DLQ G-10		1711	-0-	1711	1711	542	1	1152	2	Y	15					234
							17	9									
*09	3494	X	1783	-0-	-1711	-0-	519	1	1198	2	Y	60	209	1			85
							66	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85

BELL, MILES WELL #: 8 RRCID -> 227714 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8420 - 9466

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									
08	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	129	1	1151	2	N	155	173	1			142
							171	9									
*09	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	141	1	1390	2	N	58					200
							64	9									
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					200

BELL, MILES WELL #: 6 RRCID -> 227717 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9429

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									
08	DLQ G-10		3274	-0-	3274	3274	321	1	2859	2	N	85	195	1			47
							94	9									
*09	6798	X	3524	-0-	-3274	-0-	318	1	3138	2	N	62					109
							68	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

BELL, MILES WELL #: 7 RRCID -> 227720 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8269 - 9386

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									
08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	195	1	1740	2	N	49					154
							54	9									
*09	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	219	1	2158	2	N	45					199
							50	9									
10	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					199

CRUMP GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 228998 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8574 - 9744

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
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					29
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					29
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					29

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
CRUMP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229024 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8606 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	670	1	1401	2	N	13					135
							14	9									
*09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	297	1	1524	2	N	12					147
							13	9									
10	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					147

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
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									
08	2697	N	1525	-0-	-1172	-0-	756	1	759	2	N	9					159
							10	9									
09	2790	N	790	-0-	-2000	-0-	42	1	657	2	N	83	187	1			55
							91	9									
10	2914	N	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					55

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
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
08	1674	N	1587	-0-	-87	-0-	1563	2	24	9	N	22					189
09	1590	N	1498	-0-	-92	-0-	1447	2	51	9	N	46	172	1			63
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					63

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
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
08	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2199	2	40	9	N	36					175
09	2250	N	2235	-0-	-15	-0-	2231	2	4	9	N	4					179
10	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					179

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
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									
08	1488	N	611	-0-	-877	-0-	198	1	413	2	N	-0-					75
09	1470	N	409	-0-	-1061	-0-	67	1	342	2	N	-0-					75
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					75

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PAR MINERALS CORPORATION 638850
JOHNSON, E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186505 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9046 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3100	N	771	-0-	-2329	2175	767	2	4	9	N	4					62
09	3000	N	1030	-0-	-1970	205	1029	2	1	9	N	1					63
*10	1327	N	1122	-0-	-205	-0-	1122	2			N	-0-					63

ROBERTS & MURPHY, INC. 717690
JOHNSON, E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 059158 COMPL. DATE 07/23/1974 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8246 - 8728

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
08	248	N	102	-0-	-146	-0-	102	2			N	-0-					46
09	240	N	101	-0-	-139	-0-	101	2			N	-0-					46
10	217	N	101	-0-	-116	-0-	101	2			N	-0-					46

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8360 - 9108

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									
08	DLQ G-10		1378	-0-	1378	1378	154	1	1124	2	Y	91	8	8			152
							100	9									
09	DLQ G-10		1279	-0-	1279	2657	137	1	1059	2	Y	75	180	1	8	8	39
							83	9									
*10	1600	N	1249	-0-	-351	2306	124	1	1025	2	Y	91	8	8			122
							100	9									

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 1 RRCID -> 113463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8462 - 9759

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-
08	DLQ G-10		351	-0-	351	351	42	1	308	2	Y	1					1
							1	9									
09	DLQ G-10		1	-0-	1	352	1	2			Y	-0-					1
*10	352	N	-0-	-0-	-352	-0-					Y	-0-					1

ALEXANDER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 118758 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8548 - 8682

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CHANDLER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 121175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9603 PERF. 9070 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	75 26	1 9	542	2	N	24	2	8			177
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	136 11	1 9	988	2	N	10	2	8			185
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	158 80	1 9	1177	2	N	73	164	1	2	8	92
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	155 11	1 9	1130	2	N	10	2	8			100
*09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	180 70	1 9	1388	2	N	64	2	8			162
*10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	150 13	1 9	1241	2	N	12	145	1	5	8	24

BOURN WELL #: 1 RRCID -> 131655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8510 - 9237

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135343 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8446 - 9164

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BOURN WELL #: 2 RRCID -> 136156 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8490 - 9205

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 142356 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8570 - 9706

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2013 - PLUGGED 05-15-2013

TILLER WELL #: 3 RRCID -> 144276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8431 - 9240

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
08	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	132 11	1 9	965	2	N	10					100
09	1110	N	1082	-0-	-28	-0-	123 11	1 9	948	2	N	10					110
10	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	115 36	1 9	956	2	N	33					143

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TILLER WELL #: 2 RRCID -> 144277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8459 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURRH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 155516 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8320 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	277	1	2018	2	N	-0-					92
09	2550	N	2201	-0-	-349	-0-	253	1	1948	2	N	-0-					92
*10	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	238	1	1974	2	N	-0-					92

TILLER WELL #: 5 RRCID -> 165127 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9606 - 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
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
08	279	N	181	-0-	-98	-0-	22	1	159	2	N	-0-					167
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	61	1	474	2	N	-0-					167
*10	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	154	1	1278	2	N	1	1	8			167
							1	9									

XTO ENERGY INC. 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 054887 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8052 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2635	X	1693	-0-	-942	-0-	1693	2			Y	-0-					23
09	2250	X	1563	-0-	-687	-0-	1563	2			Y	-0-					23
10	1767	N	1416	-0-	-351	-0-	1416	2			Y	-0-					23

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 056744 COMPL. DATE 10/06/1973 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8175 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	899	N	683	-0-	-216	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
09	780	N	671	-0-	-109	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
*10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5760	2	173	9	Y	157					225
09	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5635	2	4	9	Y	4	127	1	3	8	99
*10	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5719	2	44	9	Y	40					139

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
05	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					59
06	3000	N	3194	-0-	194	194	2820	2	374	9	N	340	178	1			221
07	1877	N	1683	-0-	-194	-0-	1628	2	55	9	N	50	189	1			82
08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1532	2	239	9	N	217	194	1			105
09	1200	N	1095	-0-	-105	-0-	1034	2	61	9	N	55	140	1			20
*10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1463	2	105	9	N	95	100	1			15

GULLEY, MARVIN WELL #: 15 RRCID -> 089042 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8220 - 8575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 117037 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8252 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					2
06	450	N	317	-0-	-133	-0-	317	2			Y	-0-					2
07	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	2			Y	-0-					2
08	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-	2	1			-0-
09	950	X	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
*10	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 118351 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8250 - 9441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	124	N	26	-0-	-98	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137082 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9440 - 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
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-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 143852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8622 - 8895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			Y	-0-					-0-
09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-
*10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 3-L RRCID -> 159908 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 9159

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 160283 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8435 - 8904

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
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					17
09	840	N	769	-0-	-71	-0-	769	2			Y	-0-					17
10	713	N	645	-0-	-68	-0-	645	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

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
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	570	2	86	9	Y	78					110
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	510	2	2	9	Y	2	62	1	2	8	48
*10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	544	2	22	9	Y	20					68

FLOYD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161746 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8078 - 9165

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 167448 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8134 - 9222

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
08	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4028	2	66	9	Y	60	96	1			14
09	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			Y	-0-					14
10	3813	X	3717	-0-	-96	-0-	3717	2			Y	-0-					14

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 171998 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8175 - 9344

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
08	2294	X	2042	-0-	-252	-0-	2042	2			Y	-0-					64
09	2610	X	2101	-0-	-509	-0-	2095	2	6	9	Y	5	5	8			64
10	2697	X	2461	-0-	-236	-0-	2461	2			Y	-0-					64

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 174681 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8094 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3053	N	3053	-0-	-0-	-0-	3031	2	22	9	Y	20	43	1			7
09	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			Y	-0-					7
10	2945	N	2857	-0-	-88	-0-	2857	2			Y	-0-					7

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
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
08	3100	N	3213	-0-	113	113	3213	2			N	-0-					40
09	2765	N	2652	-0-	-113	-0-	2652	2			N	-0-					40
*10	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					40

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
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
08	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-					25
09	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			Y	-0-					25
*10	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			Y	-0-					25

FLOYD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176180 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8151 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			Y	-0-					-0-
09	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			Y	-0-					-0-
*10	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 177429 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8218 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	385	2	219	9	Y	199	195	1	7	8	32
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					32
*10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	361	2	282	9	Y	256	188	1	8	8	92

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 179160 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8093 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
*10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179588 COMPL. DATE 09/04/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
*10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 182725 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8136 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3875	X	3608	-0-	-267	-0-	3608	2			Y	-0-					7
09	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4385	2	59	9	Y	54	54	1			7
*10	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2			Y	-0-					7

FLOYD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182875 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8074 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1829	N	1824	-0-	-5	-0-	1824	2			Y	-0-					26
09	2190	N	1697	-0-	-493	-0-	1697	2			Y	-0-					26
10	2325	N	1996	-0-	-329	-0-	1996	2			Y	-0-					26

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
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-
08	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	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
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
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					27
09	120	N	27	-0-	-93	-0-	27	2			Y	-0-					27
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	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
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
08	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					30
09	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					30
*10	3100	N	3136	-0-	36	36	3136	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
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
08	1209	N	1108	-0-	-101	-0-	1049	2	59	9	Y	54	94	1			24
09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1194	2	53	9	Y	48	5	8			67
*10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1013	2	152	9	Y	138	168	1			37

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
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-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
*10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 21 RRCID -> 184482 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8156 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2302	2	66	9	Y	60	96	1			14
09	2190	N	2161	-0-	-29	-0-	2161	2			Y	-0-					14
*10	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			Y	-0-					14

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
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-
08	403	N	336	-0-	-67	-0-	336	2			N	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
*10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-

HIGHTOWER, IRMA UNIT -A- WELL #: 4 RRCID -> 185162 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8310 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3720	X	3331	-0-	-389	-0-	3331	2			Y	-0-					39
09	3300	X	2907	-0-	-393	-0-	2907	2			Y	-0-					39
10	3286	X	2978	-0-	-308	-0-	2978	2			Y	-0-					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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2046	N	1797	-0-	-249	-0-	1729	2	68	9	Y	62	190	1			32
09	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			Y	-0-					32
*10	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			Y	-0-					32

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 186544 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8228 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1570	2	6	9	Y	5	5	8			21
09	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			Y	-0-					21
*10	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1580	2	25	9	Y	23	3	8			41

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 187630 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8290 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
*10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187678 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8412 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			Y	-0-					17
09	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			Y	-0-					17
*10	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			Y	-0-					17

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 187881 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8290 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2438	2	15	9	Y	14	14	8			32
09	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2113	2	31	9	Y	28	42	1	12	8	6
*10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					6

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188373 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8400 - 9554

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
08	1705	N	1614	-0-	-91	-0-	1614	2			Y	-0-					65
09	1650	N	1565	-0-	-85	-0-	1565	2			Y	-0-					65
10	1643	N	1595	-0-	-48	-0-	1595	2			Y	-0-					65

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 22 RRCID -> 189434 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8136 - 9240

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
08	3100	X	1903	-0-	-1197	-0-	1881	2	22	9	Y	20	43	1			7
09	2220	X	1288	-0-	-932	-0-	1288	2			Y	-0-					7
10	2294	X	708	-0-	-1586	-0-	708	2			Y	-0-					7

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 23 RRCID -> 199764 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 8550 - 9160

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
08	8804	X	8509	-0-	-295	-0-	8509	2			Y	-0-					31
09	8460	X	7402	-0-	-1058	-0-	7402	2			Y	-0-					31
10	8742	X	7241	-0-	-1501	-0-	7241	2			Y	-0-					31

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 201971 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8562 - 9188

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 202662 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8466 - 9270

05	372	N	43	-0-	-329	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	210	N	120	-0-	-90	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	310	N	160	-0-	-150	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09	300	N	197	-0-	-103	-0-	135	2	62	9	N	56	45	1			11
*10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	132	2	103	9	N	94	90	1			15

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 24 RRCID -> 202670 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8618 - 9179

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	121	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	113	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	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
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
08	868	X	588	-0-	-280	-0-	588	2			Y	-0-					13
09	840	X	591	-0-	-249	-0-	591	2			Y	-0-					13
10	868	X	611	-0-	-257	-0-	611	2			Y	-0-					13

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
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-
08	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
*10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 18 RRCID -> 231792 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8294 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4185	X	3995	-0-	-190	-0-	3981	2	14	9	Y	13	13	8			30
09	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4003	2	226	9	Y	205	191	1	14	8	30
*10	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4063	2	3	9	Y	3	3	8			30

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231978 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8317 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2387	N	1867	-0-	-520	-0-	1867	2			N	-0-					44
09	2100	N	2012	-0-	-88	-0-	1800	2	212	9	N	193	190	1	14	8	33
10	2108	N	1820	-0-	-288	-0-	1817	2	3	9	N	3	3	8			33

FLOYD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232882 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8151 - 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
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
08	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			Y	-0-					13
09	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			Y	-0-					13
*10	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			Y	-0-					13

LAWLESS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232886 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8340 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1581	N	79	-0-	-1502	-0-	20	2	59	9	Y	54	94	1			24
09	1530	N	14	-0-	-1516	-0-	14	2			Y	-0-					24
10	1550	N	68	-0-	-1482	-0-	68	2			Y	-0-	20	1			3

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 L RRCID -> 234576 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8094 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2			Y	-0-					26
09	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			Y	-0-					26
*10	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			Y	-0-					26

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247715 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 9198

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HIGHTOWER, IRMA "A" WELL #: 3 RRCID -> 261621 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8271 - 8548

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	19	1	362	2	N	-0-					-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	16	1	301	2	N	-0-					-0-
10	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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
08	775		-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					40
09	750		-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					40
10	13	#	-0-	-0-	-13	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	1550	N	1204	-0-	-346	-0-	52	1	1152	2	Y	-0-			-0-
09	1410	N	627	-0-	-783	-0-	20	1	607	2	Y	-0-			-0-
10	1116	N	530	-0-	-586	-0-	18	1	512	2	Y	-0-			-0-

CUMMINS GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 182428 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8711 - 8724

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BETHEL (RODESSA) 07544 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
COOK GAS UNIT O/A WELL #: 2AU RRCID -> 081999 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 8022 - 8598

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
08	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	430	1	9517	2	Y	-0-			11
09	7200	X	6752	-0-	-448	-0-	213	1	6539	2	Y	-0-			11
10	7440	X	5129	-0-	-2311	-0-	178	1	4951	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
10	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

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
08	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	8648	3			N	-0-			92
*09	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	8630	3			N	-0-			92
10	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					N	NO RPT			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

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
08	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	2046	3	35	9	N	32			164
09	1890	X	1122	-0-	-768	-0-	1122	3			N	-0-			164
10	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT			164

BETHEL DOME, EAST (PETTIT GAS) //CONT.// 07558 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VENTEX OPERATING CORP. //CONT.// 884527
NOLLEY G.U. WELL #: 1 RRCID -> 221984 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10352 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					187
*09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-	155	1			32
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					32

BETHEL DOME, EAST (RODESSA) 07558 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
WALTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 015786 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9727 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	86	1	1900	2	N	-0-					42
09	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	56	1	1711	2	N	-0-					42
*10	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	52	1	1434	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETO (RODESSA) 07569 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
ROYAL NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 118760 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8991 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	DLQ G-10		209	-0-	209	286	208	2	1	9	Y	1					81
09	DLQ G-10		53	-0-	53	339	53	2			Y	-0-					81
10	DLQ G-10		130	-0-	130	469	130	2			Y	-0-					81

CADY-STATE OF TEXAS, UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 119838 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8976 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	DLQ G-10		325	-0-	325	445	324	2	1	9	Y	1					72
09	DLQ G-10		83	-0-	83	528	82	2	1	9	Y	1	25	1			48
10	DLQ G-10		204	-0-	204	732	202	2	2	9	Y	2					50

BETTIE (COTTON VALLEY LIME) 07574 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JOHNSON, HUBRE WELL #: 1 L RRCID -> 224392 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11830 - 11972

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

BETTY JO (HILL) 07620 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GOLDSBERRY WELL #: 2 RRCID -> 091230 COMPL. DATE 12/16/1980 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 6746 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	512	N	512	-0-	-0-	-0-	459	2	53	9	N	48	18	1			48
08	1023	N	667	-0-	-356	-0-	623	2	44	9	N	40					88
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	875	2	64	9	N	58					146
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146

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
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
08	3503	X	3036	-0-	-467	-0-	2986	2	50	9	N	45					149
09	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3354	2	52	9	N	47					196
10	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					196

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
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
08	1984	N	870	-0-	-1114	-0-	870	3			N	-0-					17
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	847	3	1	9	N	1					18
10	899	N	871	-0-	-28	-0-	871	3			N	-0-					18

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
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									
08	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	9	1	8774	2	N	164	386	1			167
							180	9									
09	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	9	1	9285	2	N	201					368
							221	9									
*10	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	9	1	9397	2	N	216	375	1			209
							238	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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			42
*07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-			42
*08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-			42
*09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-			42
10	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

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-
08	25939	X	25939	-0-	-0-	-0-	25939	3	N	-0-			-0-
09	26076	X	26076	-0-	-0-	-0-	26076	3	N	-0-			-0-
*10	27444	X	27444	-0-	-0-	-0-	27444	3	N	-0-			-0-

FLETCHER, MAX J. WELL #: 2 RRCID -> 142745 COMPL. DATE 01/16/1991 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13278 - 13600

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-
08	3131	X	1860	-0-	-1271	-0-	1860	3	N	-0-			-0-
09	3030	X	1965	-0-	-1065	-0-	1965	3	N	-0-			-0-
10	2573	X	2441	-0-	-132	-0-	2441	3	N	-0-			-0-

FLETCHER, MAX J. WELL #: 3 RRCID -> 150202 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 13645 PERF.13116 - 13447

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-
08	22777	X	22777	-0-	-0-	-0-	22777	3	N	-0-			-0-
09	21896	X	21896	-0-	-0-	-0-	21896	3	N	-0-			-0-
*10	22705	X	22705	-0-	-0-	-0-	22705	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

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
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
10	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
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
08	1175	R	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					199
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199
*10	1377	R	1377	-0-	-0-	-0-	1377	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
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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					72
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					72
*10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					72

BARRET, L.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180623 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7371 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		98	-0-	98	98	98	2			Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265222 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		46563	-0-	46563	668859	1995	1	44469	2	N	90					180
							99	9									
08	SWR 10		43863	-0-	43863	712722	1923	1	41829	2	N	101	164	1			117
							111	9									
09	SWR 10		38782	-0-	38782	751504	1804	1	36977	2	N	1					118
							1	9									
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	751504					N	NO RPT					118

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268177 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	150026	X	14031	-0-	-135995	-0-	640	1	13359	2	N	29					50
							32	9									
06	21030	X	14325	-0-	-6705	-0-	686	1	13605	2	N	31	76	1	5	8	-0-
							34	9									
07	21731	X	14013	-0-	-7718	-0-	601	1	13399	2	N	12					12
							13	9									
08	21731	X	13987	-0-	-7744	-0-	614	1	13358	2	Y	14	11	1			3
							15	9									
09	21030	X	11583	-0-	-9447	-0-	538	1	11032	2	Y	12	20	1			7
							13	9									
10	21731	X	12006	-0-	-9725	-0-	494	1	11494	2	Y	16	20	1			3
							18	9									

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
08	3286	X	2058	-0-	-1228	-0-	195	1	1863	2	N	-0-					3
09	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	296	1	2898	2	N	-0-					3
*10	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	333	1	3417	2	N	-0-					3

SWANTON WELL #: 1H RRCID -> 184423 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8730 - 13912

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
08	2852	X	2288	-0-	-564	-0-	216	1	2072	2	N	-0-					36
09	2370	X	2216	-0-	-154	-0-	205	1	2011	2	N	-0-					36
*10	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	207	1	2127	2	N	3					39
							3	9									

SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
BLOUNT, LOIS FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 129073 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 11462 PERF. 7900 - 7905

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									
*08	465	N	457	-0-	-8	-0-	408	2	43	3	Y	5					19
							6	9									
*09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	444	2	46	3	Y	3					22
							3	9									
*10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	647	2	70	3	Y	1					23
							1	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263794 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 8870

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
*08	32922	X	31333	-0-	-1589	-0-	30932	2	192	3	Y	190					320
							209	9									
*09	31860	X	30502	-0-	-1358	-0-	30214	2	179	3	Y	99	129	1			290
							109	9									
10	32922	X	29970	-0-	-2952	-0-	29651	2	184	3	Y	123	250	1			163
							135	9									

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 264310 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 10251

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263801 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 10860

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	4894	-0-	-1461	-0-	4864	2	30	9	N	27					107
08	INC G-10		5374	-0-	5374	5374	5346	2	28	9	N	25					132
09	INC G-10		4015	-0-	4015	9389	3993	2	22	9	N	20					152
*10	14076	X	4687	-0-	-9389	-0-	4668	2	19	9	N	17					169

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

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
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					10
09	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-					10
10	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	2			N	-0-					10

CASON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 234483 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10720 - 10786

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-
08	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1446	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2430	X	654	-0-	-1776	-0-	648	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	2511	X	1181	-0-	-1330	-0-	1180	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CASON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 235682 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10760 - 10764

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-
08	186	X	28	-0-	-158	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
C. W. RESOURCES, INC. 121085
CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 222284 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11669 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1674	X	978	-0-	-696	-0-	978	2			N	-0-					125
09	1140	X	931	-0-	-209	-0-	931	2			N	-0-					125
10	1178	X	515	-0-	-663	-0-	515	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
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	5012	-0-	-444	-0-	4533	2	460	3	Y	17	42	1			47
							19	9									
*08	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4360	2	464	3	Y	21					68
							23	9									
*09	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4434	2	460	3	Y	21					89
							23	9									
*10	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4437	2	478	3	Y	22	51	1			60
							24	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
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									
*08	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3053	2	325	3	Y	21					82
							23	9									
*09	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3107	2	322	3	Y	4	75	1			11
							4	9									
*10	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3139	2	338	3	Y	4					15
							4	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
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									
*08	1271	N	1097	-0-	-174	-0-	980	2	104	3	Y	12					55
							13	9									
*09	1260	N	1083	-0-	-177	-0-	972	2	101	3	Y	9					64
							10	9									
10	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	1013	2	109	3	Y	4					68
							4	9									

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
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
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	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2056	2	209	3	Y	-0-	25	1			19
*08	2294	N	2219	-0-	-75	-0-	1996	2	212	3	Y	10					29
							11	9									
*09	2250	N	2183	-0-	-67	-0-	1966	2	204	3	Y	12					41
							13	9									
10	2263	N	2232	-0-	-31	-0-	2005	2	216	3	Y	10	24	1			27
							11	9									

ISAAC WELL #: 1 RRCID -> 224326 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11512 PERF.10504 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	7037	X	6911	-0-	-126	-0-	6216	2	661	3	Y	31					109
							34	9									
*09	7200	X	6861	-0-	-339	-0-	6211	2	644	3	Y	5	100	1			14
							6	9									
10	7440	X	6875	-0-	-565	-0-	6201	2	668	3	Y	5					19
							6	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
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
*08	4123	X	3800	-0-	-323	-0-	3435	2	365	3	N	-0-					67
*09	4410	X	3766	-0-	-644	-0-	3412	2	354	3	N	-0-					67
10	4557	X	4055	-0-	-502	-0-	3661	2	394	3	N	-0-					67

REAVLEY WELL #: 2 RRCID -> 228995 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9952 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8121	-0-	-807	-0-	7370	2	748	3	Y	3	65	1			49
							3	9									
*08	8928	X	7528	-0-	-1400	-0-	6774	2	720	3	Y	31					80
							34	9									
*09	8640	X	7570	-0-	-1070	-0-	6827	2	708	3	Y	32					112
							35	9									
10	8618	X	7494	-0-	-1124	-0-	6734	2	725	3	Y	32	64	1			80
							35	9									

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
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
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	4943	-0-	-389	-0-	4486	2	455	3	Y	2	43	1			32
							2	9									
*08	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4060	2	432	3	Y	21					53
							23	9									
*09	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4436	2	460	3	Y	16					69
							18	9									
*10	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4453	2	480	3	Y	20	39	1			50
							22	9									

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267276 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 12129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	10447	X	7284	-0-	-3163	-0-	6584	2	700	3	Y	-0-					10
*09	9900	X	8832	-0-	-1068	-0-	7997	2	829	3	Y	5	4	1			11
							6	9									
10	9889	X	7867	-0-	-2022	-0-	7092	2	764	3	Y	10	9	1			12
							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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLACK FORK CREEK (TRAVIS PEAK) 08526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
GILBERT, LOY WELL #: 1-L RRCID -> 138409 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10727 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	16740	X	11632	-0-	-5108	-0-	11618	3	14	9	N	13					160
09	16326	X	16326	-0-	-0-	-0-	16315	3	11	9	N	10					170
10	16523	X	NO RPT	-0-	-16523	-0-					N	NO RPT					170

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BREEDLOVE-ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150098 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10238 - 10929

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	11558	-0-	-222	-0-	1395	1	10027	2	Y	124	185	1			159
							136	9									
08	11966	X	11260	-0-	-706	-0-	1395	1	9708	2	Y	143					302
							157	9									
09	11580	X	11392	-0-	-188	-0-	1350	1	9889	2	Y	139	185	1			256
							153	9									
*10	11966	X	11075	-0-	-891	-0-	1350	1	9578	2	Y	134	187	1			203
							147	9									

BREEDLOVE-ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 194085 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11294 PERF.11152 - 11197

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
08	2387	X	1861	-0-	-526	-0-	183	1	1595	2	N	75					199
							83	9									
09	2310	X	2139	-0-	-171	-0-	199	1	1904	2	N	33					232
							36	9									
*10	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	234	1	1900	2	N	45					277
							50	9									

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

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
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
10	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
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
08	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			N	-0-					75
09	3000	X	2941	-0-	-59	-0-	2941	2			N	-0-					75
*10	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2			N	-0-					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
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-
08	2852	X	2834	-0-	-18	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
09	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2849	-0-	-34	-0-	2849	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
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-
08	2914	X	2218	-0-	-696	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	1715	-0-	-1375	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	1469	-0-	-1724	-0-	1469	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
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-
08	T. A.		272	-0-	272	272	272	3			Y	-0-					-0-
*09	T. A.		270	-0-	270	542	10	1	260	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		271	-0-	271	813	10	1	261	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
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-
08	713	N	663	-0-	-50	-0-	663	3			Y	-0-					-0-
*09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	25	1	666	3	Y	-0-					-0-
*10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	25	1	658	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
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-
08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			Y	-0-					-0-
*09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	44	1	1183	3	Y	-0-					-0-
*10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	44	1	1156	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
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
08	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1437	3	4	9	Y	4	4	0			1
*09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	55	1	1469	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
10	1364	N	1342	-0-	-22	-0-	49	1	1286	3	Y	6	6	0			1
							7	9									

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
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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
08	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2168	3	3	9	Y	3	3	0			1
*09	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	59	1	1595	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
*10	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	55	1	1457	3	Y	4	4	0			1
							4	9									

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
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-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
*09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
*10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 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
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
08	1829	N	1648	-0-	-181	-0-	1642	3	6	9	Y	5	5	0			1
*09	1830	N	1294	-0-	-536	-0-	46	1	1240	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
*10	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	74	1	1961	3	Y	7	7	0			1
							8	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 087773 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10088 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1294	3	7	9	Y	6	6	0			2
*09	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	40	1	1079	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
*10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	49	1	1295	3	Y	9	9	0			2
							10	9									

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 087908 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9920 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			Y	-0-					-0-
*09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	40	1	1067	3	Y	-0-					-0-
*10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	36	1	957	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
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
08	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1913	3	6	9	Y	5	5	0			1
*09	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	71	1	1923	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
*10	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	76	1	2013	3	Y	7	7	0			1
							8	9									

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
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
08	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3292	3	11	9	Y	10	10	0			3
*09	3030	X	2689	-0-	-341	-0-	96	1	2575	3	Y	16	16	0			3
							18	9									
10	3441	X	3306	-0-	-135	-0-	121	1	3170	3	Y	14	14	0			3
							15	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089308 COMPL. DATE 12/05/1992 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8832 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	837	N	597	-0-	-240	-0-	594	3	3	9	Y	3	3	0			1
*09	840	N	753	-0-	-87	-0-	27	1	720	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
10	744	N	683	-0-	-61	-0-	25	1	654	3	Y	4	4	0			1
							4	9									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089737 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9982 - 10232

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-
08	1395	N	1333	-0-	-62	-0-	1333	3			Y	-0-					-0-
*09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	59	1	1602	3	Y	-0-					-0-
*10	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	56	1	1481	3	Y	-0-					-0-

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089994 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8834 - 10222

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-
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			Y	-0-					-0-
*09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	43	1	1168	3	Y	-0-					-0-
*10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	40	1	1051	3	Y	-0-					-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090396 COMPL. DATE 10/26/1980 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8651 - 8774

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
08	2232	N	2065	-0-	-167	-0-	2061	3	4	9	Y	4	4	0			1
*09	1950	N	67	-0-	-1883	-0-	2	1	57	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
10	1705	N	1485	-0-	-220	-0-	53	1	1425	3	Y	6	6	0			1
							7	9									

ROSBOROUGH GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 090844 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8671 - 8785

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-
08	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			Y	-0-					-0-
*09	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	60	1	1610	3	Y	-0-					-0-
*10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	50	1	1309	3	Y	-0-					-0-

GEORGE, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 090864 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3456 - 3592

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WARE GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 092389 COMPL. DATE 02/20/1981 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9869 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3317	X	2843	-0-	-474	-0-	2835	3	8	9	Y	7	7	0			2
*09	3000	X	2902	-0-	-98	-0-	104	1	2787	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
10	3100	X	1727	-0-	-1373	-0-	62	1	1655	3	Y	9	9	0			2
							10	9									

AMIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092748 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10038 - 10266

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-
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
*09	420	N	391	-0-	-29	-0-	14	1	377	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	361	-0-	-73	-0-	13	1	348	3	Y	-0-					-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093283 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8914 - 9132

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-
08	744	N	710	-0-	-34	-0-	710	3			Y	-0-					-0-
*09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	27	1	720	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	673	-0-	-9	-0-	25	1	648	3	Y	-0-					-0-

COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093528 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10027 - 10272

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-
*08	1		1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*09	1		-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*10	1		-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094001 COMPL. DATE 05/24/1981 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 8782 - 10167

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									
08	4619	X	2738	-0-	-1881	-0-	2713	3	25	9	Y	23	23	0			7
*09	4590	X	2377	-0-	-2213	-0-	84	1	2254	3	Y	35	35	0			7
							39	9									
10	3689	X	3084	-0-	-605	-0-	113	1	2936	3	Y	32	32	0			7
							35	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
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
08	558	X	323	-0-	-235	-0-	297	3	26	9	Y	24	24	0			7
*09	540	X	399	-0-	-141	-0-	13	1	346	3	Y	36	36	0			7
							40	9									
10	558	X	375	-0-	-183	-0-	12	1	327	3	Y	33	33	0			7
							36	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094960 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9806 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1859	3	9	9	Y	8	8	0			2
*09	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	72	1	1933	3	Y	12	12	0			2
							13	9									
*10	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	67	1	1758	3	Y	11	11	0			2
							12	9									

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094961 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9931 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1581	N	1442	-0-	-139	-0-	1438	3	4	9	Y	4	4	0			1
*09	1530	N	1523	-0-	-7	-0-	54	1	1462	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
10	1519	N	1515	-0-	-4	-0-	55	1	1454	3	Y	5	5	0			1
							6	9									

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
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-
08	1705	X	1669	-0-	-36	-0-	1669	3			Y	-0-					-0-
*09	1650	X	1620	-0-	-30	-0-	58	1	1562	3	Y	-0-					-0-
*10	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	82	1	2147	3	Y	-0-					-0-

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
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
08	2945	X	1818	-0-	-1127	-0-	1812	3	6	9	Y	5	5	0			2
*09	2850	X	1775	-0-	-1075	-0-	63	1	1703	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
10	2945	X	1922	-0-	-1023	-0-	70	1	1843	3	Y	8	8	0			2
							9	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
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-
08	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
*09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	12	1	335	3	Y	-0-					-0-
*10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	15	1	389	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	204	3	10	9	Y	9	9	0			3
*09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	9	1	229	3	Y	13	13	0			3
							14	9									
*10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	8	1	209	3	Y	12	12	0			3
							13	9									

THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 099999 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9860 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			Y	-0-					-0-
*09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	35	1	944	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	40	1	1046	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 1 RRCID -> 100029 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10090 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
*09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	15	1	404	3	Y	-0-					-0-
*10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	24	1	634	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
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
08	1860	N	1643	-0-	-217	-0-	1636	3	7	9	Y	6	6	0			2
*09	1650	N	1627	-0-	-23	-0-	58	1	1559	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
10	1643	N	1573	-0-	-70	-0-	57	1	1507	3	Y	8	8	0			2
							9	9									

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138732 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8861 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2015	N	1745	-0-	-270	-0-	1734	3	11	9	Y	10	10	0			3
*09	2280	N	2020	-0-	-260	-0-	72	1	1931	3	Y	15	15	0			3
							17	9									
*10	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	76	1	2014	3	Y	14	14	0			3
							15	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 2-C RRCID -> 138806 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9831 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2449	N	2344	-0-	-105	-0-	2342	3	2	9	Y	2	2	0			1
*09	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	4	4	0			1
10	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					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
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
08	2387	N	2010	-0-	-377	-0-	2004	3	6	9	Y	5	5	0			2
*09	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	73	1	1962	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
10	2015	N	1932	-0-	-83	-0-	70	1	1854	3	Y	7	7	0			2
							8	9									

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 138813 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8813 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	1953	N	1808	-0-	-145	-0-	1798	3	10	9	Y	9	9	0			3
*09	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	65	1	1742	3	Y	14	14	0			3
							15	9									
*10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	73	1	1928	3	Y	12	12	0			3
							13	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 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
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
08	2976	X	2045	-0-	-931	-0-	2042	3	3	9	Y	3	3	0			1
*09	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	71	1	1918	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
10	2046	X	1898	-0-	-148	-0-	69	1	1825	3	Y	4	4	0			1
							4	9									

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
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
08	2697	N	2089	-0-	-608	-0-	2080	3	9	9	Y	8	8	0			2
*09	2610	N	2178	-0-	-432	-0-	77	1	2088	3	Y	12	12	0			2
							13	9									
10	2263	N	1980	-0-	-283	-0-	72	1	1896	3	Y	11	11	0			2
							12	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139288 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9824 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1612	X	1246	-0-	-366	-0-	1184	3	62	9	Y	56	56	0			16
*09	1590	X	1219	-0-	-371	-0-	40	1	1085	3	Y	85	85	0			16
							94	9									
10	1612	X	1322	-0-	-290	-0-	45	1	1192	3	Y	77	77	0			16
							85	9									

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
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
08	1209	N	1081	-0-	-128	-0-	1075	3	6	9	Y	5	5	0			2
*09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	41	1	1100	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
*10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	41	1	1093	3	Y	7	7	0			2
							8	9									

THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 139914 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9832 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
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
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
08	3100	N	4015	-0-	915	915	4013	3	2	9	Y	2	2	0			1
*09	3000	N	3180	-0-	180	1095	114	1	3063	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
*10	2644	N	1549	-0-	-1095	-0-	57	1	1489	3	Y	3	3	0			1
							3	9									

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
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
08	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1601	3	4	9	Y	4	4	0			1
*09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	39	1	1047	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
10	1271	N	1105	-0-	-166	-0-	40	1	1058	3	Y	6	6	0			1
							7	9									

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
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-
08	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	3			Y	-0-					-0-
*09	771	X	771	-0-	-0-	-0-	28	1	743	3	Y	-0-					-0-
*10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	25	1	658	3	Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140344 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8793 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1271	N	1004	-0-	-267	-0-	1002	3	2	9	Y	2	2	0			1
*09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	39	1	1038	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
*10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	39	1	1017	3	Y	3	3	0			1
							3	9									

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140519 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8818 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1584	3	9	9	Y	8	8	0			2
*09	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	60	1	1631	3	Y	12	12	0			2
							13	9									
*10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	59	1	1573	3	Y	11	11	0			2
							12	9									

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
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
08	2170	N	1618	-0-	-552	-0-	1582	3	36	9	Y	33	33	0			10
*09	1770	N	1645	-0-	-125	-0-	57	1	1533	3	Y	50	50	0			10
							55	9									
*10	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	70	1	1837	3	Y	45	45	0			10
							50	9									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140688 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8900 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	620	N	539	-0-	-81	-0-	530	3	9	9	Y	8	8	0			2
*09	540	N	539	-0-	-1	-0-	19	1	507	3	Y	12	12	0			2
							13	9									
*10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	19	1	499	3	Y	11	11	0			2
							12	9									

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140781 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9966 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1143	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
*09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	48	1	1291	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	48	1	1261	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

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
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-
08	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	1390	3			Y	-0-					-0-
*09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	50	1	1340	3	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1380	-0-	-46	-0-	50	1	1330	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
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-
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			Y	-0-					-0-
*09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	33	1	902	3	Y	-0-					-0-
*10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	30	1	796	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
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-
08	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			Y	-0-					-0-
*09	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	76	1	2048	3	Y	-0-					-0-
*10	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	66	1	1730	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	9157	X	9157	-0-	-0-	-0-	336	1	8796	3	Y	23	18	0			5
							25	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141263 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 10454 PERF. 9992 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			Y	-0-					-0-
*09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	27	1	725	3	Y	-0-					-0-
*10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	28	1	738	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
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
08	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2531	3	4	9	Y	4	4	0			1
*09	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	88	1	2363	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
10	2201	N	1848	-0-	-353	-0-	67	1	1774	3	Y	6	6	0			1
							7	9									

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141431 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8826 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2341	3	6	9	Y	5	5	0			1
*09	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	80	1	2160	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
10	2170	N	2102	-0-	-68	-0-	76	1	2018	3	Y	7	7	0			1
							8	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141438 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9968 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1101	3	21	9	Y	19	19	0			5
*09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	41	1	1116	3	Y	28	28	0			5
							31	9									
*10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	41	1	1078	3	Y	26	26	0			5
							29	9									

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141453 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9049 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		937	-0-	937	937	34	1	903	3	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
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-
08	1550	N	1334	-0-	-216	-0-	1334	3			Y	-0-					-0-
*09	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	57	1	1528	3	Y	-0-					-0-
*10	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	59	1	1549	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
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
08	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1903	3	3	9	Y	3	3	0			1
*09	1620	N	1524	-0-	-96	-0-	54	1	1464	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
*10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	55	1	1462	3	Y	4	4	0			1
							4	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141497 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9894 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1333	N	1213	-0-	-120	-0-	1209	3	4	9	Y	4	4	0			1
*09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	54	1	1453	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
*10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	59	1	1557	3	Y	5	5	0			1
							6	9									

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		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861				Y	-0-				-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861				Y	-0-				-0-
10	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

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
08	527	N	526	-0-	-1	-0-	523	3	3	9	Y	3	3	0		1
*09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	21	1	561	3	Y	5	5	0		1
							6	9								
*10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	20	1	538	3	Y	4	4	0		1
							4	9								

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141705 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 8973 - 10228

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
08	1209	N	1194	-0-	-15	-0-	1180	3	14	9	Y	13	13	0		4
*09	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	48	1	1285	3	Y	20	20	0		4
							22	9								
*10	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	66	1	1745	3	Y	19	19	0		4
							21	9								

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141721 COMPL. DATE 06/25/1992 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9900 - 10160

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-
08	1302	N	951	-0-	-351	-0-	951	3			Y	-0-				-0-
*09	1080	N	910	-0-	-170	-0-	32	1	878	3	Y	-0-				-0-
*10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	40	1	1063	3	Y	-0-				-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 141816 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9850 - 10108

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-
08	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1044	3			Y	-0-				-0-
*09	1170	N	1083	-0-	-87	-0-	39	1	1044	3	Y	-0-				-0-
*10	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	45	1	1194	3	Y	-0-				-0-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 3 RRCID -> 141818 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 10286 PERF. 8784 - 10168

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-
08	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-				-0-
*09	3000	N	3090	-0-	90	90	110	1	2980	3	Y	-0-				-0-
*10	2694	N	2604	-0-	-90	-0-	96	1	2508	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 #: 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
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
08	2387	N	2124	-0-	-263	-0-	2111	3	13	9	Y	12	12	0			4
*09	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	68	1	1840	3	Y	19	19	0			4
							21	9									
10	2232	N	1665	-0-	-567	-0-	60	1	1586	3	Y	17	17	0			4
							19	9									

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
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
08	1023	N	12	-0-	-1011	-0-	6	3	6	9	Y	5	5	0			2
*09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
10	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 142050 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9846 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			Y	-0-					-0-
*09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	32	1	874	3	Y	-0-					-0-
*10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	29	1	762	3	Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142100 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8672 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1209	3	2	9	Y	2	2	0			1
*09	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	48	1	1303	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
10	1147	N	1079	-0-	-68	-0-	39	1	1037	3	Y	3	3	0			1
							3	9									

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142108 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9908 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1178	N	174	-0-	-1004	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
*09	720	N	188	-0-	-532	-0-	7	1	181	3	Y	-0-					-0-
*10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	9	1	246	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 #: 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
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-
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			Y	-0-					-0-
*09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	31	1	829	3	Y	-0-					-0-
*10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	33	1	872	3	Y	-0-					-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142210 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9779 - 10028

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	7	7	0			2
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	2	0			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142211 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8700 - 10064

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-
08	868	X	760	-0-	-108	-0-	760	3			Y	-0-					-0-
*09	720	N	639	-0-	-81	-0-	23	1	616	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	648	-0-	-34	-0-	24	1	624	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

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
08	2294	N	2067	-0-	-227	-0-	2052	3	15	9	Y	14	14	0			4
*09	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	80	1	2162	3	Y	21	21	0			4
							23	9									
*10	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	104	1	2732	3	Y	19	19	0			4
							21	9									

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 4 RRCID -> 142330 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 10140

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142333 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8869 - 10242

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 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
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-
08	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			Y	-0-					-0-
*09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	47	1	1261	3	Y	-0-					-0-
*10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	49	1	1288	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
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-
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			Y	-0-					-0-
*09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	34	1	916	3	Y	-0-					-0-
*10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	32	1	854	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
*09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	20	1	532	3	Y	-0-					-0-
*10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	22	1	577	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
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
08	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1457	3	11	9	Y	10	10	0			3
*09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	47	1	1273	3	Y	15	15	0			3
							17	9									
*10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	49	1	1278	3	Y	13	13	0			3
							14	9									

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
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-
08	1116	N	1026	-0-	-90	-0-	1026	3			Y	-0-					-0-
*09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	42	1	1126	3	Y	-0-					-0-
10	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	40	1	1057	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143050 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8752 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
*09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	18	1	476	3	Y	-0-					-0-
*10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	19	1	496	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
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-
08	899	N	852	-0-	-47	-0-	852	3			Y	-0-					-0-
*09	870	N	866	-0-	-4	-0-	31	1	835	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	664	-0-	-173	-0-	24	1	640	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
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-
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			Y	-0-					-0-
*09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	35	1	957	3	Y	-0-					-0-
*10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	36	1	941	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
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-
08	1457	N	680	-0-	-777	-0-	678	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*09	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	70	1	1902	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*10	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	66	1	1750	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

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
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-
08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			Y	-0-					-0-
*09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	27	1	718	3	Y	-0-					-0-
*10	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	56	1	1474	3	Y	-0-					-0-

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
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
08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1318	3	3	9	Y	3	3	0			1
*09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	48	1	1292	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
*10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	50	1	1321	3	Y	4	4	0			1
							4	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	0			1
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	0			1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	0			1

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 5 RRCID -> 152346 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9799 - 10098

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 152669 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9832 - 10132

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
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	692	3	10	9	Y	9	9	0			3
*09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	29	1	779	3	Y	14	14	0			3
							15	9									
10	744	N	672	-0-	-72	-0-	24	1	634	3	Y	13	13	0			3
							14	9									

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153341 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 9773 - 10022

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 153538 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9827 - 10119

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154199 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9792 - 10091

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 4 L RRCID -> 162689 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9906 - 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
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
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	858	3	4	9	Y	4	4	0			1
*09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	33	1	885	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
*10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	35	1	912	3	Y	6	6	0			1
							7	9									

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167007 COMPL. DATE 01/04/1998 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8792 - 10140

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167202 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10216

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
08	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	2950	3	10	9	Y	9	9	0			3
*09	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	104	1	2766	3	Y	14	14	0			3
							15	9									
*10	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	104	1	2719	3	Y	13	13	0			3
							14	9									

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167766 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 8774 - 10174

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167894 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8796 - 10192

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
08	2573	X	1887	-0-	-686	-0-	1885	3	2	9	Y	2	2	0			1
*09	2430	X	1816	-0-	-614	-0-	65	1	1747	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
10	2325	X	1573	-0-	-752	-0-	57	1	1513	3	Y	3	3	0			1
							3	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
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-
08	899	N	845	-0-	-54	-0-	845	3			Y	-0-					-0-
*09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	28	1	764	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	793	-0-	-44	-0-	29	1	764	3	Y	-0-					-0-

JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171238 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8780 - 10124

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177727 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8832 - 10223

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
08	2449	X	2102	-0-	-347	-0-	2093	3	9	9	Y	8	8	0			2
*09	2490	X	2240	-0-	-250	-0-	80	1	2147	3	Y	12	12	0			2
							13	9									
10	2263	X	2192	-0-	-71	-0-	80	1	2100	3	Y	11	11	0			2
							12	9									

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 177831 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8798 - 10178

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
08	1798	N	1782	-0-	-16	-0-	1774	3	8	9	Y	7	7	0			2
*09	1860	N	1649	-0-	-211	-0-	59	1	1578	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
10	1643	N	1591	-0-	-52	-0-	58	1	1522	3	Y	10	10	0			2
							11	9									

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178651 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8817 - 10179

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
08	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1805	3	6	9	Y	5	5	0			2
*09	1890	N	1813	-0-	-77	-0-	64	1	1740	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
10	1736	N	1725	-0-	-11	-0-	63	1	1655	3	Y	6	7	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 "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
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
08	806	X	791	-0-	-15	-0-	758	3	33	9	Y	30	30	0			9
*09	810	X	772	-0-	-38	-0-	26	1	694	3	Y	47	47	0			9
							52	9									
*10	793	X	793	-0-	-0-	-0-	27	1	720	3	Y	42	42	0			9
							46	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
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
08	2170	N	2132	-0-	-38	-0-	2129	3	3	9	Y	3	3	0			1
*09	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	80	1	2149	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
*10	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	81	1	2128	3	Y	4	4	0			1
							4	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179118 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8878 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2046	N	1971	-0-	-75	-0-	1971	3			Y	-0-					-0-
*09	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	77	1	2092	3	Y	-0-					-0-
*10	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	78	1	2060	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
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
08	1767	N	1706	-0-	-61	-0-	1704	3	2	9	Y	2	2	0			1
*09	1710	N	1576	-0-	-134	-0-	56	1	1517	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
*10	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	68	1	1795	3	Y	3	3	0			1
							3	9									

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
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
08	1550	N	1349	-0-	-201	-0-	1347	3	2	9	Y	2	2	0			1
*09	1440	N	1363	-0-	-77	-0-	49	1	1310	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
10	1364	N	1289	-0-	-75	-0-	47	1	1239	3	Y	3	3	0			1
							3	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
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
08	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2473	3	2	9	Y	2	2	0			1
*09	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	95	1	2548	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
*10	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	97	1	2536	3	Y	3	3	0			1
							3	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180856 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8830 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3069	X	1637	-0-	-1432	-0-	1634	3	3	9	Y	3	3	0			1
*09	2970	X	1281	-0-	-1689	-0-	46	1	1229	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
10	3069	X	1203	-0-	-1866	-0-	44	1	1153	3	Y	5	5	0			1
							6	9									

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181457 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 8876 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	1226	3	2	9	Y	2	2	0			1
*09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	34	1	917	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
10	930	N	697	-0-	-233	-0-	26	1	668	3	Y	3	3	0			1
							3	9									

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182419 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8789 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	225	X	225	-0-	-0-	-0-	210	3	15	9	Y	14	14	0			4
*09	780	X	255	-0-	-525	-0-	8	1	224	3	Y	21	21	0			4
							23	9									
10	806	X	327	-0-	-479	-0-	11	1	295	3	Y	19	19	0			4
							21	9									

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
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-
08	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			Y	-0-					-0-
*09	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	89	1	2402	3	Y	-0-					-0-
*10	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	76	1	2005	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	1958	N	1958	-0-		-0-	-0-	1954	3	4	9	Y	4	4	0			1
*09	990	N	436	-0-		-554	-0-	15	1	413	3	Y	7	7	0			1
								8	9									
10	1023	N	279	-0-		-744	-0-	10	1	262	3	Y	6	6	0			1
								7	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202866 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 990 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4010	X	4010	-0-		-0-	-0-	4007	3	3	9	Y	3	3	0			1
*09	4270	X	4270	-0-		-0-	-0-	153	1	4111	3	Y	5	5	0			1
								6	9									
10	4371	X	3655	-0-		-716	-0-	135	1	3514	3	Y	5	5	0			1
								6	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 8 RRCID -> 204310 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 8862 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3503	X	2916	-0-		-587	-0-	2906	3	10	9	Y	9	9	0			3
*09	3540	X	2743	-0-		-797	-0-	99	1	2629	3	Y	14	14	0			3
								15	9									
10	3162	X	2435	-0-		-727	-0-	89	1	2332	3	Y	13	13	0			3
								14	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 205769 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8910 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2759	X	2352	-0-		-407	-0-	2335	3	17	9	Y	15	15	0			5
*09	2760	X	2160	-0-		-600	-0-	76	1	2058	3	Y	24	24	0			5
								26	9									
10	2511	X	2058	-0-		-453	-0-	74	1	1961	3	Y	21	21	0			5
								23	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208044 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8754 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1612	X	1373	-0-	-239	-0-	1362	3	11	9	Y	10	10	0			3
*09	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	76	1	2039	3	Y	15	15	0			3
							17	9									
10	1860	X	760	-0-	-1100	-0-	28	1	717	3	Y	14	14	0			3
							15	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209229 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8898 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			Y	-0-					-0-
*09	1080	N	955	-0-	-125	-0-	34	1	921	3	Y	-0-					-0-
*10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	26	1	699	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
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
08	1922	N	1919	-0-	-3	-0-	1911	3	8	9	Y	7	7	0			2
*09	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	86	1	2329	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
*10	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	88	1	2319	3	Y	10	10	0			2
							11	9									

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8728 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3			Y	-0-					-0-
*09	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	66	1	1769	3	Y	-0-					-0-
*10	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	85	1	2244	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
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-
08	1891	X	180	-0-	-1711	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
*09	1650	X	151	-0-	-1499	-0-	5	1	146	3	Y	-0-					-0-
*10	166	X	166	-0-	-0-	-0-	6	1	160	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
05	3193	X	2939	-0-	-254	-0-	113	1	2823	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
06	3090	X	2700	-0-	-390	-0-	103	1	2594	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
07	3193	X	2975	-0-	-218	-0-	2972	3	3	9	Y	3	3	0			1
08	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2766	3	6	9	Y	5	4	0			2
*09	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	106	1	2831	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
*10	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	115	1	3014	3	Y	6	7	0			1
							7	9									

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213520 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8784 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	2126	-0-	-509	-0-	80	1	2010	3	Y	33	33	0			7
							36	9									
06	2550	X	2280	-0-	-270	-0-	86	1	2161	3	Y	30	30	0			7
							33	9									
07	2480	X	1945	-0-	-535	-0-	1911	3	34	9	Y	31	31	0			7
08	2480	X	2154	-0-	-326	-0-	2126	3	28	9	Y	25	25	0			7
*09	2520	X	2305	-0-	-215	-0-	81	1	2182	3	Y	38	38	0			7
							42	9									
*10	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	85	1	2251	3	Y	34	34	0			7
							37	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213562 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8805 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	151	1	3763	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
06	3660	X	3567	-0-	-93	-0-	137	1	3427	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
07	3875	X	2588	-0-	-1287	-0-	2585	3	3	9	Y	3	3	0			1
08	3968	X	2484	-0-	-1484	-0-	2482	3	2	9	Y	2	2	0			1
*09	3870	X	1903	-0-	-1967	-0-	68	1	1831	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
10	3906	X	1801	-0-	-2105	-0-	66	1	1732	3	Y	3	3	0			1
							3	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 214984 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8798 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2350	-0-	-688	-0-	90	1	2247	3	Y	12	11	0			3
							13	9									
06	2580	X	2339	-0-	-241	-0-	89	1	2239	3	Y	10	10	0			3
							11	9									
07	2635	X	1872	-0-	-763	-0-	1861	3	11	9	Y	10	11	0			2
08	2635	X	2580	-0-	-55	-0-	2571	3	9	9	Y	8	8	0			2
*09	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	100	1	2678	3	Y	14	13	0			3
							15	9									
*10	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	87	1	2280	3	Y	11	12	0			2
							12	9									

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216022 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9857 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
*09	90	N	28	-0-	-62	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	43	-0-	-205	-0-	2	1	41	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
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
08	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			Y	-0-	2	0			-0-
*09	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	87	1	2348	3	Y	-0-					-0-
10	2077	N	1929	-0-	-148	-0-	70	1	1859	3	Y	-0-					-0-

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216044 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 10263 PERF. 8774 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216598 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 8752 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	620	X	416	-0-	-204	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
*09	660	X	599	-0-	-61	-0-	21	1	578	3	Y	-0-					-0-
10	682	X	535	-0-	-147	-0-	20	1	515	3	Y	-0-					-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217116 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8772 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4309	X	3968	-0-	-341	-0-	1	1	3947	3	Y	18	18	0			5
							20	9									
*09	4170	X	3756	-0-	-414	-0-	134	1	3592	3	Y	27	27	0			5
							30	9									
10	4309	X	3779	-0-	-530	-0-	138	1	3615	3	Y	24	24	0			5
							26	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217744 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 8859 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	3			Y	-0-					-0-
*09	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	86	1	2334	3	Y	-0-					-0-
*10	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	47	1	1245	3	Y	-0-					-0-

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
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-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
*09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220762 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9000 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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
08	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2631	3	17	9	Y	15	15	0			4
*09	2730	N	2578	-0-	-152	-0-	91	1	2463	3	Y	22	22	0			4
							24	9									
10	2697	N	2558	-0-	-139	-0-	94	1	2442	3	Y	20	20	0			4
							22	9									

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221208 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8882 - 10188

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-
08	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3			Y	-0-					-0-
*09	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	89	1	2401	3	Y	-0-					-0-
*10	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	89	1	2334	3	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 221548 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 8934 - 10158

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 221787 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8890 - 10222

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									
08	7409	X	4855	-0-	-2554	-0-	1	1	4829	3	Y	23	23	0			7
							25	9									
*09	7170	X	4630	-0-	-2540	-0-	165	1	4426	3	Y	35	35	0			7
							39	9									
10	7409	X	4335	-0-	-3074	-0-	158	1	4142	3	Y	32	32	0			7
							35	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BATH GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 221856 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8792 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2108	X	2059	-0-	-49	-0-	2056	3	3	9	Y	3	3	0			1
*09	2340	X	2208	-0-	-132	-0-	79	1	2123	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
10	2418	X	1540	-0-	-878	-0-	56	1	1480	3	Y	4	4	0			1
							4	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221970 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8876 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4960	X	4922	-0-	-38	-0-	1	1	4910	3	Y	10	10	0			3
							11	9									
*09	4980	X	4415	-0-	-565	-0-	158	1	4240	3	Y	15	15	0			3
							17	9									
10	5146	X	3992	-0-	-1154	-0-	146	1	3832	3	Y	13	13	0			3
							14	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222203 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 8784 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	17	17	0			5
*09	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	243	1	6595	3	Y	27	27	0			5
							30	9									
10	4836	X	3752	-0-	-1084	-0-	138	1	3588	3	Y	24	24	0			5
							26	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222208 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8758 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3534	X	3056	-0-	-478	-0-	3046	3	10	9	Y	9	9	0			3
*09	3150	X	3013	-0-	-137	-0-	108	1	2890	3	Y	14	14	0			3
							15	9									
10	3410	X	3257	-0-	-153	-0-	119	1	3124	3	Y	13	13	0			3
							14	9									

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
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
08	4495	X	4132	-0-	-363	-0-	4120	3	12	9	Y	11	11	0			3
*09	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	160	1	4283	3	Y	17	17	0			3
							19	9									
10	4402	X	4374	-0-	-28	-0-	160	1	4196	3	Y	16	16	0			3
							18	9									

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 7 RRCID -> 222773 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 8785 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	7099	X	3023	-0-	-4076	-0-	2994	3	29	9	Y	26	26	0			7
*09	6090	X	4648	-0-	-1442	-0-	166	1	4438	3	Y	40	39	0			8
							44	9									
*10	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	269	1	7061	3	Y	34	35	0			7
							37	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 4 RRCID -> 223141 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8958 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			Y	-0-					-0-
*09	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	87	1	2333	3	Y	-0-					-0-
*10	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	84	1	2212	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 3 RRCID -> 223148 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8957 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2697	N	2344	-0-	-353	-0-	2338	3	6	9	Y	5	5	0			1
*09	2520	N	2477	-0-	-43	-0-	88	1	2381	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
10	2759	N	2740	-0-	-19	-0-	101	1	2632	3	Y	6	6	0			1
							7	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223619 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8758 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2542	X	2102	-0-	-440	-0-	2094	3	8	9	Y	7	7	0			2
*09	2550	X	2401	-0-	-149	-0-	85	1	2304	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
10	2542	X	2154	-0-	-388	-0-	78	1	2065	3	Y	10	10	0			2
							11	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224377 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8740 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	1	1	2779	3	Y	7	7	0			2
							8	9									
*09	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	80	1	2181	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
*10	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	95	1	2480	3	Y	10	10	0			2
							11	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224381 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8712 - 10077

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-
08	1643	N	937	-0-	-706	-0-	937	3			Y	-0-					-0-
*09	1500	N	833	-0-	-667	-0-	30	1	803	3	Y	-0-					-0-
10	1240	N	702	-0-	-538	-0-	26	1	676	3	Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 225290 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8753 - 10110

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
08	4247	X	2781	-0-	-1466	-0-	2766	3	15	9	Y	14	14	0			4
*09	4110	X	3454	-0-	-656	-0-	124	1	3307	3	Y	21	21	0			4
							23	9									
10	4247	X	3285	-0-	-962	-0-	120	1	3144	3	Y	19	19	0			4
							21	9									

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 225314 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8791 - 10144

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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
08	3040	N	2321	-0-	-719	-0-	2315	3	6	9	Y	5	5	0			1
*09	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	87	1	2341	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
*10	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	89	1	2353	3	Y	7	7	0			1
							8	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226581 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8719 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	4123	X	3279	-0-	-844	-0-	3269	3	10	9	Y	9	9	0			3
*09	4050	X	3873	-0-	-177	-0-	138	1	3721	3	Y	13	13	0			3
							14	9									
10	4030	X	3760	-0-	-270	-0-	138	1	3609	3	Y	12	12	0			3
							13	9									

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227895 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8764 - 10134

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
08	5456	X	4955	-0-	-501	-0-	1	1	4947	3	Y	6	6	0			2
							7	9									
*09	5160	X	5025	-0-	-135	-0-	180	1	4834	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
10	5332	X	4848	-0-	-484	-0-	178	1	4660	3	Y	9	9	0			2
							10	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227896 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8925 - 10088

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
08	2604	X	2013	-0-	-591	-0-	2004	3	9	9	Y	8	8	0			2
*09	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	98	1	2624	3	Y	12	12	0			2
							13	9									
*10	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	114	1	2973	3	Y	11	11	0			2
							12	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 227898 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9068 - 10233

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
08	3906	X	3882	-0-	-24	-0-	3874	3	8	9	Y	7	7	0			2
*09	3780	X	3608	-0-	-172	-0-	130	1	3467	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
10	3906	X	3604	-0-	-302	-0-	132	1	3461	3	Y	10	10	0			2
							11	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 227989 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8958 - 10226

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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 #: 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229468 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9826 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	4357	-0-	-76	-0-	167 11	1 9	4179	3	Y	10	10	0			2
06	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	167 10	1 9	4186	3	Y	9	9	0			2
07	4433	X	4118	-0-	-315	-0-	4107	3	11	9	Y	10	10	0			2
08	4216	X	4123	-0-	-93	-0-	4115	3	8	9	Y	7	7	0			2
*09	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	156 12	1 9	4169	3	Y	11	11	0			2
*10	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	159 11	1 9	4155	3	Y	10	10	0			2

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229470 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	3769	-0-	-1067	-0-	144 9	1 9	3616	3	Y	8	8	0			2
06	4680	X	4546	-0-	-134	-0-	173 8	1 9	4365	3	Y	7	7	0			2
07	4836	X	4646	-0-	-190	-0-	4638	3	8	9	Y	7	7	0			2
08	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4545	3	7	9	Y	6	6	0			2
*09	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	180 10	1 9	4840	3	Y	9	9	0			2
*10	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	177 10	1 9	4649	3	Y	9	9	0			2

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229542 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9824 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2667	-0-	-247	-0-	103 9	1 9	2555	3	Y	8	7	0			2
06	2730	X	2560	-0-	-170	-0-	98 7	1 9	2455	3	Y	6	6	0			2
07	2821	X	2513	-0-	-308	-0-	2505	3	8	9	Y	7	7	0			2
08	2418	N	2417	-0-	-1	-0-	2411	3	6	9	Y	5	5	0			2
*09	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	99 9	1 9	2645	3	Y	8	8	0			2
*10	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	88 7	1 9	2331	3	Y	6	7	0			1

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
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-
08	2015	X	1329	-0-	-686	-0-	1329	3			Y	-0-					-0-
*09	1980	X	477	-0-	-1503	-0-	17	1	460	3	Y	-0-					-0-
10	2046	X	1179	-0-	-867	-0-	43	1	1136	3	Y	-0-					-0-

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230270 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9990 - 10175

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 230463 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9844 - 10082

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
08	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3781	3	3	9	Y	3	3	0			1
*09	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	143	1	3819	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
*10	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	150	1	3931	3	Y	4	4	0			1
							4	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230595 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10116

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
08	3782	X	3462	-0-	-320	-0-	3453	3	9	9	Y	8	8	0			2
*09	3690	X	3626	-0-	-64	-0-	130	1	3483	3	Y	12	12	0			2
							13	9									
*10	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	132	1	3443	3	Y	11	11	0			2
							12	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230882 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8928 - 10266

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
08	4278	X	3531	-0-	-747	-0-	3511	3	20	9	Y	18	18	0			5
*09	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	130	1	3485	3	Y	27	27	0			5
							30	9									
10	3751	X	3675	-0-	-76	-0-	134	1	3513	3	Y	25	25	0			5
							28	9									

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
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
08	3534	X	3340	-0-	-194	-0-	3328	3	12	9	Y	11	11	0			3
*09	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	128	1	3420	3	Y	16	16	0			3
							18	9									
10	3534	X	3343	-0-	-191	-0-	122	1	3204	3	Y	15	15	0			3
							17	9									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231986 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8872 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3937	X	3528	-0-	-409	-0-	3522	3	6	9	Y	5	5	0			1
*09	3840	X	3545	-0-	-295	-0-	127	1	3410	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
10	3937	X	3571	-0-	-366	-0-	131	1	3432	3	Y	7	7	0			1
							8	9									

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232511 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8830 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2598	3	3	9	Y	3	3	0			1
*09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	66	1	1794	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
10	1736	N	1660	-0-	-76	-0-	61	1	1595	3	Y	4	4	0			1
							4	9									

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232621 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 8902 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4867	X	4243	-0-	-624	-0-	4228	3	15	9	Y	14	14	0			4
*09	4710	X	4388	-0-	-322	-0-	157	1	4207	3	Y	22	22	0			4
							24	9									
10	4867	X	4313	-0-	-554	-0-	158	1	4133	3	Y	20	20	0			4
							22	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232792 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10004 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2834	3	20	9	Y	18	18	0			5
*09	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	103	1	2753	3	Y	27	27	0			5
							30	9									
*10	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	105	1	2753	3	Y	24	24	0			5
							26	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233705 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8754 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	5952	X	5396	-0-	-556	-0-	1	1	5374	3	Y	19	19	0			5
							21	9									
*09	5850	X	5709	-0-	-141	-0-	204	1	5474	3	Y	28	28	0			5
							31	9									
10	6014	X	5612	-0-	-402	-0-	205	1	5378	3	Y	26	26	0			5
							29	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
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-
08	3100	X	3029	-0-	-71	-0-	3029	3			Y	-0-					-0-
*09	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	114	1	3040	3	Y	-0-					-0-
*10	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	115	1	3017	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
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
08	4619	X	4165	-0-	-454	-0-	1	1	4150	3	Y	13	13	0			4
							14	9									
*09	4470	X	4226	-0-	-244	-0-	151	1	4053	3	Y	20	20	0			4
							22	9									
10	4619	X	4044	-0-	-575	-0-	148	1	3876	3	Y	18	18	0			4
							20	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234149 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8744 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	5456	X	5310	-0-	-146	-0-	1	1	5285	3	Y	22	22	0			6
							24	9									
*09	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	192	1	5166	3	Y	33	33	0			6
							36	9									
10	5394	X	5183	-0-	-211	-0-	189	1	4961	3	Y	30	30	0			6
							33	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234518 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8862 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4247	X	4208	-0-	-39	-0-	4195	3	13	9	Y	12	12	0			3
*09	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	159	1	4258	3	Y	18	18	0			3
							20	9									
10	4433	X	4415	-0-	-18	-0-	162	1	4235	3	Y	16	16	0			3
							18	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234523 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8882 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	3			Y	-0-					-0-
*09	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	203	1	5451	3	Y	-0-					-0-
*10	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	182	1	4785	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
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
08	2046	N	1713	-0-	-333	-0-	1704	3	9	9	N	8	8	0			2
*09	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	62	1	1677	3	N	12	12	0			2
							13	9									
10	1767	N	1709	-0-	-58	-0-	62	1	1635	3	N	11	11	0			2
							12	9									

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 235530 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8764 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	5549	X	4861	-0-	-688	-0-	1	1	4840	3	Y	18	18	0			5
							20	9									
*09	5370	X	5171	-0-	-199	-0-	185	1	4956	3	Y	27	27	0			5
							30	9									
10	5332	X	5005	-0-	-327	-0-	183	1	4794	3	Y	25	25	0			5
							28	9									

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
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
08	2666	N	2135	-0-	-531	-0-	2126	3	9	9	Y	8	8	0			2
*09	2220	N	2181	-0-	-39	-0-	78	1	2090	3	Y	12	12	0			2
							13	9									
*10	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	75	1	1965	3	Y	11	11	0			2
							12	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237091 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10128 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	6386	X	5702	-0-	-684	-0-	1	1	5677	3	Y	22	22	0			6
							24	9									
*09	6360	X	5531	-0-	-829	-0-	197	1	5298	3	Y	33	33	0			6
							36	9									
10	6386	X	5737	-0-	-649	-0-	209	1	5495	3	Y	30	30	0			6
							33	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
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
08	3596	X	1959	-0-	-1637	-0-	1941	3	18	9	N	16	16	0			5
*09	3630	X	2558	-0-	-1072	-0-	90	1	2442	3	N	24	24	0			5
							26	9									
10	3534	X	2446	-0-	-1088	-0-	89	1	2333	3	N	22	22	0			5
							24	9									

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
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									
08	15841	X	14561	-0-	-1280	-0-	2	1	14555	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
*09	15510	X	15005	-0-	-505	-0-	538	1	14459	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
10	15686	X	15188	-0-	-498	-0-	558	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
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									
08	16182	X	15031	-0-	-1151	-0-	2	1	15006	3	Y	21	21	0			6
							23	9									
*09	16080	X	16002	-0-	-78	-0-	574	1	15392	3	Y	33	33	0			6
							36	9									
10	16430	X	15892	-0-	-538	-0-	583	1	15276	3	Y	30	30	0			6
							33	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
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									
08	14447	X	14447	-0-	-0-	-0-	2	1	14423	3	Y	20	20	0			6
							22	9									
*09	14194	X	14194	-0-	-0-	-0-	509	1	13651	3	Y	31	31	0			6
							34	9									
*10	13653	X	13653	-0-	-0-	-0-	501	1	13121	3	Y	28	28	0			6
							31	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
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									
08	12493	X	11420	-0-	-1073	-0-	1	1	11402	3	Y	15	15	0			4
							17	9									
*09	12120	X	11923	-0-	-197	-0-	427	1	11472	3	Y	22	22	0			4
							24	9									
10	12493	X	11792	-0-	-701	-0-	432	1	11338	3	Y	20	20	0			4
							22	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
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									
08	3658	X	2958	-0-	-700	-0-	212	1	2737	2	N	8					68
							9	9									
09	3540	X	2770	-0-	-770	-0-	322	1	2448	2	N	-0-					68
10	3224	X	2344	-0-	-880	-0-	177	1	2165	2	N	2					70
							2	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

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
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									
08	2914	X	2662	-0-	-252	-0-	309	1	2343	2	N	9					209
							10	9									
09	2820	X	2512	-0-	-308	-0-	289	1	2214	2	N	8					217
							9	9									
10	2728	X	2646	-0-	-82	-0-	306	1	2339	2	N	1	1	8			217
							1	9									

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232174 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8772 - 10120

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
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									
08	3100	X	2919	-0-	-181	-0-	209	1	2692	2	N	16					215
							18	9									
09	3000	X	2567	-0-	-433	-0-	71	1	2484	2	N	11	193	1			33
							12	9									
10	3007	X	2415	-0-	-592	-0-	181	1	2216	2	N	16	1	8			48
							18	9									

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235146 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 8708 - 10095

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
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									
08	5084	X	4177	-0-	-907	-0-	301	1	3873	2	N	3					43
							3	9									
09	4890	X	4308	-0-	-582	-0-	195	1	4111	2	N	2					45
							2	9									
10	4929	X	4530	-0-	-399	-0-	343	1	4184	2	N	3	1	8			47
							3	9									

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242520 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8810 - 10098

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
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									
08	3968	X	3867	-0-	-101	-0-	276	1	3563	2	N	25					100
							28	9									
09	3840	X	3654	-0-	-186	-0-	192	1	3436	2	N	24					124
							26	9									
10	3906	X	3642	-0-	-264	-0-	274	1	3343	2	N	23	2	8			145
							25	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4650	X	3986	-0-		-664	-0-		461	1	3502	2	N	21	1	8			155
									23	9									
09	4500	X	4028	-0-		-472	-0-		463	1	3542	2	N	21	1	8			175
									23	9									
10	4340	X	4063	-0-		-277	-0-		466	1	3565	2	N	29	2	8			202
									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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1209	N	1083	-0-		-126	-0-		77	1	996	2	N	9					149
									10	9									
09	1275	N	1275	-0-		-0-	-0-		255	1	1003	2	N	15					164
									17	9									
10	1395	N	1052	-0-		-343	-0-		79	1	961	2	N	11					175
									12	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4371	X	4110	-0-		-261	-0-		287	1	3704	2	N	108	1	8			179
									119	9									
09	4230	X	3526	-0-		-704	-0-		269	1	3250	2	N	6					185
									7	9									
10	4092	X	4005	-0-		-87	-0-		302	1	3684	2	N	17	2	8			200
									19	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2356	N	2074	-0-		-282	-0-		81	1	1993	2	N	-0-					118
09	2130	N	1977	-0-		-153	-0-		75	1	1902	2	N	-0-					118
*10	1939	N	1939	-0-		-0-	-0-		71	1	1853	2	N	14					132
									15	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 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
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							
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	50	1	1016	2	N	5					117
							121	3	6	9							
09	1140	N	1131	-0-	-9	-0-	46	1	960	2	N	13					130
							111	3	14	9							
*10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	43	1	982	2	N	-0-					130
							122	3									

WOODS "B" WELL #: 2 RRCID -> 134439 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9855 - 10117

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									
08	1519	N	1162	-0-	-357	-0-	45	1	1117	2	N	-0-					45
09	1260	N	1035	-0-	-225	-0-	39	1	996	2	N	-0-					45
10	1519	N	1170	-0-	-349	-0-	43	1	1118	2	N	8					53
							9	9									

WOODS "B" WELL #: 3 RRCID -> 139335 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9790 - 10045

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									
08	434	N	302	-0-	-132	-0-	12	1	290	2	N	-0-					25
09	330	N	271	-0-	-59	-0-	10	1	250	2	N	10					35
							11	9									
*10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	13	1	353	2	N	2					37
							2	9									

WOODS "B" WELL #: 4 RRCID -> 161185 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9769 - 10030

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
08	1426	N	623	-0-	-803	-0-	24	1	599	2	N	-0-					23
09	1230	N	921	-0-	-309	-0-	35	1	878	2	N	7					30
							8	9									
*10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	21	1	554	2	N	-0-					30

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	111	1	2735	2	N	8					178
							9	9									
09	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	100	1	2529	2	N	4					182
							4	9									
*10	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	85	1	2228	2	N	8					190
							9	9									

WOODS "B" WELL #: 5 RRCID -> 184364 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2542	X	2290	-0-	-252	-0-	89	1	2200	2	N	1					88
							1	9									
09	2460	X	2275	-0-	-185	-0-	86	1	2172	2	N	15					103
							17	9									
10	2542	X	2230	-0-	-312	-0-	81	1	2130	2	N	17					120
							19	9									

WOODS "B" WELL #: 7 RRCID -> 184706 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8804 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	58	1	1440	2	N	-0-					73
09	3000	N	3002	-0-	2	2	114	1	2869	2	N	17					90
							19	9									
*10	2130	N	2128	-0-	-2	-0-	78	1	2035	2	N	14	60	1			44
							15	9									

WOODS "B" WELL #: 11 RRCID -> 208435 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 8714 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	108	1	2661	2	N	3					160
							3	9									
09	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	123	1	3110	2	N	15					175
							17	9									
10	2666	X	2485	-0-	-181	-0-	91	1	2387	2	N	6	166	1			15
							7	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2573	N	1720	-0-	-853	-0-	67	1	1653	2	N	-0-					30
09	2400	N	1932	-0-	-468	-0-	73	1	1851	2	N	7					37
							8	9									
*10	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	73	1	1905	2	N	-0-					37

WOODS "B" WELL #: 12 RRCID -> 210900 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8664 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2480	N	1788	-0-	-692	-0-	69	1	1713	2	N	5					32
							6	9									
09	1980	N	1754	-0-	-226	-0-	67	1	1686	2	N	1					33
							1	9									
*10	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	67	1	1770	2	N	4					37
							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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	62	1	1298	2	N	7					132
							157	3	8	9							
09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	56	1	1176	2	N	-0-					132
							137	3									
10	1581	N	1451	-0-	-130	-0-	53	1	1242	2	N	-0-	122	1			10
							156	3									

WOODS "B" WELL #: 9 RRCID -> 225461 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8792 - 10057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3348	X	3259	-0-	-89	-0-	126	1	3125	2	N	7					137
							8	9									
09	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	129	1	3264	2	N	8					145
							9	9									
10	3348	X	3255	-0-	-93	-0-	118	1	3101	2	N	33	118	1			60
							36	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
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									
08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	42	1	1044	2	N	-0-					15
09	1290	N	1136	-0-	-154	-0-	43	1	1091	2	N	2					17
							2	9									
10	1333	N	997	-0-	-336	-0-	36	1	958	2	N	3					20
							3	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
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							
08	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	140	1	2881	2	N	19					67
							346	3	21	9							
09	3120	X	2792	-0-	-328	-0-	113	1	2394	2	N	5					72
							279	3	6	9							
*10	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	128	1	3004	2	N	-0-					72
							376	3									

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234541 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8712 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	181	1	3728	2	N	17					62
							448	3	19	9							
09	3990	X	3972	-0-	-18	-0-	160	1	3394	2	N	20					82
							396	3	22	9							
*10	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	160	1	3742	2	N	23					105
							468	3	25	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
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							
08	21266	X	18204	-0-	-3062	-0-	167	1	15970	2	N	136	179	1			22
							1917	3	150	9							
09	19800	X	18135	-0-	-1665	-0-	146	1	15963	2	N	150					172
							1861	3	165	9							
10	20460	X	17925	-0-	-2535	-0-	201	1	15619	2	N	139	178	1			133
							1952	3	153	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
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
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	1			N	-0-					50
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	1			N	-0-					50
*10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	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
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
08	1240	N	1203	-0-	-37	-0-	1189	2	14	9	Y	13	1	8			17
09	1320	N	1059	-0-	-261	-0-	1053	2	6	9	Y	5	15	1			7
10	1054	N	823	-0-	-231	-0-	773	2	50	9	Y	45					52

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
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
08	INC G-10		2042	-0-	2042	2042	2029	2	13	9	Y	12					17
09	INC G-10		851	-0-	851	2893	847	2	4	9	Y	4	15	1			6
10	INC G-10		-0-	-0-	-0-	2893					Y	-0-					6

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
08	2604	X	2027	-0-	-577	-0-	2014	2	13	9	Y	12					66
09	2340	X	1525	-0-	-815	-0-	1521	2	4	9	Y	4	57	1			13
10	2263	X	1298	-0-	-965	-0-	1298	2			Y	-0-					13

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
08	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	1119	2	13	9	Y	12					66
09	1350	N	1083	-0-	-267	-0-	1077	2	6	9	Y	5	57	1			14
10	1364	N	770	-0-	-594	-0-	770	2			Y	-0-					14

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 213530 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9948 - 10080

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
08	1736	X	1331	-0-	-405	-0-	1318	2	13	9	Y	12					26
09	1680	X	1273	-0-	-407	-0-	1269	2	4	9	Y	4	22	1			8
10	1736	X	1095	-0-	-641	-0-	1095	2			Y	-0-					8

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 265773 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 9850 - 10093

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
08	8835	X	7402	-0-	-1433	-0-	7389	2	13	9	N	12	1	8			83
09	8550	X	6926	-0-	-1624	-0-	6918	2	8	9	N	7	2	8			88
10	8773	X	5517	-0-	-3256	-0-	5515	2	2	9	N	2	2	8			88

FOREST OIL CORPORATION 275740
COOK GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 099469 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10054 - 10229

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-
08	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	2			N	-0-					-0-
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					-0-
*10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-

HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100001 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10011 - 10175

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-
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
09	540	N	525	-0-	-15	-0-	525	2			N	-0-					-0-
10	527	N	449	-0-	-78	-0-	449	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100728 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9845 - 10122

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-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	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
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-
08	341	N	169	-0-	-172	-0-	169	2			N	-0-					-0-
09	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	2			N	-0-					-0-
*10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 114383 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9870 - 10152

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICKARD WELL #: 1 RRCID -> 118002 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9909 - 10152

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-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 118214 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9036 - 10158

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-
08	3100	N	3800	-0-	700	700	3786	2	14	9	N	13	4	8			9
09	3000	N	2980	-0-	-20	680	2958	2	22	9	N	20					29
*10	3100	N	3521	-0-	421	1101	3495	2	26	9	N	24					53

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222337 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10038 - 10226

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
08	3627	X	3295	-0-	-332	-0-	3294	2	1	9	Y	1					42
09	3510	X	3211	-0-	-299	-0-	3208	2	3	9	Y	3					45
10	3627	X	3273	-0-	-354	-0-	3266	2	7	9	Y	6					51

COOK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222340 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8872 - 10240

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
08	3100	N	3749	-0-	649	649	3747	2	2	9	N	2	2	8			27
09	3000	N	5773	-0-	2773	3422	5731	2	42	9	N	38	1	8			64
*10	3100	N	4620	-0-	1520	4942	4605	2	15	9	N	14					78

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222633 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10033 - 10180

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
08	2387	X	1754	-0-	-633	-0-	1746	2	8	9	Y	7					32
09	2310	X	1757	-0-	-553	-0-	1753	2	4	9	Y	4	1	8			35
10	2387	X	2081	-0-	-306	-0-	2035	2	46	9	Y	42	45	1			32

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1364	N	1088	-0-	-276	-0-	1088	2			N	-0-					25
09	1200	N	1169	-0-	-31	-0-	1169	2			N	-0-					25
*10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					25

COOK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223258 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10069 - 10197

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
08	1612	N	1479	-0-	-133	-0-	1479	2			N	-0-					51
09	1650	N	1107	-0-	-543	-0-	1105	2	2	9	N	2					53
10	1612	N	1088	-0-	-524	-0-	1088	2			N	-0-					53

DICKARD WELL #: 4 RRCID -> 226948 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9972 - 10212

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
08	2387	N	2372	-0-	-15	-0-	2368	2	4	9	N	4					55
09	2160	N	2146	-0-	-14	-0-	2140	2	6	9	N	5					60
10	2387	N	2247	-0-	-140	-0-	2247	2			N	-0-					60

DICKARD WELL #: 2 RRCID -> 230649 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10099 - 10196

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
08	2852	X	2450	-0-	-402	-0-	2450	2			N	-0-					71
09	2640	X	2289	-0-	-351	-0-	2287	2	2	9	N	2					73
10	2666	X	2519	-0-	-147	-0-	2517	2	2	9	N	2					75

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231277 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9920 - 10144

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
08	434	N	219	-0-	-215	-0-	219	2			N	-0-					33
09	360	N	214	-0-	-146	-0-	214	2			N	-0-					33
10	434	N	255	-0-	-179	-0-	255	2			N	-0-					33

HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231449 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9998 - 10156

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
08	744	N	117	-0-	-627	-0-	117	2			N	-0-					34
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					34
*10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					34

FURRH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233172 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF.10056 - 10206

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
08	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2198	2	3	9	N	3					90
09	1890	N	1827	-0-	-63	-0-	1825	2	2	9	N	2					92
10	2201	N	2173	-0-	-28	-0-	2173	2			N	-0-					92

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
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
08	2201	N	2178	-0-	-23	-0-	2178	2			N	-0-					39
09	2040	N	1934	-0-	-106	-0-	1925	2	9	9	N	8					47
10	2201	N	2181	-0-	-20	-0-	2091	2	90	9	N	82	102	1			27

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 236375 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10182 - 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
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
08	2232	N	2116	-0-	-116	-0-	2115	2	1	9	Y	1					23
09	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2090	2	3	9	Y	3					26
10	2263	N	2155	-0-	-108	-0-	2148	2	7	9	Y	6					32

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 240417 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9968 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2657	2	3	9	N	3	91	1			20
09	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					20
*10	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2478	2	2	9	N	2					22

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 242057 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10254 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2666	N	2610	-0-	-56	-0-	2602	2	8	9	Y	7					11
09	2490	N	2478	-0-	-12	-0-	2478	2			Y	-0-					11
10	2635	N	2539	-0-	-96	-0-	2539	2			Y	-0-	11	1			-0-

GMX RESOURCES INC. 311408
SHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211924 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8672 - 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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			Y	-0-					-0-

WINSTON CLARK GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 264493 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 10314 PERF.10700 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	21917	X	18983	-0-	-2934	-0-	18808	2	175	9	Y	159	1	8			257
09	21210	X	16751	-0-	-4459	-0-	16584	2	167	9	Y	152	192	1	13	8	204
10	21917	X	18466	-0-	-3451	-0-	18294	2	172	9	Y	156	191	1			169

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
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
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	280	2	1	9	Y	1	2	1			1
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	289	2	2	9	Y	2					3
*10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	189	2	1	9	Y	1	2	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
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
08	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3691	2	39	9	Y	35					88
09	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3747	2	28	9	Y	25	81	1			32
*10	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4199	2	25	9	Y	23					55

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
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
08	4619	X	4378	-0-	-241	-0-	4354	2	24	9	Y	22	47	1	1	8	25
09	4470	X	4117	-0-	-353	-0-	4086	2	31	9	Y	28					53
*10	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4360	2	40	9	Y	36	48	1			41

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
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
08	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5023	2	44	9	Y	40	87	1			47
09	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4677	2	58	9	Y	53					100
10	4991	X	4809	-0-	-182	-0-	4737	2	72	9	Y	65	89	1			76

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
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
08	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	2974	2	31	9	Y	28	1	8			65
09	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2737	2	21	9	Y	19	59	1	1	8	24
*10	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2803	2	17	9	Y	15					39

GROSS WELL #: 4 RRCID -> 242879 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9708 - 11259

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
08	4712	X	3933	-0-	-779	-0-	3913	2	20	9	Y	18	31	1	1	8	20
09	4260	X	3692	-0-	-568	-0-	3668	2	24	9	Y	22					42
10	4402	X	4149	-0-	-253	-0-	4116	2	33	9	Y	30	40	1			32

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218576 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8866 - 10196

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
08	2170	N	1395	-0-	-775	-0-	1387	2	8	9	N	7					142
09	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					142
10	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	1585	2	56	9	N	51	166	1			27

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

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									
08	1302	N	1300	-0-	-2	-0-	76	1	1222	2	N	2	2	8			5
							2	9									
09	1290	N	1259	-0-	-31	-0-	76	1	1182	2	N	1	1	8			5
							1	9									
*10	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	81	1	1239	2	N	2	2	8			5
							2	9									

FIELDS, ISAIAH JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 096850 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 8935 - 9237

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									
08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	219	1	1042	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	257	1	1112	2	Y	-0-					1
*10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	278	1	1107	2	Y	-0-	1	1			-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	260	1	1237	2	Y	2	5	1			4
							2	9									
09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	266	1	1153	2	Y	-0-					4
10	1395	N	1134	-0-	-261	-0-	227	1	905	2	Y	2	3	1			3
							2	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3677	X	3249	-0-	-428	-0-	190	1	3038	2	Y	19	10	1	7	8	2
							21	9									
09	3210	X	3021	-0-	-189	-0-	183	1	2834	2	Y	4	4	8			2
							4	9									
10	3317	X	2881	-0-	-436	-0-	175	1	2672	2	Y	31	15	1	3	8	15
							34	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1829	N	1821	-0-	-8	-0-	316	1	1501	2	Y	4	7	1			6
							4	9									
09	1770	N	1709	-0-	-61	-0-	321	1	1388	2	Y	-0-					6
*10	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	383	1	1525	2	Y	-0-	6	1			-0-

WHITTAKER WELL #: 1 RRCID -> 192545 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10120 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2232	X	1344	-0-	-888	-0-	558	1	784	2	Y	2	1	8			53
							2	9									
09	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	540	1	972	2	Y	5					58
							6	9									
10	1178	N	238	-0-	-940	-0-	126	1	112	2	Y	-0-					58

WHITTAKER WELL #: 2 RRCID -> 197543 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	589	N	572	-0-	-17	-0-	570	2	2	9	N	2					137
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	420	2	8	9	N	7					144
10	310	N	275	-0-	-35	-0-	272	2	3	9	N	3					147

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
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									
08	217	N	201	-0-	-16	-0-	30	1	163	2	N	7					174
							8	9									
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	22	1	124	2	N	106	176	1			104
							117	9									
*10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	47	1	270	2	N	35					139
							39	9									

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 199015 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10126 - 10287

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
08	1426	N	918	-0-	-508	-0-	141	1	777	2	N	-0-					152
09	1410	N	575	-0-	-835	-0-	88	1	487	2	N	-0-					152
10	589	N	252	-0-	-337	-0-	37	1	215	2	N	-0-					152

ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 202278 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10112 - 10286

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									
08	1240	N	1051	-0-	-189	-0-	161	1	890	2	N	-0-					152
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	145	1	800	2	N	-0-					152
*10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	153	1	879	2	N	25					177
							28	9									

MOHON GU WELL #: 3 RRCID -> 203631 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9148 - 10010

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									
08	4712	X	4565	-0-	-147	-0-	786	1	3736	2	Y	39	55	1			58
							43	9									
09	4500	X	4175	-0-	-325	-0-	776	1	3357	2	Y	38					96
							42	9									
*10	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	880	1	3506	2	Y	20	60	1			56
							22	9									

DINKLE WELL #: 1 RRCID -> 203783 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10096 - 10262

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									
08	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	368	1	2600	2	N	16	3	8			92
							18	9									
09	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	276	1	1861	2	N	9					101
							10	9									
*10	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	347	1	1658	2	N	40					141
							44	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	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

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
08	1736	N	492	-0-	-1244	-0-	60	1	426	2	N	5					99
							6	9									
09	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	211	1	1418	2	N	11					110
							12	9									
*10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	158	1	758	2	N	2					112
							2	9									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 4 RRCID -> 206254 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9814 - 9992

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-
08	217	N	175	-0-	-42	-0-	10	1	165	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	191	-0-	-19	-0-	11	1	180	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	216	-0-	-63	-0-	12	1	204	2	Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 6 RRCID -> 206499 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9734 - 9742

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLALOCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 207070 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8835 - 10230

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									
08	1705	N	1223	-0-	-482	-0-	77	1	1135	2	N	10	2	8			80
							11	9									
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	67	1	1000	2	N	9					89
							10	9									
*10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	70	1	1038	2	N	16					105
							18	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
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									
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	83	1	1220	2	N	5					117
							6	9									
09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	86	1	1275	2	N	2					119
							2	9									
10	1240	N	728	-0-	-512	-0-	46	1	682	2	N	-0-					119

MOHON GU WELL #: 8 RRCID -> 208433 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9212 - 10258

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 7 RRCID -> 208979 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9286 - 10453

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									
08	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	482	1	2293	2	Y	20	25	1			22
							22	9									
09	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	490	1	2119	2	Y	16					38
							18	9									
*10	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	559	1	2226	2	Y	7	26	1			19
							8	9									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 10 RRCID -> 211745 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10065

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									
08	2077	N	1105	-0-	-972	-0-	60	1	1045	2	Y	-0-					25
09	1470	N	1018	-0-	-452	-0-	57	1	961	2	Y	-0-					25
10	1178	N	999	-0-	-179	-0-	57	1	941	2	Y	1					26
							1	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
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									
08	2108	N	1735	-0-	-373	-0-	109	1	1604	2	N	20	1	8			116
							22	9									
09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	106	1	1572	2	N	16					132
							18	9									
*10	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	146	1	2169	2	N	69					201
							76	9									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 6 RRCID -> 213032 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10004 - 10083

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									
08	155	N	107	-0-	-48	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	86	-0-	-34	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	8	1	138	2	Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 4 RRCID -> 213452 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9318 - 10425

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									
08	3875	X	3420	-0-	-455	-0-	587	1	2792	2	Y	37	45	1			48
							41	9									
09	3750	X	3129	-0-	-621	-0-	581	1	2514	2	Y	31					79
							34	9									
10	3813	X	2893	-0-	-920	-0-	580	1	2309	2	Y	4	42	1			41
							4	9									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 5 RRCID -> 213726 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8794 - 10063

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									
08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	76	1	1308	2	Y	8					12
							9	9									
09	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	147	1	2463	2	Y	24					36
							26	9									
*10	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	136	1	2243	2	Y	19					55
							21	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
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-
08	682	N	621	-0-	-61	-0-	108	1	512	2	Y	1					1
							1	9									
09	570	N	502	-0-	-68	-0-	94	1	408	2	Y	-0-					1
10	589	N	568	-0-	-21	-0-	114	1	454	2	Y	-0-	1	1			-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
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									
08	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	674	1	3207	2	Y	25	38	1			36
							28	9									
09	3690	X	3121	-0-	-569	-0-	580	1	2513	2	Y	25					61
							28	9									
10	3875	X	2223	-0-	-1652	-0-	445	1	1772	2	Y	5	36	1			30
							6	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
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									
08	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	114	1	1677	2	N	1					105
							1	9									
09	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	111	1	1657	2	N	6	1	8			110
							7	9									
*10	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	122	1	1813	2	N	32					142
							35	9									

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
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									
08	3162	X	2864	-0-	-298	-0-	182	1	2681	2	Y	1	1	8			137
							1	9									
09	3060	X	2416	-0-	-644	-0-	152	1	2264	2	Y	-0-					137
10	3162	X	2218	-0-	-944	-0-	140	1	2077	2	Y	1	1	8			137
							1	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
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									
08	1922	N	1569	-0-	-353	-0-	99	1	1460	2	N	9	2	8			52
							10	9									
09	1950	N	1779	-0-	-171	-0-	111	1	1659	2	N	8					60
							9	9									
*10	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	116	1	1720	2	N	8	1	8			67
							9	9									

DINKLE WELL #: 4 RRCID -> 222255 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10064 - 10242

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									
08	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	129	1	913	2	N	10	2	8			149
							11	9									
09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	162	1	1089	2	N	12					161
							13	9									
10	1023	N	990	-0-	-33	-0-	162	1	776	2	N	47					208
							52	9									

DINKLE WELL #: 5 RRCID -> 222256 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF.10042 - 10214

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
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					142
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	19	1	129	2	N	-0-					142
*10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	24	1	114	2	N	-0-					142

DINKLE WELL #: 6 RRCID -> 222257 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10004 - 10242

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									
08	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	310	1	2188	2	N	5	4	8			142
							6	9									
09	2070	X	1912	-0-	-158	-0-	246	1	1660	2	N	5	1	8			146
							6	9									
10	2139	X	1636	-0-	-503	-0-	277	1	1326	2	N	30					176
							33	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
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									
08	1147	N	977	-0-	-170	-0-	61	1	896	2	Y	18	2	8			25
							20	9									
09	1170	N	1162	-0-	-8	-0-	73	1	1088	2	Y	1	25	1	1	8	-0-
							1	9									
*10	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	92	1	1367	2	Y	91					91
							100	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
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-
08	3224	X	1529	-0-	-1695	-0-	1494	2	35	9	N	32	32	0			-0-
09	2670	X	1386	-0-	-1284	-0-	1332	2	54	9	N	49	49	0			-0-
10	2728	X	2002	-0-	-726	-0-	71	1	1883	2	N	44	44	0			-0-
							48	9									

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
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-
08	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3153	2	59	9	N	54	54	0			-0-
09	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2402	2	90	9	N	82	82	0			-0-
*10	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	109	1	2847	2	N	74	74	0			-0-
							81	9									

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
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-
08	3131	X	2501	-0-	-630	-0-	2479	2	22	9	N	20	20	0			-0-
09	2610	X	2146	-0-	-464	-0-	2112	2	34	9	N	31	31	0			-0-
10	2263	X	2134	-0-	-129	-0-	77	1	2026	2	N	28	28	0			-0-
							31	9									

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
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-
08	2573	X	2449	-0-	-124	-0-	2427	2	22	9	N	20	20	0			-0-
09	2370	X	2354	-0-	-16	-0-	2321	2	33	9	N	30	30	0			-0-
*10	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	113	1	2951	2	N	28	28	0			-0-
							31	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
DINKLE WELL #: 7 RRCID -> 223587 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9931 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2232	X	1818	-0-	-414	-0-	224	1	1582	2	N	11	2	8			129
							12	9									
09	1950	N	1635	-0-	-315	-0-	210	1	1416	2	N	8					137
							9	9									
10	2263	N	1809	-0-	-454	-0-	307	1	1469	2	N	30					167
							33	9									

ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 224719 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10080 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1581	N	1469	-0-	-112	-0-	225	1	1240	2	N	4					94
							4	9									
09	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	332	1	1834	2	N	9	1	8			102
							10	9									
*10	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	337	1	1938	2	N	25					127
							28	9									

ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 224720 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8921 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	92	1	508	2	N	1	1	8			82
							1	9									
09	750	N	251	-0-	-499	-0-	38	1	213	2	N	-0-					82
10	713	N	255	-0-	-458	-0-	38	1	217	2	N	-0-					82

DINKLE WELL #: 8 RRCID -> 225122 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9894 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	396	1	2797	2	N	7					39
							8	9									
09	2790	X	2297	-0-	-493	-0-	296	1	1994	2	N	6					45
							7	9									
10	2883	X	2185	-0-	-698	-0-	371	1	1777	2	N	34					79
							37	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	2467	X	2467	-0-		-0-	-0-	558	1	1906	2	N	3					37
								3	9									
09	2975	X	2975	-0-		-0-	-0-	504	1	2460	2	N	10					47
								11	9									
*10	3302	X	3302	-0-		-0-	-0-	486	1	2797	2	N	17					64
								19	9									

DINKLE WELL #: 10 RRCID -> 225276 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10058 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	2790	X	2550	-0-		-240	-0-	316	1	2231	2	N	3	3	8			200
								3	9									
09	2981	X	2981	-0-		-0-	-0-	385	1	2596	2	N	-0-					200
10	2790	X	868	-0-		-1922	-0-	150	1	718	2	N	-0-					200

ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 226254 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9994 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2383	N	2383	-0-		-0-	-0-	365	1	2016	2	N	2	171	1	1	8	35
								2	9									
09	2040	N	1816	-0-		-224	-0-	278	1	1535	2	N	3					38
								3	9									
*10	2475	N	2475	-0-		-0-	-0-	353	1	2030	2	N	84					122
								92	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	3441	X	2473	-0-		-968	-0-	157	1	2315	2	N	1	1	8			166
								1	9									
09	3330	X	2689	-0-		-641	-0-	169	1	2517	2	N	3					169
								3	9									
10	3441	X	2374	-0-		-1067	-0-	147	1	2174	2	N	48	1	8			216
								53	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
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									
08	3441	X	2964	-0-	-477	-0-	367	1	2596	2	N	1	1	8			164
							1	9									
09	2970	X	2287	-0-	-683	-0-	295	1	1989	2	N	3					167
							3	9									
10	2914	X	2198	-0-	-716	-0-	374	1	1787	2	N	34	158	1			43
							37	9									

AMIS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227983 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8964 - 10238

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-
08	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2000	2	39	9	N	35	35	0			-0-
09	2310	N	1411	-0-	-899	-0-	1352	2	59	9	N	54	54	0			-0-
10	2945	X	2458	-0-	-487	-0-	88	1	2316	2	N	49	49	0			-0-
							54	9									

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228318 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8890 - 10288

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-
08	3317	X	3141	-0-	-176	-0-	3116	2	25	9	N	23	23	0			-0-
09	3150	X	2316	-0-	-834	-0-	2279	2	37	9	N	34	34	0			-0-
10	3255	X	3216	-0-	-39	-0-	117	1	3065	2	N	31	31	0			-0-
							34	9									

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230226 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8924 - 10324

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-
08	2325	X	1367	-0-	-958	-0-	1322	2	45	9	N	41	41	0			-0-
09	1590	X	961	-0-	-629	-0-	893	2	68	9	N	62	62	0			-0-
10	1333	X	1030	-0-	-303	-0-	35	1	933	2	N	56	56	0			-0-
							62	9									

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230227 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8936 - 10268

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-
08	2480	X	165	-0-	-2315	-0-	134	2	31	9	N	28	28	0			-0-
09	1680	N	1111	-0-	-569	-0-	1064	2	47	9	N	43	43	0			-0-
*10	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	55	1	1452	2	N	39	39	0			-0-
							43	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
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-
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	874	2	68	9	N	62	62	0			-0-
09	1050	N	736	-0-	-314	-0-	633	2	103	9	N	94	94	0			-0-
*10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	37	1	987	2	N	86	86	0			-0-
							95	9									

BLALOCK "A" WELL #: 8 RRCID -> 234310 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9948 - 10236

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
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	N	-0-					45
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	2	N	-0-					45
*10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	N	-0-					45

ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 238159 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8902 - 10256

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									
08	961	N	470	-0-	-491	-0-	71	1	393	2	N	5	1	8			59
							6	9									
09	840	N	732	-0-	-108	-0-	112	1	617	2	N	3					62
							3	9									
*10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	120	1	690	2	N	-0-					62

BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 242952 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 10179

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
08	23157	X	20626	-0-	-2531	-0-	20518	2	108	9	N	98	190	1	12	8	117
09	22050	X	19259	-0-	-2791	-0-	19140	2	119	9	N	108	3	8			222
10	22506	X	20092	-0-	-2414	-0-	20014	2	78	9	N	71	177	1	1	8	115

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
BLALOCK "A" WELL #: 17H RRCID -> 262182 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10360 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	33201	X	29937	-0-	-3264	-0-	2118	1	27728	2	Y	83	5	8			269
							91	9									
09	31740	X	28032	-0-	-3708	-0-	2032	1	25909	2	Y	83	160	1	1	8	191
							91	9									
10	32798	X	27161	-0-	-5637	-0-	2059	1	25099	2	Y	3	1	8			193
							3	9									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 262594 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 10036

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									
08	3038	X	2885	-0-	-153	-0-	156	1	2699	2	Y	27					90
							30	9									
09	2940	X	2148	-0-	-792	-0-	120	1	2021	2	Y	6					96
							7	9									
10	2976	X	2533	-0-	-443	-0-	144	1	2370	2	Y	17					113
							19	9									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 15H RRCID -> 264376 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10105 - 13858

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									
08	40424	X	36481	-0-	-3943	-0-	2164	1	34124	2	N	175	179	1			202
							193	9									
09	39120	X	33486	-0-	-5634	-0-	2044	1	31234	2	N	189	185	1			206
							208	9									
10	39153	X	34183	-0-	-4970	-0-	2116	1	31838	2	N	208	177	1	13	8	224
							229	9									

DINKLE WELL #: 12H RRCID -> 264377 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10328 - 14381

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
08	33015	X	25977	-0-	-7038	-0-	25876	2	101	9	N	92	5	8			211
09	30750	X	24645	-0-	-6105	-0-	24565	2	80	9	N	73	178	1	1	8	105
10	31775	X	26072	-0-	-5703	-0-	25873	2	199	9	N	181	179	1	1	8	106

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 095670 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9979 - 10223

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
08	930	N	773	-0-	-157	-0-	773	2			N	-0-					38
09	870	N	767	-0-	-103	-0-	767	2			N	-0-					38
10	837	N	735	-0-	-102	-0-	735	2			N	-0-					38

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FINKLEA WELL #: 1 RRCID -> 105311 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8989 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

WASHINGTON, E. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 107289 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10042 - 10285

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									
08	868	N	690	-0-	-178	-0-	44	1	645	2	N	1					79
							1	9									
09	840	N	653	-0-	-187	-0-	41	1	604	2	N	7					86
							8	9									
*10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	53	1	756	2	N	4					90
							4	9									

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134446 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 8855 - 10216

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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
08	DLQ G-10		3460	-0-	3460	3460	663	1	2797	2	N	-0-					17
09	DLQ G-10		3377	-0-	3377	6837	647	1	2730	2	N	-0-					17
*10	10355	X	3518	-0-	-6837	-0-	679	1	2839	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

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
08	DLQ G-10		1922	-0-	1922	1922	122	1	1800	2	Y	-0-					8
09	DLQ G-10		1762	-0-	1762	3684	113	1	1649	2	Y	-0-					8
*10	1600	N	1909	-0-	309	3993	125	1	1784	2	Y	-0-					8

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217415 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9053 - 10408

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
08	DLQ G-10		3815	-0-	3815	3815	243	1	3572	2	Y	-0-					6
09	DLQ G-10		3617	-0-	3617	7432	231	1	3386	2	Y	-0-					6
*10	11243	X	3811	-0-	-7432	-0-	249	1	3562	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	DLQ G-10		3038	-0-	3038	3038	578	1	2439	2	Y	19					55
							21	9									
09	DLQ G-10		2936	-0-	2936	5974	562	1	2374	2	Y	-0-					55
*10	8945	X	2971	-0-	-5974	-0-	569	1	2378	2	Y	22					77
							24	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	DLQ G-10		3833	-0-	3833	3833	785	1	3045	2	N	3					61
							3	9									
09	DLQ G-10		3589	-0-	3589	7422	710	1	2877	2	N	2					63
							2	9									
*10	11243	X	3821	-0-	-7422	-0-	784	1	3036	2	N	1					64
							1	9									

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 218632 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8880 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	DLQ G-10		1233	-0-	1233	1233	232	1	980	2	Y	19					55
							21	9									
09	DLQ G-10		1201	-0-	1201	2434	230	1	971	2	Y	-0-					55
*10	1600	N	1495	-0-	-105	2329	284	1	1187	2	Y	22					77
							24	9									

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
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
08	DLQ G-10		3776	-0-	3776	3776	240	1	3536	2	Y	-0-					4
09	DLQ G-10		3625	-0-	3625	7401	232	1	3393	2	Y	-0-					4
*10	11047	X	3646	-0-	-7401	-0-	238	1	3408	2	Y	-0-					4

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223760 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8924 - 10269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	DLQ G-10		2584	-0-	2584	2584	164	1	2420	2	Y	-0-					18
09	DLQ G-10		2453	-0-	2453	5037	157	1	2296	2	Y	-0-					18
*10	1600	N	2506	-0-	906	5943	164	1	2342	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
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
08	1984	N	1836	-0-	-148	-0-	117	1	1719	2	N	-0-					42
09	2010	N	1888	-0-	-122	-0-	121	1	1767	2	N	-0-					42
10	1984	N	1961	-0-	-23	-0-	128	1	1833	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
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									
08	DLQ G-10		2087	-0-	2087	2087	428	1	1658	2	Y	1					46
							1	9									
09	DLQ G-10		2028	-0-	2028	4115	401	1	1625	2	Y	2					48
							2	9									
*10	1600	N	2550	-0-	950	5065	521	1	2016	2	Y	12					60
							13	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
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									
08	DLQ G-10		2003	-0-	2003	2003	410	1	1592	2	Y	1					35
							1	9									
09	DLQ G-10		1827	-0-	1827	3830	362	1	1464	2	Y	1					36
							1	9									
*10	1600	N	1978	-0-	378	4208	403	1	1561	2	Y	13					49
							14	9									

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
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									
08	DLQ G-10		1870	-0-	1870	1870	383	1	1486	2	Y	1					48
							1	9									
09	DLQ G-10		1552	-0-	1552	3422	307	1	1244	2	Y	1					49
							1	9									
*10	1600	N	1566	-0-	-34	3388	319	1	1233	2	Y	13					62
							14	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 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
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
08	DLQ G-10		2080	-0-	2080	2080	132	1	1948	2	Y	-0-					18
09	DLQ G-10		1882	-0-	1882	3962	120	1	1762	2	Y	-0-					18
*10	1600	N	1953	-0-	353	4315	128	1	1825	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
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									
08	DLQ G-10		2465	-0-	2465	2465	505	1	1958	2	Y	2					40
							2	9									
09	DLQ G-10		2209	-0-	2209	4674	437	1	1770	2	Y	2					42
							2	9									
*10	1600	N	2371	-0-	771	5445	484	1	1874	2	Y	12					54
							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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1984	N	1907	-0-	-77	-0-	1907	2			Y	-0-					2
09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			Y	-0-					2
*10	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			Y	-0-					2

TUTT, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 118364 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9558 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	4	1	209	2	Y	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	4	1	221	2	Y	-0-					-0-
*10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	5	1	229	2	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TUTT, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 154068 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10056 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	33	1	1624	2	Y	9	14	1			3
							10	9									
09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	31	1	1623	2	Y	8					11
							9	9									
*10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	30	1	1522	2	Y	8	14	1			5
							9	9									

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8730 - 8968

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
08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			Y	-0-					2
09	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			Y	-0-					2
*10	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			Y	-0-					2

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176572 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 9996

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
08	3503	X	3116	-0-	-387	-0-	3110	2	6	9	Y	5					7
09	3480	X	3167	-0-	-313	-0-	3161	2	6	9	Y	5	6	1			6
10	3596	X	3193	-0-	-403	-0-	3186	2	7	9	Y	6	7	1			5

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178378 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9044 - 10150

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2013 - PLUGGED 06-07-2013

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180626 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8790 - 10110

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
08	3348	X	3157	-0-	-191	-0-	3144	2	13	9	Y	12					18
09	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3486	2	14	9	Y	13	16	1	1	8	14
*10	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3350	2	15	9	Y	14	17	1	1	8	10

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
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-
08	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			Y	-0-					-0-
09	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			Y	-0-					-0-
*10	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188198 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8788 - 10454

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-
08	4340	X	3919	-0-	-421	-0-	3919	2			Y	-0-					-0-
09	4170	X	2740	-0-	-1430	-0-	2740	2			Y	-0-					-0-
10	4278	X	2763	-0-	-1515	-0-	2763	2			Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 188352 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 8746 - 8994

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-
08	2821	X	2671	-0-	-150	-0-	2671	2			Y	-0-					-0-
09	2730	X	2397	-0-	-333	-0-	2397	2			Y	-0-					-0-
*10	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197157 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8788 - 10070

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-
08	3844	X	3669	-0-	-175	-0-	3669	2			Y	-0-					-0-
09	3720	X	3432	-0-	-288	-0-	3432	2			Y	-0-					-0-
10	3813	X	2227	-0-	-1586	-0-	2227	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10316 PERF. 1003 - 9466

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-
08	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2			Y	-0-					-0-
09	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			Y	-0-					-0-
*10	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8714 - 9990

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-
08	2325	N	2318	-0-	-7	-0-	2318	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3613	-0-	613	613	3613	2			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3654	-0-	554	1167	3654	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202063 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 10034

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-
08	3255	X	2757	-0-	-498	-0-	2757	2			Y	-0-					-0-
09	3180	X	2210	-0-	-970	-0-	2210	2			Y	-0-					-0-
10	3286	X	2264	-0-	-1022	-0-	2264	2			Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
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
08	5549	X	5288	-0-	-261	-0-	5260	2	28	9	Y	25					37
09	5370	X	5157	-0-	-213	-0-	5131	2	26	9	Y	24	33	1	3	8	25
10	5549	X	5165	-0-	-384	-0-	5135	2	30	9	Y	27	30	1	1	8	21

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
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
08	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	6157	2	39	9	Y	35					50
09	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6024	2	37	9	Y	34	45	1	2	8	37
10	6045	X	5674	-0-	-371	-0-	5635	2	39	9	Y	35	43	1	2	8	27

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
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
08	15314	X	14633	-0-	-681	-0-	14495	2	138	9	Y	125	96	1			70
09	15420	X	14613	-0-	-807	-0-	14477	2	136	9	Y	124	101	1			93
10	15934	X	15099	-0-	-835	-0-	14950	2	149	9	Y	135	195	1			33

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
08	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	8301	2	101	9	Y	92	69	1			51
09	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	8215	2	100	9	Y	91	73	1			69
*10	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	8758	2	112	9	Y	102	146	1			25

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
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
08	1798	N	1691	-0-	-107	-0-	1683	2	8	9	Y	7	6	1			4
09	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1758	2	9	9	Y	8	6	1			6
*10	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1790	2	9	9	Y	8	12	1			2

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 263333 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOCKER (PAGE) 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
HAYNES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178516 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6756 - 6770

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
08	2883 X	2535	-0-	-348	-0-	2517	2	18	9	N	16				31
09	2790 X	2006	-0-	-784	-0-	1982	2	24	9	N	22				53
10	3069 X	2096	-0-	-973	-0-	2062	2	34	9	N	31	28	1		56

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BERRY OIL COMP. 068157
MEEK-HAYNES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242396 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6559 - 6567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	1271	X	1177	-0-	-94	-0-	181	1	996	2	N	-0-					120
09	1230	X	1138	-0-	-92	-0-	183	1	955	2	N	-0-					120
10	1209	X	1180	-0-	-29	-0-	181	1	999	2	N	-0-					120

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
BLALOCK WELL #: 4 RRCID -> 186405 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6850 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2015	X	1405	-0-	-610	-0-	1385	2	20	9	N	18					167
09	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					167
10	1395	X	1224	-0-	-171	-0-	1210	2	14	9	N	13					180

BOWLES ENERGY, INC. 084097
BLOCKER, VEF UNIT 2 WELL #: 1 C RRCID -> 221574 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6468 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	103	1	337	2	N	4	2	8			75
							4	9									
*09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	128	1	331	2	N	35	89	1			21
							39	9									
*10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	152	1	325	2	N	7	1	8			27
							8	9									

CHALKER OPERATING INC. 142283
BROWN, J. O. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 257693 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6466 - 6476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4391					N	-0-					-0-
*06	4391		NO RPT	-0-	-4391	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2013 - PLUGGED 06-25-2013

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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 232441 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 6557 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	896	X	896	-0-	-0-	-0-	57	1	692	2	N	-0-					22
							147	3									
09	750	X	726	-0-	-24	-0-	50	1	558	2	N	-0-					22
							118	3									
10	744	X	613	-0-	-131	-0-	42	1	470	2	N	1					23
							100	3	1	9							

SABINE OIL & GAS LLC 742142
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 3 RRCID -> 227862 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 6532 - 6568

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									
08	620	X	149	-0-	-471	-0-	8	1	138	2	Y	3					5
							3	9									
09	600	X	279	-0-	-321	-0-	16	1	263	2	Y	-0-					5
10	279	X	117	-0-	-162	-0-	7	1	110	2	Y	-0-					5

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250705 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 6550

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254649 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 6658

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263632 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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 #: 2 RRCID -> 233312 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5752 - 5790

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
C.C. FORBES WELL #: 1 RRCID -> 226703 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5770 - 5806

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 2-T RRCID -> 138807 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 6672 - 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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
*10	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			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

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
08	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	1563	1			N	-0-					113
09	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	1			N	-0-					113
10	1364	X	1099	-0-	-265	-0-	1099	3			N	-0-					113

BALDWIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 170836 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6496 - 6502

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
08	997	X	997	-0-	-0-	-0-	531	1	465	3	N	1					28
							1	9									
09	981	X	981	-0-	-0-	-0-	529	1	450	3	N	2					30
							2	9									
10	930	X	565	-0-	-365	-0-	305	1	260	3	N	-0-	2	5			28

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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
JUSTICE, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 136971 COMPL. DATE 08/05/1990 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 6532 - 6548

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	803	-0-	-1987	-0-	752	2	51	9	Y	46	176	1			50
08	2790	X	800	-0-	-1990	-0-	739	2	61	9	Y	55					105
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					105
10	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					105

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
KEYS, WARREN WELL #: 1 RRCID -> 155214 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6636 - 6641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	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

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
08	310	X	106	-0-	-204	-0-	105	2	1	9	N	1	1	8			37
09	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					37
10	341	X	227	-0-	-114	-0-	194	2	33	9	N	30					67

SABINE OIL & GAS LLC 742142
BRUCE WELL #: 1 RRCID -> 116788 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

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									
08	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	341	1	5869	2	N	27	1	8			140
							30	9									
09	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	330	1	5759	2	N	7					147
							8	9									
*10	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	341	1	5997	2	N	25	137	1			35
							28	9									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 232046 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 6776

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251229 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6746 - 6747

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 10/07/2010 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6414 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310		-0-	-0-	-310	5520					N	-0-					-0-
06	300		-0-	-0-	-300	5220					N	-0-					-0-
07	310		-0-	-0-	-310	4910					N	-0-					-0-
08	310		NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
09	300		NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-
10	310		NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

BOGGY CREEK (CV SHALE) 10156 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
XTO ENERGY INC. 945936
LONGHORNS DU WELL #: 3 RRCID -> 265225 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 12646 PERF.12527 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	4971		4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
09	4800		2901	-0-	-1899	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
10	4960		2455	-0-	-2505	-0-	2455	2			N	-0-					-0-

BRACHFIELD (RODESSA) 11180 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
JIMMERSON, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 107599 COMPL. DATE 09/29/1983 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6181 - 6187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					58
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					58
10	651	N	580	-0-	-71	-0-	580	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	558	X	555	-0-	-3	-0-	538	2	17	9	N	15					38
09	540	X	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					38
10	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					38

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
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
08	992	N	989	-0-	-3	-0-	958	2	31	9	N	28					168
09	840	N	759	-0-	-81	-0-	742	2	17	9	N	15					183
*10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	823	2	22	9	N	20	164	1			39

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
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
08	1209	N	1142	-0-	-67	-0-	1142	2			N	-0-					80
09	1020	N	750	-0-	-270	-0-	750	2			N	-0-					80
*10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					80

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
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-
08	434	N	333	-0-	-101	-0-	16	1	317	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	330	-0-	-180	-0-	15	1	315	2	Y	-0-					-0-
*10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	16	1	323	2	Y	9					9
							10	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218707 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10630 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	4650	X	4013	-0-	-637	-0-	197	1	3816	2	Y	-0-					-0-
09	4500	X	3518	-0-	-982	-0-	199	1	3319	2	Y	-0-					-0-
10	4650	X	3845	-0-	-805	-0-	187	1	3658	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
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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
09	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220457 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9438 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
08	2542	X	1951	-0-	-591	-0-	96	1	1854	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
09	2310	X	1849	-0-	-461	-0-	105	1	1744	2	Y	-0-	1	0			-0-
10	2294	X	1786	-0-	-508	-0-	87	1	1697	2	Y	2	1	0			1
							2	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
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									
08	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	127	1	2462	2	Y	52	47	0			31
							57	9									
09	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	134	1	2236	2	Y	36	48	0			19
							40	9									
*10	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	122	1	2390	2	Y	116	48	0			87
							128	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221889 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 10585

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-
08	4588	X	3981	-0-	-607	-0-	188	1	3793	2	Y	-0-					-0-
09	4290	X	3704	-0-	-586	-0-	172	1	3532	2	Y	-0-					-0-
10	4433	X	3813	-0-	-620	-0-	181	1	3624	2	Y	7					7
							8	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221977 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10054 - 10598

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-
08	3751	X	3561	-0-	-190	-0-	168	1	3393	2	Y	-0-					-0-
09	3630	X	3483	-0-	-147	-0-	162	1	3321	2	Y	-0-					-0-
10	3751	X	3596	-0-	-155	-0-	171	1	3425	2	Y	-0-					-0-

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 222418 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9893 - 10672

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222474 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9312 - 10513

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									
08	589	N	547	-0-	-42	-0-	25	1	486	2	Y	33	33	0			20
							36	9									
09	540	N	525	-0-	-15	-0-	28	1	463	2	Y	31	35	0			16
							34	9									
10	589	N	561	-0-	-28	-0-	23	1	457	2	Y	74	35	0			55
							81	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
HARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222475 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9520 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4991	X	4617	-0-	-374	-0-	215	1	4333	2	Y	63	53	0			58
							69	9									
09	5010	X	4742	-0-	-268	-0-	218	1	4476	2	Y	44	59	0			43
							48	9									
10	5177	X	4841	-0-	-336	-0-	228	1	4566	2	Y	43	45	0			41
							47	9									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9388 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	403	N	366	-0-	-37	-0-	18	1	345	2	Y	3					5
							3	9									
09	360	N	331	-0-	-29	-0-	18	1	306	2	Y	6					11
							7	9									
10	403	N	339	-0-	-64	-0-	16	1	321	2	Y	2	8	0			5
							2	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222700 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9394 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	113	1	2187	2	Y	39	41	0			23
							43	9									
09	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	124	1	2064	2	Y	33	39	0			17
							36	9									
*10	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	109	1	2131	2	Y	102	43	0			76
							112	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222701 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	158	1	3056	2	Y	30	117	0			45
							33	9									
09	3270	X	3011	-0-	-259	-0-	166	1	2762	2	Y	75					120
							83	9									
10	3379	X	3024	-0-	-355	-0-	144	1	2819	2	Y	55					175
							61	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
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-
08	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	161	1	3122	2	Y	120	43	0			77
							132	9									
09	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	167	1	2777	2	Y	88	99	0			66
							97	9									
*10	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	146	1	2850	2	Y	23					89
							25	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223419 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9470 - 10699

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									
08	3565	X	3117	-0-	-448	-0-	145	1	2936	2	Y	33	41	0			31
							36	9									
09	3210	X	3208	-0-	-2	-0-	147	1	3011	2	Y	45	32	0			44
							50	9									
*10	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	148	1	2962	2	Y	25	45	0			24
							28	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223517 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 9540 - 10624

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									
08	3720	X	3707	-0-	-13	-0-	173	1	3493	2	Y	37	35	0			35
							41	9									
09	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	164	1	3374	2	Y	52	36	0			51
							57	9									
*10	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	176	1	3536	2	Y	64	54	0			61
							70	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224039 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9364 - 10550

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-
08	4030	X	3736	-0-	-294	-0-	184	1	3552	2	Y	-0-					-0-
09	3870	X	3435	-0-	-435	-0-	195	1	3240	2	Y	-0-					-0-
10	3968	X	3470	-0-	-498	-0-	168	1	3293	2	Y	8	2	0			6
							9	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
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
08	2170	N	2062	-0-	-108	-0-	101	1	1960	2	Y	1	51	0			7
							1	9									
09	2070	N	1889	-0-	-181	-0-	107	1	1776	2	Y	5					12
							6	9									
10	1984	N	1942	-0-	-42	-0-	94	1	1842	2	Y	5					17
							6	9									

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
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									
08	5177	X	4332	-0-	-845	-0-	209	1	4044	2	Y	72	168	0			60
							79	9									
09	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	312	1	5191	2	Y	57					117
							63	9									
*10	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	276	1	5386	2	Y	34					151
							37	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
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									
08	3472	X	3237	-0-	-235	-0-	156	1	3022	2	Y	54	32	0			33
							59	9									
09	3270	X	2671	-0-	-599	-0-	147	1	2454	2	Y	64	73	0			24
							70	9									
10	3379	X	3044	-0-	-335	-0-	145	1	2829	2	Y	64	45	0			43
							70	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
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-
08	3627	X	3488	-0-	-139	-0-	141	1	3347	2	N	-0-					-0-
09	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	133	1	3084	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	2981	-0-	-770	-0-	128	1	2853	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
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									
08	3906	X	3648	-0-	-258	-0-	178	1	3438	2	Y	29	60	0			19
							32	9									
09	3600	X	3436	-0-	-164	-0-	193	1	3214	2	Y	26	26	0			19
							29	9									
10	3720	X	3354	-0-	-366	-0-	161	1	3152	2	Y	37					56
							41	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
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									
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	21	1	400	2	N	12					200
							13	9									
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					200
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	26	1	506	2	N	24	154	0			70
							26	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
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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		26	-0-	26	26	5	1	21	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
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-
08	145	X	145	-0-	-0-	-0-	27	1	118	2	N	-0-					-0-
09	122	X	122	-0-	-0-	-0-	19	1	103	2	N	-0-					-0-
10	124	X	106	-0-	-18	-0-	20	1	86	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
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									
08	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	60	1	1169	2	N	4					59
							4	9									
09	1230	N	1169	-0-	-61	-0-	66	1	1102	2	N	1					60
							1	9									
*10	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	58	1	1140	2	N	198	189	0			69
							218	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225459 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9290 - 10430

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									
08	3193	X	2805	-0-	-388	-0-	51	1	2723	2	Y	28					189
							31	9									
09	3090	X	2893	-0-	-197	-0-	54	1	2580	2	Y	235	177	0			247
							259	9									
10	3193	X	2951	-0-	-242	-0-	63	1	2852	2	Y	33	175	0			105
							36	9									

TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226068 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10803 PERF. 9420 - 10650

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									
08	1984	X	1699	-0-	-285	-0-	80	1	1538	2	Y	74	52	0			45
							81	9									
09	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	114	1	1900	2	Y	113	115	0			43
							124	9									
*10	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	112	1	2189	2	Y	64	64	0			43
							70	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226259 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10554 - 10700

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									
08	5642	X	5169	-0-	-473	-0-	244	1	4917	2	Y	7	8	0			6
							8	9									
09	5460	X	5191	-0-	-269	-0-	241	1	4949	2	Y	1	6	0			1
							1	9									
10	5642	X	5144	-0-	-498	-0-	244	1	4898	2	Y	2	1	0			2
							2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	4061	X	3715	-0-	-346	-0-	181	1	3502	2	Y	29					72
							32	9									
09	3660	X	3288	-0-	-372	-0-	185	1	3081	2	Y	20	50	0			42
							22	9									
10	3782	X	3777	-0-	-5	-0-	181	1	3538	2	Y	53	45	0			50
							58	9									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226412 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9384 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3131	X	3109	-0-	-22	-0-	151	1	2911	2	Y	43					146
							47	9									
09	3060	X	2795	-0-	-265	-0-	156	1	2593	2	Y	42	101	0			87
							46	9									
10	3162	X	3075	-0-	-87	-0-	144	1	2822	2	Y	99	92	0			94
							109	9									

TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226676 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9222 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	2	N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227010 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9430 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2387	X	1943	-0-	-444	-0-	92	1	1785	2	Y	60	77	0			39
							66	9									
09	2190	X	1782	-0-	-408	-0-	98	1	1634	2	Y	45	50	0			34
							50	9									
10	2263	X	2031	-0-	-232	-0-	95	1	1853	2	Y	75					109
							83	9									

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227096 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9609 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	42	1	2243	2	Y	-0-					-0-
09	2250	N	2199	-0-	-51	-0-	45	1	2154	2	Y	-0-					-0-
10	2325	N	2261	-0-	-64	-0-	49	1	2212	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
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									
08	930	N	806	-0-	-124	-0-	39	1	755	2	Y	11					64
							12	9									
09	810	N	690	-0-	-120	-0-	38	1	638	2	Y	13					77
							14	9									
10	899	N	860	-0-	-39	-0-	41	1	797	2	Y	20					97
							22	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
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									
08	1457	N	822	-0-	-635	-0-	40	1	779	2	Y	3					32
							3	9									
09	840	N	770	-0-	-70	-0-	43	1	723	2	Y	4					36
							4	9									
*10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	41	1	803	2	Y	8					44
							9	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
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
08	INC G-10		3157	-0-	3157	3157	155	1	3002	2	N	-0-					114
09	INC G-10		2962	-0-	2962	6119	167	1	2784	2	N	10					124
							11	9									
*10	9194	X	3075	-0-	-6119	-0-	150	1	2925	2	N	-0-					124

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
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									
08	3069	X	2655	-0-	-414	-0-	129	1	2498	2	Y	25	12	0			15
							28	9									
09	2910	X	2428	-0-	-482	-0-	135	1	2250	2	Y	39	39	0			15
							43	9									
10	3007	X	2654	-0-	-353	-0-	129	1	2524	2	Y	1	15	0			1
							1	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
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									
08	1798	N	1768	-0-	-30	-0-	32	1	1707	2	Y	26	11	0			20
							29	9									
09	1770	N	1767	-0-	-3	-0-	36	1	1723	2	Y	7					27
							8	9									
10	1798	N	1778	-0-	-20	-0-	38	1	1734	2	Y	5					32
							6	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
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									
08	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	77	1	1498	2	N	25					97
							28	9									
09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	88	1	1459	2	N	18					115
							20	9									
*10	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	81	1	1590	2	N	57					172
							63	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
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									
08	5332	X	4902	-0-	-430	-0-	230	1	4644	2	Y	25	21	0			23
							28	9									
09	4980	X	4722	-0-	-258	-0-	218	1	4479	2	Y	23	23	0			23
							25	9									
10	5146	X	4615	-0-	-531	-0-	219	1	4383	2	Y	12	24	0			11
							13	9									

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 227871 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9683 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	341	N	337	-0-	-4	-0-	63	1	274	2	N	-0-					-0-
09	330	N	287	-0-	-43	-0-	44	1	243	2	N	-0-					-0-
*10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	56	1	241	2	N	-0-					-0-

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
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2013 - PLUGGED 5/4/2013

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228326 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9288 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1395	X	1219	-0-	-176	-0-	58	1	1126	2	Y	32					54
							35	9									
09	1350	X	1063	-0-	-287	-0-	58	1	963	2	Y	38					92
							42	9									
10	1333	X	1286	-0-	-47	-0-	61	1	1195	2	Y	27	71	0			48
							30	9									

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228369 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9472 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	49	1	2633	2	Y	7					50
							8	9									
09	2580	N	2270	-0-	-310	-0-	46	1	2220	2	Y	4					54
							4	9									
*10	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	57	1	2569	2	Y	98	94	0			58
							108	9									

BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228371 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9930 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2201	X	2098	-0-	-103	-0-	36	1	1952	2	Y	100	76	0			95
							110	9									
09	2010	X	1903	-0-	-107	-0-	37	1	1761	2	Y	95					190
							105	9									
10	2077	X	2005	-0-	-72	-0-	43	1	1945	2	Y	15					205
							17	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228630 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10188 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
WILDER WELL #: 3 RRCID -> 228904 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10083 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	364	1	8614	2	Y	51	46	0			29
							56	9									
09	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	351	1	8157	2	Y	44	39	0			34
							48	9									
10	8649	X	6670	-0-	-1979	-0-	285	1	6338	2	Y	43	48	0			29
							47	9									

KEELING WELL #: 1 RRCID -> 229005 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 9632 - 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
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-
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-

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 229008 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	9	N	5	-0-	-4	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
10	217	N	6	-0-	-211	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-

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
05	2821	N	2541	-0-	-280	-0-	71	1	2463	2	Y	6					70
							7	9									
06	2820	N	2691	-0-	-129	-0-	57	1	2499	2	Y	123					193
							135	9									
07	2914	N	2696	-0-	-218	-0-	53	1	2633	2	Y	9	160	0			42
							10	9									
08	3007	X	1620	-0-	-1387	-0-	30	1	1581	2	Y	8					50
							9	9									
09	2850	X	28	-0-	-2822	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					50
10	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					50

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
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									
08	3813	X	3364	-0-	-449	-0-	61	1	3280	2	Y	21	35	0			16
							23	9									
09	3660	X	3404	-0-	-256	-0-	70	1	3332	2	Y	2					18
							2	9									
10	3782	X	3729	-0-	-53	-0-	81	1	3639	2	Y	8					26
							9	9									

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229499 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9680 - 10361

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									
08	2759	X	2684	-0-	-75	-0-	49	1	2604	2	Y	28					78
							31	9									
09	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	53	1	2526	2	Y	74	83	0			69
							81	9									
10	2697	X	2669	-0-	-28	-0-	57	1	2567	2	Y	41					110
							45	9									

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 229535 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10695 - 10720

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

NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 230308 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 10055

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									
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	10	1	42	2	N	4					10
							4	9									
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	8	1	45	2	N	3					13
							3	9									
*10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	12	1	52	2	N	5					18
							6	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230381 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF.11781 - 11399

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-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
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
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-
08	3658	X	2439	-0-	-1219	-0-	99	1	2340	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	2611	-0-	-629	-0-	108	1	2503	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	3095	-0-	-129	-0-	133	1	2962	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
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
08	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	34	1	1803	2	Y	-0-	29	0			-0-
09	1710	X	1154	-0-	-556	-0-	24	1	1130	2	Y	-0-					-0-
*10	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	43	1	1942	2	Y	6					6
							7	9									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230836 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 9270 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	5270	X	4703	-0-	-567	-0-	231	1	4457	2	Y	14					48
							15	9									
09	4950	X	4320	-0-	-630	-0-	243	1	4052	2	Y	23	33	0			38
							25	9									
10	5115	X	4769	-0-	-346	-0-	230	1	4495	2	Y	40	40	0			38
							44	9									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230837 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9774 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	11	1	221	2	Y	6					13
							7	9									
09	240	N	197	-0-	-43	-0-	11	1	182	2	Y	4					17
							4	9									
10	248	N	202	-0-	-46	-0-	9	1	181	2	Y	11	13	0			15
							12	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
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									
08	4448	X	671	-0-	-3777	-0-	32	1	616	2	Y	21	10	0			13
							23	9									
09	610	X	610	-0-	-0-	-0-	34	1	558	2	Y	16	23	0			6
							18	9									
10	713	X	507	-0-	-206	-0-	24	1	477	2	Y	5	8	0			3
							6	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
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									
08	6510	X	5778	-0-	-732	-0-	282	1	5450	2	Y	42	61	0			26
							46	9									
09	6060	X	5436	-0-	-624	-0-	306	1	5096	2	Y	31					57
							34	9									
10	6138	X	5815	-0-	-323	-0-	281	1	5499	2	Y	32	59	0			30
							35	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
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									
08	930	N	925	-0-	-5	-0-	41	1	796	2	Y	80	58	0			49
							88	9									
09	750	N	532	-0-	-218	-0-	27	1	455	2	Y	45	77	0			17
							50	9									
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-	17	0			-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231628 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9412 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	744	N	526	-0-	-218	-0-	25	1	489	2	Y	11	15	0			7
							12	9									
09	750	N	575	-0-	-175	-0-	31	1	522	2	Y	20	19	0			8
							22	9									
10	775	N	696	-0-	-79	-0-	32	1	635	2	Y	26	16	0			18
							29	9									

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231714 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11354 PERF. 9208 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	4898	X	4371	-0-	-527	-0-	80	1	4283	2	Y	7					7
							8	9									
09	4410	X	4385	-0-	-25	-0-	90	1	4295	2	Y	-0-					7
10	4557	X	4402	-0-	-155	-0-	96	1	4306	2	Y	-0-	7	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 #: 10 RRCID -> 232083 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9710 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	806	N	750	-0-	-56	-0-	35	1	685	2	Y	27	23	0			16
							30	9									
09	780	N	712	-0-	-68	-0-	39	1	653	2	Y	18	25	0			9
							20	9									
10	744	N	682	-0-	-62	-0-	32	1	625	2	Y	23	15	0			17
							25	9									

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232172 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 9684 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	37	1	2007	2	Y	2					11
							2	9									
09	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	40	1	1911	2	Y	7	11	0			7
							8	9									
*10	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	46	1	2051	2	Y	31					38
							34	9									

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232173 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9136 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2201	X	1978	-0-	-223	-0-	36	1	1903	2	Y	35					89
							39	9									
09	2130	X	1919	-0-	-211	-0-	38	1	1796	2	Y	77	104	0			62
							85	9									
10	2201	X	1586	-0-	-615	-0-	33	1	1507	2	Y	42					104
							46	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
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									
08	4743	X	3906	-0-	-837	-0-	190	1	3670	2	Y	42					67
							46	9									
09	4320	X	3768	-0-	-552	-0-	211	1	3518	2	Y	35					102
							39	9									
10	4464	X	4196	-0-	-268	-0-	202	1	3938	2	Y	51	79	0			74
							56	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
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									
08	1984	X	1910	-0-	-74	-0-	34	1	1845	2	Y	28	84	0			21
							31	9									
09	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	41	1	1967	2	Y	1					22
							1	9									
10	2325	X	2261	-0-	-64	-0-	49	1	2211	2	Y	1					23
							1	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
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
08	3720	X	3323	-0-	-397	-0-	61	1	3262	2	Y	-0-					3
09	3120	X	3040	-0-	-80	-0-	62	1	2974	2	Y	4					7
							4	9									
10	3255	X	2929	-0-	-326	-0-	63	1	2855	2	Y	10					17
							11	9									

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232421 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 9258 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	5642	X	5244	-0-	-398	-0-	96	1	5144	2	Y	4					47
							4	9									
09	5430	X	4973	-0-	-457	-0-	102	1	4861	2	Y	9					56
							10	9									
10	5084	X	5071	-0-	-13	-0-	109	1	4909	2	Y	48	75	0			29
							53	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
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									
08	4588	X	4473	-0-	-115	-0-	81	1	4363	2	Y	26	41	0			20
							29	9									
09	4380	X	4105	-0-	-275	-0-	84	1	4018	2	Y	3					23
							3	9									
10	4526	X	3565	-0-	-961	-0-	77	1	3486	2	Y	2					25
							2	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 232655 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9552 - 10812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	744	X	476	-0-	-268	-0-	23	1	442	2	N	10					169
							11	9									
09	720	X	424	-0-	-296	-0-	23	1	384	2	N	15					184
							17	9									
*10	733	X	733	-0-	-0-	-0-	35	1	687	2	N	10	162	0			37
							11	9									

NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232732 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 7127 - 10208

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2013 - PLUGGED 05-15-2013

ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 233237 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9493 - 10756

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									
08	8711	X	8304	-0-	-407	-0-	403	1	7790	2	Y	101	171	0			64
							111	9									
09	8430	X	8087	-0-	-343	-0-	445	1	7413	2	Y	208	165	0			107
							229	9									
10	8711	X	8351	-0-	-360	-0-	401	1	7838	2	Y	102					209
							112	9									

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 2 T RRCID -> 234187 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 7573 - 10873

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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234189 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 10731

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									
08	4867	X	3485	-0-	-1382	-0-	140	1	3310	2	Y	32	28	0			14
							35	9									
09	4710	X	3663	-0-	-1047	-0-	150	1	3489	2	Y	22	14	0			22
							24	9									
10	4309	X	3516	-0-	-793	-0-	150	1	3341	2	Y	23	15	0			30
							25	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
WHITE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234198 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9261 - 10411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3069	X	3012	-0-	-57	-0-	55	1	2922	2	Y	32	10	0			24
							35	9									
09	3030	X	2845	-0-	-185	-0-	58	1	2787	2	Y	-0-					24
10	3131	X	2932	-0-	-199	-0-	64	1	2867	2	Y	1					25
							1	9									

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234223 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 11538 PERF. 9274 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	5146	X	4906	-0-	-240	-0-	90	1	4815	2	Y	1					15
							1	9									
09	4680	X	4438	-0-	-242	-0-	91	1	4323	2	Y	22	19	0			18
							24	9									
10	5146	X	4559	-0-	-587	-0-	98	1	4415	2	Y	42					60
							46	9									

DAWSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234403 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10106 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	5053	X	4449	-0-	-604	-0-	216	1	4176	2	Y	52	76	0			32
							57	9									
09	4800	X	4053	-0-	-747	-0-	228	1	3792	2	Y	30					62
							33	9									
10	4960	X	4368	-0-	-592	-0-	211	1	4115	2	Y	38	65	0			35
							42	9									

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234409 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11445 PERF. 9486 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3627	X	3340	-0-	-287	-0-	61	1	3277	2	Y	2					17
							2	9									
09	3360	X	3125	-0-	-235	-0-	64	1	3039	2	Y	20	19	0			18
							22	9									
10	3441	X	3327	-0-	-114	-0-	72	1	3225	2	Y	27					45
							30	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700

DAWSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234610 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9630 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	5549	X	5285	-0-	-264	-0-	258	1	4994	2	Y	30	40	0			18
							33	9									
09	5370	X	5060	-0-	-310	-0-	285	1	4752	2	Y	21					39
							23	9									
*10	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	270	1	5280	2	Y	27	41	0			25
							30	9									

BURKS, C.C GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234664 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9320 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	50	1	2662	2	Y	-0-	76	0			-0-
09	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	52	1	2490	2	Y	2					2
							2	9									
10	2759	N	2568	-0-	-191	-0-	56	1	2504	2	Y	7					9
							8	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234807 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 1000 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	9796	X	5457	-0-	-4339	-0-	267	1	5168	2	Y	20	22	0			12
							22	9									
09	9480	X	4359	-0-	-5121	-0-	246	1	4089	2	Y	22	23	0			11
							24	9									
10	8897	X	4163	-0-	-4734	-0-	200	1	3908	2	Y	50	24	0			37
							55	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
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									
08	3100	X	2620	-0-	-480	-0-	103	1	2432	2	N	77	160	0			105
							85	9									
09	3000	X	2413	-0-	-587	-0-	100	1	2313	2	N	-0-	105	0			-0-
10	2945	X	2618	-0-	-327	-0-	111	1	2477	2	N	27					27
							30	9									

BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 235794 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10148 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
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-
08	775	X	725	-0-	-50	-0-	135	1	590	2	N	-0-					-0-
09	840	X	653	-0-	-187	-0-	101	1	552	2	N	-0-					-0-
10	868	X	608	-0-	-260	-0-	114	1	494	2	N	-0-					-0-

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
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									
08	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	182	1	4318	2	Y	14	12	0			8
							15	9									
09	4320	X	3931	-0-	-389	-0-	162	1	3757	2	Y	11	10	0			9
							12	9									
10	4216	X	2986	-0-	-1230	-0-	128	1	2847	2	Y	10	12	0			7
							11	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
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-
08	3410	X	3200	-0-	-210	-0-	130	1	3070	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	2992	-0-	-308	-0-	124	1	2868	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	3340	-0-	-70	-0-	144	1	3196	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
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-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236088 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9248 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	6262	X	4607	-0-	-1655	-0-	84	1	4511	2	Y	11					52
							12	9									
09	5670	X	5413	-0-	-257	-0-	110	1	5274	2	Y	26	57	0			21
							29	9									
10	5704	X	5526	-0-	-178	-0-	119	1	5372	2	Y	32					53
							35	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
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-
08	1643	N	1449	-0-	-194	-0-	59	1	1390	2	N	-0-					-0-
09	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	91	1	2123	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	1472	-0-	-78	-0-	63	1	1409	2	N	-0-					-0-

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
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									
08	4154	X	3818	-0-	-336	-0-	70	1	3738	2	Y	9					63
							10	9									
09	3780	X	3708	-0-	-72	-0-	75	1	3572	2	Y	55	67	0			51
							61	9									
10	3937	X	3789	-0-	-148	-0-	81	1	3641	2	Y	61					112
							67	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
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									
08	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	183	1	4326	2	Y	74	60	0			32
							81	9									
09	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	172	1	3989	2	Y	45	32	0			45
							50	9									
*10	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	180	1	4003	2	Y	48	31	0			62
							53	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
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-
08	2883	X	1998	-0-	-885	-0-	81	1	1917	2	N	-0-					-0-
09	2460	X	1457	-0-	-1003	-0-	60	1	1397	2	N	-0-					-0-
10	2077	X	1155	-0-	-922	-0-	50	1	1105	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
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									
08	5270	X	4821	-0-	-449	-0-	195	1	4624	2	Y	2					17
							2	9									
09	4710	X	4427	-0-	-283	-0-	183	1	4244	2	Y	-0-					17
10	5208	X	4862	-0-	-346	-0-	209	1	4653	2	Y	-0-					17

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700

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
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-
08	3100	X	2929	-0-	-171	-0-	141	1	2788	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2813	-0-	-187	-0-	148	1	2665	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	2905	-0-	-40	-0-	160	1	2745	2	N	-0-					-0-

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
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									
08	4030	X	3443	-0-	-587	-0-	138	1	3273	2	Y	29					54
							32	9									
09	3930	X	3183	-0-	-747	-0-	131	1	3045	2	Y	6					60
							7	9									
10	4061	X	3104	-0-	-957	-0-	132	1	2935	2	Y	34					94
							37	9									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237203 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10103 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	4340	X	3103	-0-	-1237	-0-	126	1	2977	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	2969	-0-	-1231	-0-	123	1	2846	2	N	-0-					-0-
10	3844	X	3279	-0-	-565	-0-	141	1	3138	2	N	-0-					-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237292 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10165 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	4991	X	4134	-0-	-857	-0-	168	1	3966	2	Y	-0-					-0-
09	4650	X	3880	-0-	-770	-0-	160	1	3720	2	Y	-0-					-0-
10	4495	X	4454	-0-	-41	-0-	192	1	4262	2	Y	-0-					-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237583 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10101 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	775	N	633	-0-	-142	-0-	26	1	607	2	N	-0-					-0-
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	28	1	643	2	N	-0-					-0-
10	620	N	613	-0-	-7	-0-	26	1	587	2	N	-0-					-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 237623 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10184 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3472	X	2960	-0-	-512	-0-	120	1	2840	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	2751	-0-	-309	-0-	114	1	2637	2	N	-0-					-0-
*10	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	136	1	3014	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 #: 8 RRCID -> 237624 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10193 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2201	N	1559	-0-	-642	-0-	63	1	1496	2	N	-0-					-0-
09	2010	N	1535	-0-	-475	-0-	63	1	1472	2	N	-0-					-0-
10	1891	N	1502	-0-	-389	-0-	65	1	1437	2	N	-0-					-0-

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
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-
08	4433	X	3971	-0-	-462	-0-	161	1	3810	2	N	-0-					-0-
09	4110	X	3793	-0-	-317	-0-	157	1	3636	2	N	-0-					-0-
10	4216	X	4096	-0-	-120	-0-	176	1	3920	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
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-
08	2821	X	1450	-0-	-1371	-0-	59	1	1391	2	Y	-0-					-0-
09	2730	X	1680	-0-	-1050	-0-	69	1	1611	2	Y	-0-					-0-
10	1891	X	1587	-0-	-304	-0-	68	1	1519	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
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-
08	8494	X	7729	-0-	-765	-0-	313	1	7416	2	N	-0-					-0-
09	8130	X	7314	-0-	-816	-0-	302	1	7012	2	N	-0-					-0-
10	8215	X	7965	-0-	-250	-0-	343	1	7622	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
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-
08	4898	X	2618	-0-	-2280	-0-	106	1	2512	2	Y	-0-					-0-
09	4650	X	2408	-0-	-2242	-0-	99	1	2309	2	Y	-0-					-0-
10	4185	X	2418	-0-	-1767	-0-	104	1	2314	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
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-
08	3937	X	3531	-0-	-406	-0-	143	1	3388	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	3144	-0-	-666	-0-	130	1	3014	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	3291	-0-	-460	-0-	142	1	3149	2	N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
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									
08	3751	X	3163	-0-	-588	-0-	126	1	2984	2	Y	48					80
							53	9									
09	3390	X	2849	-0-	-541	-0-	118	1	2731	2	Y	-0-					80
10	3317	X	3185	-0-	-132	-0-	133	1	2965	2	Y	79					159
							87	9									

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238172 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 10283

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239355 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9070 - 10194

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-
08	3441	X	2892	-0-	-549	-0-	86	1	2806	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	2618	-0-	-652	-0-	80	1	2538	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	2675	-0-	-580	-0-	84	1	2591	2	N	-0-					-0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240044 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 10859

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-
08	T. A.		46	-0-	46	46	2	1	44	2	N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
*10	46	X	-0-	-0-	-46	-0-					N	-0-					-0-

HAYS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242537 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9488 - 10617

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
08	9083	X	6849	-0-	-2234	-0-	276	1	6523	2	Y	45					90
							50	9									
09	8640	X	5446	-0-	-3194	-0-	225	1	5221	2	Y	-0-					90
10	8649	X	6562	-0-	-2087	-0-	280	1	6225	2	Y	52					142
							57	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
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
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	188	2	Y	-0-					1
09	120	N	94	-0-	-26	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					1
*10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	2	Y	-0-					-0-

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242546 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF.10456 - 10682

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									
08	8029	X	7295	-0-	-734	-0-	295	1	6989	2	Y	10	10	0			6
							11	9									
09	7620	X	6975	-0-	-645	-0-	288	1	6686	2	Y	1	6	0			1
							1	9									
10	7843	X	7539	-0-	-304	-0-	324	1	7202	2	Y	12	3	0			10
							13	9									

BOLTON WELL #: 1 RRCID -> 242547 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11322 PERF. 7694 - 11138

05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2013 - PLUGGED 05-23-2013

PIRTLE WELL #: 1 RRCID -> 242548 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 3 - 10892

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									
08	744	X	251	-0-	-493	-0-	8	1	243	2	Y	-0-					85
09	510	X	256	-0-	-254	-0-	17	1	239	2	Y	-0-					85
10	651	X	129	-0-	-522	-0-	3	1	125	2	Y	1					86
							1	9									

SPARKMAN-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242549 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11167 PERF. 9694 - 10908

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									
08	341	X	100	-0-	-241	-0-	3	1	97	2	Y	-0-					134
09	330	X	48	-0-	-282	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					134
10	186	X	73	-0-	-113	-0-	1	1	71	2	Y	1					135
							1	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242550 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10310 - 10891

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-
08	5363	X	4983	-0-	-380	-0-	202	1	4781	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	4664	-0-	-526	-0-	193	1	4471	2	N	-0-					-0-
10	5363	X	5012	-0-	-351	-0-	216	1	4796	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 #: 1 RRCID -> 242552 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9699 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242780 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12106 PERF.12034 - 12086

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-
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	65	1	1251	2	Y	-0-					-0-
09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	76	1	1265	2	Y	20	12	0			8
							22	9									
*10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	70	1	1377	2	Y	37	20	0			25
							41	9									

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242877 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9412 - 10646

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-
08	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	60	1	1188	2	N	-0-					-0-
09	1170	X	985	-0-	-185	-0-	52	1	933	2	N	-0-					-0-
10	1209	X	1110	-0-	-99	-0-	61	1	1049	2	N	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 242878 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9552 - 9680

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 242900 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9154 - 11061

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-
08	1891	N	1724	-0-	-167	-0-	234	1	1490	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1510	-0-	-230	-0-	231	1	1279	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1706	-0-	-30	-0-	276	1	1430	2	N	-0-					-0-

ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 242935 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10692 - 10754

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									
08	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	58	1	1112	2	Y	5	7	0			3
							6	9									
09	1170	N	1128	-0-	-42	-0-	63	1	1052	2	Y	12	9	0			6
							13	9									
10	1178	N	1145	-0-	-33	-0-	55	1	1082	2	Y	7					13
							8	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
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-
08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	79	1	1877	2	Y	-0-					-0-
09	1830	N	421	-0-	-1409	-0-	17	1	404	2	Y	-0-					-0-
10	1922	N	399	-0-	-1523	-0-	17	1	382	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
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									
08	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	64	1	1266	2	N	35					205
							39	9									
09	1500	N	1236	-0-	-264	-0-	61	1	1090	2	N	77	170	0			112
							85	9									
10	1519	N	1363	-0-	-156	-0-	72	1	1235	2	N	51					163
							56	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
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									
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	45	1	874	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	48	1	801	2	Y	-0-					-0-
*10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	48	1	933	2	Y	-0-					-0-

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
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-
08	4836	X	1878	-0-	-2958	-0-	255	1	1623	2	N	-0-					-0-
09	2190	X	1562	-0-	-628	-0-	239	1	1323	2	N	-0-					-0-
10	1891	X	1322	-0-	-569	-0-	214	1	1108	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	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
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									
08	5487	X	5206	-0-	-281	-0-	211	1	4986	2	N	8	5	0			10
							9	9									
09	5460	X	4757	-0-	-703	-0-	196	1	4557	2	N	4	7	0			7
							4	9									
10	5642	X	5326	-0-	-316	-0-	229	1	5082	2	N	14	14	0			2
							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
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									
08	2387	X	1999	-0-	-388	-0-	81	1	1916	2	Y	2					25
							2	9									
09	2310	X	1771	-0-	-539	-0-	73	1	1698	2	Y	-0-					25
10	2139	X	1677	-0-	-462	-0-	72	1	1605	2	Y	-0-					25

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
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									
08	5270	X	3032	-0-	-2238	-0-	120	1	2850	2	Y	56	53	0			25
							62	9									
09	5220	X	2899	-0-	-2321	-0-	118	1	2741	2	Y	36	25	0			36
							40	9									
10	5394	X	4019	-0-	-1375	-0-	171	1	3791	2	Y	52	24	0			64
							57	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
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-
08	3751	X	2051	-0-	-1700	-0-	83	1	1968	2	Y	-0-					-0-
09	3000	X	1937	-0-	-1063	-0-	80	1	1857	2	Y	-0-					-0-
10	3100	X	1824	-0-	-1276	-0-	79	1	1745	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
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-
08	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	218	1	5152	2	Y	-0-					-0-
09	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	206	1	4785	2	Y	-0-					-0-
10	5859	X	4323	-0-	-1536	-0-	186	1	4137	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
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
08	5177	X	4854	-0-	-323	-0-	197	1	4657	2	N	-0-					3
09	5010	X	4582	-0-	-428	-0-	189	1	4393	2	N	-0-					3
10	5022	X	4554	-0-	-468	-0-	196	1	4357	2	N	1	3	0			1
							1	9									

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
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									
08	3224	X	2993	-0-	-231	-0-	141	1	2841	2	Y	10	12	0			9
							11	9									
09	3120	X	2867	-0-	-253	-0-	133	1	2726	2	Y	7	9	0			7
							8	9									
10	3193	X	2899	-0-	-294	-0-	137	1	2754	2	Y	7	7	0			7
							8	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
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-
08	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	85	1	2016	2	Y	-0-					-0-
09	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	83	1	1935	2	Y	-0-					-0-
*10	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	97	1	2149	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
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									
08	2976	X	2553	-0-	-423	-0-	461	1	2015	2	N	70	90	0			89
							77	9									
09	2760	X	2243	-0-	-517	-0-	324	1	1774	2	N	132	155	0			66
							145	9									
10	2759	X	2384	-0-	-375	-0-	424	1	1830	2	N	118	91	0			93
							130	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
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-
08	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	163	1	3853	2	Y	-0-					-0-
09	3630	X	3166	-0-	-464	-0-	131	1	3035	2	Y	-0-					-0-
10	3472	X	3123	-0-	-349	-0-	134	1	2989	2	Y	-0-					-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 244908 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9884 - 10512

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									
08	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	254	1	6020	2	Y	66	57	0			38
							73	9									
09	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	226	1	5239	2	Y	54	50	0			42
							59	9									
10	5456	X	4758	-0-	-698	-0-	202	1	4493	2	Y	57	60	0			39
							63	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245070 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10080 - 10726

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									
08	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	238	1	5624	2	Y	24	22	0			14
							26	9									
09	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	236	1	5487	2	Y	22	19	0			17
							24	9									
10	5518	X	4901	-0-	-617	-0-	210	1	4665	2	Y	24	25	0			16
							26	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245164 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10346 - 10872

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-
08	3410	X	3380	-0-	-30	-0-	137	1	3243	2	N	-0-					-0-
09	3780	X	3309	-0-	-471	-0-	137	1	3172	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	3508	-0-	-398	-0-	151	1	3357	2	N	-0-					-0-

HAYS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245281 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10164 - 10579

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-
08	3968	X	3529	-0-	-439	-0-	143	1	3386	2	Y	-0-					-0-
09	3840	X	3243	-0-	-597	-0-	134	1	3109	2	Y	-0-					-0-
10	3751	X	3256	-0-	-495	-0-	140	1	3116	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
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									
08	527	N	501	-0-	-26	-0-	93	1	405	2	N	3	17	0			4
							3	9									
09	510	N	446	-0-	-64	-0-	65	1	356	2	N	23	19	0			8
							25	9									
10	527	N	470	-0-	-57	-0-	84	1	363	2	N	21	18	0			11
							23	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
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
08	1612	X	1599	-0-	-13	-0-	65	1	1534	2	N	-0-					2
09	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	66	1	1524	2	N	-0-					2
10	1705	X	1611	-0-	-94	-0-	69	1	1542	2	N	-0-	2	0			-0-

DAWSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246218 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10568 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
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-
08	589	X	137	-0-	-452	-0-	6	1	131	2	Y	-0-					-0-
09	420	X	146	-0-	-274	-0-	6	1	140	2	Y	-0-					-0-
*10	339	X	339	-0-	-0-	-0-	15	1	324	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
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									
08	5115	X	4493	-0-	-622	-0-	181	1	4288	2	Y	22	22	0			15
							24	9									
09	4890	X	4132	-0-	-758	-0-	171	1	3959	2	Y	2	15	0			2
							2	9									
10	4929	X	4261	-0-	-668	-0-	182	1	4049	2	Y	27	7	0			22
							30	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
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									
08	3503	X	3061	-0-	-442	-0-	123	1	2913	2	N	23	23	0			16
							25	9									
09	3120	X	2345	-0-	-775	-0-	97	1	2247	2	N	1	16	0			1
							1	9									
10	3162	X	2866	-0-	-296	-0-	122	1	2712	2	N	29	7	0			23
							32	9									

JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247353 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9518 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3069	X	2196	-0-	-873	-0-	89	1	2107	2	Y	-0-					-0-
09	2970	X	2617	-0-	-353	-0-	108	1	2509	2	Y	-0-					-0-
*10	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	142	1	3150	2	Y	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 247354 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10552 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	6417	X	5501	-0-	-916	-0-	223	1	5278	2	Y	-0-					1
09	6030	X	5178	-0-	-852	-0-	214	1	4964	2	Y	-0-					1
10	5921	X	5277	-0-	-644	-0-	227	1	5050	2	Y	-0-					1

SHAW, R.W. WELL #: 1 RRCID -> 247358 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	61	1	1188	2	N	1					163
							1	9									
09	1230	N	1214	-0-	-16	-0-	69	1	1141	2	N	4					167
							4	9									
10	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	61	1	1198	2	N	3					170
							3	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248406 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11296 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1209	N	1127	-0-	-82	-0-	55	1	1071	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	1170	N	1032	-0-	-138	-0-	58	1	973	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	1178	N	985	-0-	-193	-0-	48	1	934	2	Y	3	1	0			2
							3	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 #: 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
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-
08	6851	X	6267	-0-	-584	-0-	254	1	6013	2	Y	-0-					-0-
09	7170	X	5757	-0-	-1413	-0-	238	1	5519	2	Y	-0-					-0-
10	7409	X	6148	-0-	-1261	-0-	265	1	5883	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
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-
08	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	293	1	6936	2	Y	-0-					-0-
09	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	292	1	6786	2	Y	-0-					-0-
10	6913	X	5588	-0-	-1325	-0-	241	1	5347	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
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									
08	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	349	1	8267	2	Y	23	21	0			13
							25	9									
09	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	341	1	7920	2	Y	21	18	0			16
							23	9									
10	8091	X	6788	-0-	-1303	-0-	291	1	6474	2	Y	21	23	0			14
							23	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
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									
08	6417	X	4218	-0-	-2199	-0-	161	1	3817	2	Y	218	187	0			94
							240	9									
09	6210	X	4059	-0-	-2151	-0-	161	1	3743	2	Y	141	95	0			140
							155	9									
10	5549	X	5054	-0-	-495	-0-	209	1	4644	2	Y	183	95	0			228
							201	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
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									
08	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	323	1	7639	2	Y	20	18	0			11
							22	9									
09	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	312	1	7250	2	Y	17	15	0			13
							19	9									
10	7440	X	6131	-0-	-1309	-0-	263	1	5848	2	Y	18	19	0			12
							20	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
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									
08	24211	X	21409	-0-	-2802	-0-	868	1	20540	2	N	1	5	0			2
							1	9									
09	22920	X	20350	-0-	-2570	-0-	833	1	19348	2	N	154	71	0			85
							169	9									
10	23095	X	21475	-0-	-1620	-0-	925	1	20549	2	N	1					86
							1	9									

JARRELL GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 250726 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 11558

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-
08	6107	X	5496	-0-	-611	-0-	223	1	5273	2	Y	-0-					-0-
09	5910	X	5143	-0-	-767	-0-	212	1	4931	2	Y	-0-					-0-
10	5890	X	5332	-0-	-558	-0-	230	1	5102	2	Y	-0-					-0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 251571 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 9593 - 10846

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									
08	279	X	269	-0-	-10	-0-	7	1	174	2	N	80					178
							88	9									
09	330	X	26	-0-	-304	-0-	1	1	14	2	N	10					188
							11	9									
10	341	X	233	-0-	-108	-0-	6	1	136	2	N	83	159	0			96
							91	9									

DUNKLIN WELL #: 2 RRCID -> 251974 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10924 - 10984

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2013 - PLUGGED 05-10-2013

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 255141 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11130 - 15250

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									
08	26350	X	22046	-0-	-4304	-0-	893	1	21139	2	N	13	9	0			17
							14	9									
09	25320	X	21455	-0-	-3865	-0-	878	1	20381	2	N	178	109	0			86
							196	9									
10	24769	X	22806	-0-	-1963	-0-	981	1	21799	2	N	24	97	0			3
							26	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
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									
08	527	N	435	-0-	-92	-0-	17	1	403	2	N	14	11	0			6
							15	9									
09	450	N	418	-0-	-32	-0-	17	1	391	2	N	9	6	0			9
							10	9									
*10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	19	1	428	2	N	10	6	0			13
							11	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
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									
08	32488	X	27647	-0-	-4841	-0-	1117	1	26422	2	Y	98	108	0			64
							108	9									
09	31320	X	26278	-0-	-5042	-0-	1076	1	24989	2	Y	194	123	0			135
							213	9									
10	30845	X	27838	-0-	-3007	-0-	1192	1	26499	2	Y	134	163	0			106
							147	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
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									
08	2759	N	2478	-0-	-281	-0-	256	1	2205	2	N	15	10	1			311
							17	9									
09	2670	N	2099	-0-	-571	-0-	183	1	1910	2	N	5	184	1			132
							6	9									
10	2542	N	1421	-0-	-1121	-0-	121	1	1299	2	N	1					133
							1	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
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	4161	-0-	-520	-0-	334	1	3788	2	Y	35	48	1	9	8	38
							39	9									
08	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	455	1	3916	2	Y	25	18	1			45
							28	9									
09	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	370	1	3855	2	Y	22	43	1	2	8	22
							24	9									
10	4278	X	3986	-0-	-292	-0-	333	1	3581	2	Y	65	48	1	3	8	36
							72	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	5084	X	4418	-0-	-666	-0-	53	1	4336	2	Y	26					115
							29	9									
09	4860	X	4057	-0-	-803	-0-	49	1	4002	2	Y	5	91	1			29
							6	9									
10	4495	X	4359	-0-	-136	-0-	52	1	4279	2	Y	25	1	8			53
							28	9									

JARRELL WELL #: A 2 RRCID -> 247139 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9447 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	5177	X	4854	-0-	-323	-0-	504	1	4331	2	N	17	21	1			241
							19	9									
09	4980	X	4651	-0-	-329	-0-	404	1	4218	2	N	26	185	1			82
							29	9									
10	5022	X	4847	-0-	-175	-0-	410	1	4414	2	N	21					103
							23	9									

POOVEY, J.O. WELL #: 2 RRCID -> 248546 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9554 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	6138	X	5447	-0-	-691	-0-	65	1	5354	2	Y	25					116
							28	9									
09	5820	X	5226	-0-	-594	-0-	62	1	5117	2	Y	43	92	1			67
							47	9									
*10	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	68	1	5571	2	Y	24					91
							26	9									

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250114 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10553 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3317	X	2981	-0-	-336	-0-	308	1	2648	2	Y	23	15	1			37
							25	9									
09	3210	X	2752	-0-	-458	-0-	239	1	2491	2	Y	20	36	1			21
							22	9									
10	3317	X	2872	-0-	-445	-0-	243	1	2610	2	Y	17	26	1			12
							19	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
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									
08	5797	X	5206	-0-	-591	-0-	539	1	4635	2	Y	29	22	1			44
							32	9									
09	5610	X	4731	-0-	-879	-0-	410	1	4278	2	Y	39	41	1			42
							43	9									
10	5549	X	4608	-0-	-941	-0-	390	1	4197	2	Y	19	45	1			16
							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
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									
08	3348	X	3027	-0-	-321	-0-	313	1	2688	2	Y	24	14	1			54
							26	9									
09	3240	X	2702	-0-	-538	-0-	234	1	2440	2	Y	25	52	1			27
							28	9									
10	3348	X	2827	-0-	-521	-0-	238	1	2560	2	Y	26	35	1			17
							29	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
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	12650	X	12650	-0-	-0-	-0-	1024	1	11590	2	N	33	178	1	3	8	141
							36	9									
08	12927	X	12201	-0-	-726	-0-	1267	1	10899	2	N	32	57	1			116
							35	9									
09	12510	X	11031	-0-	-1479	-0-	962	1	10036	2	N	30					146
							33	9									
10	12927	X	11090	-0-	-1837	-0-	940	1	10115	2	N	32					178
							35	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	3100	N	792	-0-	-2308	5038	792	2			Y	-0-					132
*09	3000	N	1100	-0-	-1900	3138	1100	3			Y	-0-					132
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	2208					Y	NO RPT					132

BRITTON, LINDY WELL #: 1 RRCID -> 221139 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3100	N	2132	-0-	-968	13689	2132	2			Y	-0-					125
*09	3000	N	1804	-0-	-1196	12493	1804	3			Y	-0-					125
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	11160					Y	NO RPT					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
05	DLQ G-10		12199	-0-	12199	39243	339 207	1 9	11653	2	Y	188	183	1			63
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
08	70012	X	9558	-0-	-60454	-0-	217	1	9341	2	Y	-0-					63
09	11850	X	9037	-0-	-2813	-0-	900	1	8137	3	Y	-0-					63
10	12214	X	NO RPT	-0-	-12214	-0-					Y	NO RPT					63

BRITTON, LINDY WELL #: 4 RRCID -> 246141 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.10800 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	24248	X	7232	-0-	-17016	-0-	7232	2			Y	-0-					27
*09	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	3			Y	-0-					27
10	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					27

BRITTON, LINDY WELL #: 3H RRCID -> 250905 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9667 PERF.10540 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
FAHLE WELL #: 2 RRCID -> 219188 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9535 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	N	2405	-0-	-292	-0-	78 9	1 9	2318	2	Y	8	12	1			55
06	2580	N	2565	-0-	-15	-0-	118 10	1 9	2437	2	Y	9					64
07	2728	N	2542	-0-	-186	-0-	16 62	1 9	2464	2	Y	56					120
08	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	71 10	1 9	2692	2	Y	9					129
09	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	29 3	1 9	2707	2	Y	3	12	1			120
*10	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2592	2	25	9	Y	23					143

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 219626 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9519 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	1076	1	2790	2	Y	-0-	50	1			16
06	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	137 9	1 9	2833	2	Y	8					24
07	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	831 59	1 9	2839	2	Y	54					78
*08	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	918 12	1 9	2749	2	Y	11					89
*09	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	739 10	1 9	2661	2	Y	9	13	1			85
*10	2914	X	2694	-0-	-220	-0-	2676	2	18	9	Y	16	36	1			65

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
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									
08	3720	X	3659	-0-	-61	-0-	3634	2	25	9	Y	23	6	1			122
09	3600	X	3575	-0-	-25	-0-	154	1	3414	2	Y	6					128
							7	9									
*10	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	6	1	3826	2	Y	21	69	1			80
							23	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
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									
08	2201	N	1846	-0-	-355	-0-	198	1	1646	2	Y	2					435
							2	9									
09	2070	N	1406	-0-	-664	-0-	59	1	1300	2	Y	43	167	1			311
							47	9									
*10	2232	N	1554	-0-	-678	-0-	3	1	1539	2	Y	11					322
							12	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
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									
08	2325	N	1168	-0-	-1157	-0-	130	1	1037	2	Y	1	3	1			21
							1	9									
09	2160	N	1186	-0-	-974	-0-	51	1	1132	2	Y	3					24
							3	9									
*10	2015	N	1215	-0-	-800	-0-	2	1	1198	2	Y	14	17	1			21
							15	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
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									
08	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	53	1	1997	2	Y	13					76
							14	9									
09	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	21	1	1899	2	Y	3	37	1			42
							3	9									
*10	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2023	2	17	9	Y	15					57

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
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									
08	SWR 10		1972	-0-	1972	287429	50	1	1910	2	Y	11					76
							12	9									
09	SWR 10		1553	-0-	1553	288982	17	1	1534	2	Y	2	36	1			42
							2	9									
*10	SWR 10		1562	-0-	1562	290544	1552	2	10	9	Y	9					51

FAHLE WELL #: 5 RRCID -> 228772 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9580 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	5398	X	4042	-0-	-1356	-0-	103	1	3916	2	Y	21					129
							23	9									
09	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	41	1	3806	2	Y	10	12	1			127
							11	9									
10	3100	X	2690	-0-	-410	-0-	2671	2	19	9	Y	17					144

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 229507 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9513 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	465	N	180	-0-	-285	-0-	12	1	168	2	Y	-0-					11
09	1770	N	318	-0-	-1452	-0-	14	1	302	2	Y	2	4	1			9
							2	9									
*10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	1	1	602	2	Y	1	2	1			8
							1	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229689 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9552 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	332	1	3388	2	Y	11	96	1			61
							12	9									
09	3180	X	2774	-0-	-406	-0-	119	1	2632	2	Y	21	10	1			72
							23	9									
*10	3286	X	2945	-0-	-341	-0-	5	1	2882	2	Y	53					125
							58	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
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									
08	3906	X	3622	-0-	-284	-0-	160	1	3460	2	Y	2	6	1			66
							2	9									
09	3720	X	3549	-0-	-171	-0-	153	1	3394	2	Y	2					68
							2	9									
*10	3844	X	3628	-0-	-216	-0-	6	1	3604	2	Y	16	42	1			42
							18	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
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									
08	4278	X	3215	-0-	-1063	-0-	8	1	3196	2	Y	10	41	1			34
							11	9									
09	4080	X	3696	-0-	-384	-0-	158	1	3507	2	Y	28					62
							31	9									
*10	4030	X	3911	-0-	-119	-0-	6	1	3871	2	Y	31	6	1			87
							34	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
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									
08	3658	X	2895	-0-	-763	-0-	96	1	2795	2	Y	4					67
							4	9									
09	3060	X	2485	-0-	-575	-0-	106	1	2347	2	Y	29	37	1			59
							32	9									
*10	3131	X	2768	-0-	-363	-0-	4	1	2720	2	Y	40	29	1			70
							44	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
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									
08	4650	X	4341	-0-	-309	-0-	200	1	4124	2	Y	15	116	1			72
							17	9									
09	4500	X	4182	-0-	-318	-0-	179	1	3978	2	Y	23					95
							25	9									
*10	4526	X	4307	-0-	-219	-0-	7	1	4247	2	Y	48	7	1			136
							53	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
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									
08	3658	X	3504	-0-	-154	-0-	212	1	3247	2	Y	41	6	1			149
							45	9									
09	3540	X	3274	-0-	-266	-0-	141	1	3127	2	Y	5					154
							6	9									
*10	3534	X	3201	-0-	-333	-0-	5	1	3159	2	Y	34	82	1			106
							37	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231592 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9418 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	61	1	2538	2	Y	6	5	1			80
							7	9									
09	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	109	1	2415	2	Y	3					83
							3	9									
*10	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	4	1	2714	2	Y	4	4	1			83
							4	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 231779 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9421 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2480	N	2160	-0-	-320	-0-	418	1	1717	2	Y	23	4	1			77
							25	9									
09	2400	N	1656	-0-	-744	-0-	71	1	1581	2	Y	4					81
							4	9									
*10	2170	N	1418	-0-	-752	-0-	2	1	1397	2	Y	17	43	1			55
							19	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 231939 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9447 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	175	1	212	2	Y	-0-					47
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	8	1	180	2	Y	1	17	1			31
							1	9									
*10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	1	1	238	2	Y	-0-					31

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
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									
08	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	200	1	3422	2	Y	8	6	1			71
							9	9									
09	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	145	1	3210	2	Y	2					73
							2	9									
*10	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	6	1	3510	2	Y	11	42	1			42
							12	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
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									
08	2325	X	2156	-0-	-169	-0-	95	1	2043	2	Y	16					110
							18	9									
09	2190	X	1473	-0-	-717	-0-	63	1	1407	2	Y	3	6	1			107
							3	9									
*10	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	4	1	2282	2	Y	31					138
							34	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
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									
08	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	240	1	2999	2	Y	9	92	1			58
							10	9									
09	2910	X	2296	-0-	-614	-0-	98	1	2174	2	Y	22	9	1			71
							24	9									
*10	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	5	1	3171	2	Y	53					124
							58	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
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									
08	2976	X	2473	-0-	-503	-0-	191	1	2275	2	Y	6	5	1			82
							7	9									
09	3000	X	1648	-0-	-1352	-0-	71	1	1575	2	Y	2	26	1			58
							2	9									
*10	3100	X	1790	-0-	-1310	-0-	3	1	1770	2	Y	15	3	1			70
							17	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
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									
08	2604	N	2581	-0-	-23	-0-	143	1	2403	2	Y	32					183
							35	9									
09	2190	N	1979	-0-	-211	-0-	84	1	1870	2	Y	23	83	1			123
							25	9									
*10	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	4	1	2359	2	Y	45					168
							50	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 232730 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9441 - 10653

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									
08	2015	X	1938	-0-	-77	-0-	1935	2	3	9	Y	3					44
09	2100	X	1908	-0-	-192	-0-	81	1	1807	2	Y	18	24	1			38
							20	9									
*10	2170	X	1875	-0-	-295	-0-	3	1	1841	2	Y	28	19	1			47
							31	9									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 234233 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9547 - 10760

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									
08	3286	X	3025	-0-	-261	-0-	49	1	2942	2	Y	31					176
							34	9									
09	3120	X	2942	-0-	-178	-0-	126	1	2794	2	Y	20	54	1			142
							22	9									
*10	3286	X	2953	-0-	-333	-0-	5	1	2893	2	Y	50					192
							55	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 234363 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 10022 - 10662

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 #: 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
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									
08	3069	X	2894	-0-	-175	-0-	148	1	2746	2	N	-0-	5	1			227
09	2970	X	2909	-0-	-61	-0-	124	1	2749	2	N	33	45	1			215
							36	9									
*10	3069	X	2853	-0-	-216	-0-	5	1	2826	2	N	20	5	1			230
							22	9									

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234948 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8776 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4185	X	3691	-0-	-494	-0-	241	1	3444	2	Y	5	6	1			89
							6	9									
09	3960	X	3332	-0-	-628	-0-	143	1	3177	2	Y	11	31	1			69
							12	9									
*10	4123	X	3316	-0-	-807	-0-	5	1	3288	2	Y	21	6	1			84
							23	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
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									
08	4681	X	4383	-0-	-298	-0-	240	1	4114	2	Y	26	7	1			152
							29	9									
09	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	232	1	5136	2	Y	11	77	1			86
							12	9									
*10	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	8	1	4851	2	Y	31	8	1			109
							34	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
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	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	725	1	2616	2	N	54					368
							59	9									
*08	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	898	1	2808	2	N	39					407
							43	9									
*09	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	673	1	2538	2	N	2	14	1			395
							2	9									
*10	3162	X	2276	-0-	-886	-0-	2234	2	42	9	N	38	191	1			242

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
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
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	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	1275	1	4436	2	Y	61					142
							67	9									
*08	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	1378	1	4186	2	Y	11					153
							12	9									
*09	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	1139	1	4163	2	Y	2	20	1			135
							2	9									
*10	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4215	2	50	9	Y	45	67	1			113

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 236135 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9545 - 10766

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									
08	4278	X	3794	-0-	-484	-0-	163	1	3621	2	Y	9					93
							10	9									
09	4260	X	3859	-0-	-401	-0-	165	1	3657	2	Y	34	49	1			78
							37	9									
*10	4402	X	3511	-0-	-891	-0-	6	1	3437	2	Y	62	42	1			98
							68	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 236442 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9560 - 10765

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									
08	3906	X	3556	-0-	-350	-0-	125	1	3428	2	Y	3	6	1			105
							3	9									
09	3690	X	3253	-0-	-437	-0-	139	1	3084	2	Y	27					132
							30	9									
10	3689	X	3590	-0-	-99	-0-	6	1	3552	2	Y	29	6	1			155
							32	9									

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 4 RRCID -> 236507 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9922 - 10772

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	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	806	1	2837	2	Y	26					84
							29	9									
*08	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	887	1	2721	2	Y	8					92
							9	9									
*09	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	705	1	2605	2	Y	1	13	1			80
							1	9									
*10	2914	X	2662	-0-	-252	-0-	2639	2	23	9	Y	21	36	1			65

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236510 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9764 - 10655

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
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	231	1	143	2	Y	-0-					1
09	180	N	145	-0-	-35	-0-	6	1	139	2	Y	-0-					1
*10	155	N	128	-0-	-27	-0-	1	1	127	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
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									
08	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2494	2	6	9	Y	5					112
09	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	109	1	2416	2	Y	24	39	1			97
							26	9									
*10	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	4	1	2337	2	Y	31					128
							34	9									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238271 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9478 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2883	X	2581	-0-	-302	-0-	119	1	2455	2	Y	6					122
							7	9									
09	2730	X	2419	-0-	-311	-0-	103	1	2291	2	Y	23	41	1			104
							25	9									
*10	2728	X	2641	-0-	-87	-0-	4	1	2591	2	Y	42					146
							46	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9650 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	340	1	97	2	Y	-0-					3
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	Y	-0-					3
*10	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2			Y	-0-					3

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 17 RRCID -> 240431 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 10981 PERF. 9585 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	272	N	272	-0-	-0-	-0-	60	1	212	2	Y	-0-					7
*08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	52	1	158	2	Y	-0-					7
*09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	41	1	151	2	Y	-0-	1	1			6
*10	217	N	193	-0-	-24	-0-	190	2	3	9	Y	3	2	1			7

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 240438 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9616 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	7223	X	6714	-0-	-509	-0-	10	1	6638	2	Y	60					180
							66	9									
09	6990	X	6324	-0-	-666	-0-	270	1	5998	2	Y	51	79	1			152
							56	9									
*10	7347	X	3207	-0-	-4140	-0-	5	1	3159	2	Y	39	57	1			134
							43	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
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									
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	388	1	838	2	Y	3					14
							3	9									
09	1230	N	779	-0-	-451	-0-	34	1	744	2	Y	1	7	1			8
							1	9									
*10	1023	N	604	-0-	-419	-0-	1	1	595	2	Y	7	3	1			12
							8	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
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									
08	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	287	1	3952	2	Y	13	90	1			55
							14	9									
09	4110	X	3974	-0-	-136	-0-	170	1	3782	2	Y	20					75
							22	9									
*10	4247	X	4034	-0-	-213	-0-	7	1	3979	2	Y	44	6	1			113
							48	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
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									
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	113	1	1618	2	Y	6					28
							7	9									
09	1710	N	1629	-0-	-81	-0-	70	1	1555	2	Y	4	14	1			18
							4	9									
*10	1705	N	1642	-0-	-63	-0-	3	1	1617	2	Y	20	10	1			28
							22	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
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									
08	4433	X	4331	-0-	-102	-0-	173	1	4151	2	N	6					205
							7	9									
09	4290	X	4164	-0-	-126	-0-	218	1	3943	2	N	3					208
							3	9									
*10	4433	X	4245	-0-	-188	-0-	206	1	4029	2	N	9					217
							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
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									
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	560	1	76	2	Y	-0-					1
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					1
*10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					1

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
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									
08	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	146	1	2964	2	Y	39					255
							43	9									
09	3000	X	2938	-0-	-62	-0-	124	1	2742	2	Y	65	123	1			197
							72	9									
10	3100	X	2820	-0-	-280	-0-	5	1	2778	2	Y	34					231
							37	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
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									
08	3162	X	2301	-0-	-861	-0-	59	1	2228	2	Y	13					117
							14	9									
09	3000	X	1599	-0-	-1401	-0-	17	1	1576	2	Y	5	55	1			67
							6	9									
*10	3100	X	2717	-0-	-383	-0-	2694	2	23	9	Y	21					88

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
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									
08	4340	X	3234	-0-	-1106	-0-	212	1	3001	2	Y	19					82
							21	9									
09	3870	X	3027	-0-	-843	-0-	130	1	2888	2	Y	8	36	1			54
							9	9									
*10	3689	X	3108	-0-	-581	-0-	5	1	3045	2	Y	53	31	1			76
							58	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
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	2081	-0-	-1236	-0-	461	1	1619	2	Y	1					214
							1	9									
*08	2821	X	1844	-0-	-977	-0-	453	1	1389	2	Y	2					216
							2	9									
*09	2730	X	1366	-0-	-1364	-0-	291	1	1074	2	Y	1	12	1			205
							1	9									
*10	2821	X	1846	-0-	-975	-0-	1840	2	6	9	Y	5	46	1			164

GOODWIN WELL #: 2 RRCID -> 245178 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9735 - 10784

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									
08	6293	X	5869	-0-	-424	-0-	4	1	5817	2	Y	44	10	1			232
							48	9									
09	6090	X	5771	-0-	-319	-0-	249	1	5520	2	Y	2	111	1			123
							2	9									
*10	6293	X	5774	-0-	-519	-0-	9	1	5717	2	Y	44	9	1			158
							48	9									

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245477 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9585 - 10745

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									
08	3689	X	3309	-0-	-380	-0-	133	1	3164	2	Y	11	6	1			77
							12	9									
09	3570	X	3164	-0-	-406	-0-	136	1	3020	2	Y	7	26	1			58
							8	9									
*10	3627	X	3236	-0-	-391	-0-	5	1	3208	2	Y	21	5	1			74
							23	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 246646 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10575 - 10726

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
08	6324	X	5905	-0-	-419	-0-	187	1	5678	2	Y	36	104	1			93
							40	9									
09	6120	X	5564	-0-	-556	-0-	238	1	5280	2	Y	42					135
							46	9									
*10	6138	X	5740	-0-	-398	-0-	9	1	5681	2	Y	45	9	1			171
							50	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
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									
08	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	222	1	4238	2	N	5					295
							6	9									
09	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	185	1	4100	2	N	35	202	1			128
							39	9									
*10	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	6	1	3801	2	N	40					168
							44	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
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									
08	5022	X	4317	-0-	-705	-0-	185	1	4107	2	Y	23	67	1			58
							25	9									
09	4860	X	4328	-0-	-532	-0-	185	1	4110	2	Y	30					88
							33	9									
*10	5022	X	4250	-0-	-772	-0-	7	1	4203	2	Y	36	7	1			117
							40	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
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									
08	3844	X	3484	-0-	-360	-0-	202	1	3270	2	Y	11	6	1			88
							12	9									
09	3720	X	3295	-0-	-425	-0-	142	1	3149	2	Y	4					92
							4	9									
*10	3658	X	3323	-0-	-335	-0-	5	1	3311	2	Y	6	49	1			49
							7	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
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									
08	36895	X	4938	-0-	-31957	-0-	4917	2	21	9	Y	19	9	1			148
09	5190	X	4962	-0-	-228	-0-	214	1	4739	2	Y	8					156
							9	9									
*10	5363	X	5053	-0-	-310	-0-	8	1	5035	2	Y	9	83	1			82
							10	9									

JARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 247674 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9853 - 10724

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									
08	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	283	1	1716	2	Y	4					21
							4	9									
09	1740	N	1661	-0-	-79	-0-	87	1	1568	2	Y	5					26
							6	9									
*10	1829	N	1647	-0-	-182	-0-	80	1	1563	2	Y	4	6	1			24
							4	9									

FAHLE WELL #: 16 RRCID -> 249626 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9867 - 10616

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									
08	3565	X	3424	-0-	-141	-0-	87	1	3312	2	Y	23					166
							25	9									
09	3420	X	3266	-0-	-154	-0-	35	1	3228	2	Y	3	85	1			84
							3	9									
*10	3534	X	3337	-0-	-197	-0-	3297	2	40	9	Y	36					120

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 251516 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9435 - 10559

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 253440 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9853 - 10724

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									
08	2759	X	1843	-0-	-916	-0-	248	1	1591	2	Y	4					26
							4	9									
09	2670	X	1456	-0-	-1214	-0-	76	1	1374	2	Y	5					31
							6	9									
*10	2728	X	2383	-0-	-345	-0-	116	1	2264	2	Y	3	6	1			28
							3	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
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									
08	6200	X	4812	-0-	-1388	-0-	4766	2	46	9	Y	42					123
09	5880	X	4651	-0-	-1229	-0-	243	1	4395	2	Y	12					135
							13	9									
*10	6014	X	4629	-0-	-1385	-0-	222	1	4338	2	Y	63	67	1			131
							69	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
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									
08	4278	X	3882	-0-	-396	-0-	190	1	3667	2	Y	23	8	1			113
							25	9									
09	4140	X	3637	-0-	-503	-0-	156	1	3460	2	Y	19					132
							21	9									
*10	4185	X	3691	-0-	-494	-0-	6	1	3659	2	Y	24	6	1			150
							26	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
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									
08	5425	X	5133	-0-	-292	-0-	140	1	4843	2	N	136	190	1			403
							150	9									
09	5250	X	5022	-0-	-228	-0-	211	1	4689	2	N	111	202	1			312
							122	9									
10	5425	X	4391	-0-	-1034	-0-	7	1	4250	2	N	122					434
							134	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
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									
08	7967	X	7189	-0-	-778	-0-	7147	2	42	9	N	38	13	1			117
09	7710	X	7200	-0-	-510	-0-	310	1	6865	2	N	23					140
							25	9									
*10	7936	X	7382	-0-	-554	-0-	12	1	7286	2	N	76	12	1			204
							84	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
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									
08	9802	X	9802	-0-	-0-	-0-	201	1	9588	2	Y	12	16	1			266
							13	9									
09	9465	X	9465	-0-	-0-	-0-	407	1	9038	2	Y	18	88	1			196
							20	9									
*10	9672	X	8319	-0-	-1353	-0-	14	1	8243	2	Y	56	15	1			237
							62	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
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									
08	4712	X	4049	-0-	-663	-0-	172	1	3807	2	Y	64					306
							70	9									
09	4440	X	3949	-0-	-491	-0-	168	1	3727	2	Y	49	95	1			260
							54	9									
*10	4588	X	4061	-0-	-527	-0-	7	1	3970	2	Y	76					336
							84	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
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									
08	2356	N	2247	-0-	-109	-0-	100	1	2137	2	Y	9	4	1			51
							10	9									
09	2280	N	2141	-0-	-139	-0-	92	1	2037	2	Y	11					62
							12	9									
10	2325	N	2124	-0-	-201	-0-	3	1	2113	2	Y	7	4	1			65
							8	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
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									
08	7967	X	7261	-0-	-706	-0-	7178	2	83	9	Y	75					189
09	7860	X	7755	-0-	-105	-0-	402	1	7289	2	Y	58					247
							64	9									
10	8122	X	7852	-0-	-270	-0-	378	1	7408	2	Y	60	107	1			200
							66	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
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-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
*10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198719 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9634 - 9706

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									
08	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	104	1	2154	2	Y	7	22	1			8
							8	9									
09	2280	N	2149	-0-	-131	-0-	97	1	2033	2	Y	17	20	1			5
							19	9									
*10	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	94	1	1925	2	Y	9	13	1			1
							10	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201666 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9078 - 9750

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									
08	1519	N	1384	-0-	-135	-0-	63	1	1313	2	Y	7	12	1			7
							8	9									
09	1470	N	1099	-0-	-371	-0-	49	1	1028	2	Y	20	20	1			7
							22	9									
*10	1488	N	1360	-0-	-128	-0-	63	1	1285	2	Y	11	16	1			2
							12	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202468 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9132 - 9339

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									
08	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	743	1	1247	2	Y	15					75
							17	9									
09	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	698	1	1186	2	Y	6					81
							7	9									
*10	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	717	1	1310	2	Y	14	47	1			48
							15	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203800 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9624 - 9740

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-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	27	1	292	2	Y	-0-					-0-
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	35	1	389	2	Y	-0-					-0-
*10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	17	1	178	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-		21	1	431	2	Y	-0-					15
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-		28	1	585	2	Y	12					27
								13	9									
10	372	N	143	-0-	-229	-0-		6	1	131	2	Y	5	15	1			17
								6	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1798	N	1578	-0-	-220	-0-		72	1	1500	2	Y	5	11	1			5
								6	9									
09	1620	N	1520	-0-	-100	-0-		68	1	1433	2	Y	17	16	1			6
								19	9									
*10	1612	N	1404	-0-	-208	-0-		65	1	1333	2	Y	5	10	1			1
								6	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	372	N	342	-0-	-30	-0-		16	1	325	2	Y	1	6	1			1
								1	9									
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-		17	1	357	2	Y	1					2
								1	9									
*10	390	N	390	-0-	-0-	-0-		18	1	372	2	Y	-0-					2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 206574 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9412 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1922	N	1578	-0-	-344	-0-		72	1	1487	2	Y	17	48	1			16
								19	9									
09	1710	N	1504	-0-	-206	-0-		68	1	1432	2	Y	4	17	1			3
								4	9									
*10	1643	N	1354	-0-	-289	-0-		62	1	1262	2	Y	27	15	1			15
								30	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
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									
08	3069	X	2625	-0-	-444	-0-	120	1	2492	2	Y	12	16	1			10
							13	9									
09	3330	X	2798	-0-	-532	-0-	127	1	2668	2	Y	3	1	1			12
							3	9									
*10	3441	X	2890	-0-	-551	-0-	133	1	2709	2	Y	44	33	1			23
							48	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208358 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9044 - 9560

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
08	93	N	20	-0-	-73	-0-	1	1	19	2	N	-0-					77
09	180	N	10	-0-	-170	-0-	10	2			N	-0-					77
10	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-					77

TOMPKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213845 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9532 - 9762

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									
08	372	N	89	-0-	-283	-0-	4	1	85	2	N	-0-					43
09	150	N	98	-0-	-52	-0-	4	1	91	2	N	3					46
							3	9									
*10	434	N	144	-0-	-290	-0-	7	1	135	2	N	2					48
							2	9									

ORR-BURKS GU WELL #: 3 RRCID -> 222811 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9264 - 10426

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									
08	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	203	1	1291	2	N	10					144
							11	9									
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	185	1	1128	2	N	4	56	1			92
							4	9									
10	1426	N	1233	-0-	-193	-0-	174	1	1048	2	N	10					102
							11	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
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									
08	372	X	316	-0-	-56	-0-	42	1	268	2	Y	5	9	1			5
							6	9									
09	360	X	266	-0-	-94	-0-	37	1	225	2	Y	4	7	1			2
							4	9									
10	310	X	218	-0-	-92	-0-	30	1	182	2	Y	5	6	1			1
							6	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
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									
08	2170	N	2059	-0-	-111	-0-	276	1	1758	2	Y	23	48	1			55
							25	9									
09	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	264	1	1609	2	Y	30	57	1			28
							33	9									
*10	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	265	1	1597	2	Y	30					58
							33	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
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									
08	1736	N	1575	-0-	-161	-0-	208	1	1327	2	Y	36	103	1			88
							40	9									
09	1800	N	1680	-0-	-120	-0-	231	1	1406	2	Y	39					127
							43	9									
*10	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	236	1	1420	2	Y	40					167
							44	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
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-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	14	1	92	2	Y	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	13	1	82	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	13	1	78	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
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									
08	664	X	664	-0-	-0-	-0-	1	1	641	2	Y	20					27
							22	9									
09	570	X	331	-0-	-239	-0-	1	1	319	2	Y	10	26	1			11
							11	9									
10	589	X	377	-0-	-212	-0-	1	1	372	2	Y	4					15
							4	9									

ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229173 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 10445

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									
08	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	356	1	2267	2	Y	133	167	1			153
							146	9									
09	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	337	1	2054	2	Y	98	170	1			81
							108	9									
10	2542	N	2484	-0-	-58	-0-	335	1	2018	2	Y	119	158	1			42
							131	9									

RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230114 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 10090

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-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

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									
08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	152	1	965	2	Y	43	79	1			99
							47	9									
09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	167	1	1012	2	Y	56	103	1			52
							62	9									
*10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	190	1	1143	2	Y	47					99
							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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	3737	X	3737	-0-		-0-	-0-	1017	1	2688	2	N	29	111	1			15
								32	9									
09	3548	X	3548	-0-		-0-	-0-	969	1	2568	2	N	10					25
								11	9									
10	3782	X	3532	-0-		-250	-0-	961	1	2557	2	N	13					38
								14	9									

RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231953 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 10034

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									
08	2232	X	2041	-0-		-191	-0-	4	1	2003	2	Y	31					62
								34	9									
09	2160	X	1802	-0-		-358	-0-	4	1	1752	2	Y	42	75	1			29
								46	9									
10	2232	X	1753	-0-		-479	-0-	4	1	1698	2	Y	46					75
								51	9									

WORLEY, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 232232 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9547 - 10230

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
08	651	X	645	-0-		-6	-0-	638	2	7	9	N	6					53
09	660	X	625	-0-		-35	-0-	619	2	6	9	N	5					58
10	682	X	654	-0-		-28	-0-	646	2	8	9	N	7					65

ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234425 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 10042

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									
08	1054	X	483	-0-		-571	-0-	1	1	474	2	Y	7					14
								8	9									
09	1020	X	392	-0-		-628	-0-	1	1	381	2	Y	9	16	1			7
								10	9									
*10	1318	X	1318	-0-		-0-	-0-	3	1	1290	2	Y	23					30
								25	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	136	1	864	2	Y	12	26	1			33
							13	9									
09	900	X	675	-0-	-225	-0-	93	1	569	2	Y	12	30	1			15
							13	9									
10	930	X	698	-0-	-232	-0-	98	1	588	2	Y	11					26
							12	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 12R RRCID -> 246625 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9712 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2449	X	2178	-0-	-271	-0-	99	1	2065	2	Y	13	18	1			10
							14	9									
09	2370	X	2131	-0-	-239	-0-	95	1	1993	2	Y	39	39	1			10
							43	9									
*10	2449	X	1959	-0-	-490	-0-	91	1	1847	2	Y	19	26	1			3
							21	9									

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 245655 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9690 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3193	X	2299	-0-	-894	-0-	2293	2	6	9	N	5					138
09	3090	X	2663	-0-	-427	-0-	2660	2	3	9	N	3	3	8			138
10	2790	X	1674	-0-	-1116	-0-	1642	2	32	9	N	29					167

ALFORD WELL #: 2 RRCID -> 245960 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9564 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	5208	X	4733	-0-	-475	-0-	4721	2	12	9	N	11					184
09	5040	X	4472	-0-	-568	-0-	4468	2	4	9	N	4	2	8			186
10	5208	X	4479	-0-	-729	-0-	4458	2	21	9	N	19	160	1			45

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
05	T. A.		399	-0-	399	5172	5	1	394	2	N	-0-					80
06	T. A.		415	-0-	415	5587	2	1	394	2	N	17					97
							19	9									
07	T. A.		468	-0-	468	6055	3	1	463	2	N	2					99
							2	9									
08	3100	N	62	-0-	-3038	3017	62	2			N	-0-					99
09	3000	N	3	-0-	-2997	20	3	2			N	-0-					99
10	465	N	35	-0-	-430	-0-	35	2			N	-0-					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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	5115	X	4327	-0-	-788	-0-	134	1	4185	2	N	7	7	8			281
							8	9									
06	4950	X	3996	-0-	-954	-0-	162	1	3812	2	N	20					301
							22	9									
07	4526	X	3442	-0-	-1084	-0-	102	1	3304	2	N	33	4	8			330
							36	9									
08	DLQ G-10		3762	-0-	3762	3762	129	1	3598	2	N	32	178	1	13	8	171
							35	9									
09	DLQ G-10		3166	-0-	3166	6928	155	1	2992	2	N	17	17	8			171
							19	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6928					N	NO RPT					171

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
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	11	1	751	2	N	-0-					1145
*06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	17	1	979	2	N	2					1147
							2	9									
*07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	18	1	1216	2	N	2					1149
							2	9									
*08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	13	1	1003	2	N	2					1151
							2	9									
*09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	11	1	879	2	N	-0-					1151
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1151

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
05	1488	N	1449	-0-	-39	-0-	44	1	1391	2	N	13	6	8			41
							14	9									
*06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	58	1	1384	2	N	13					54
							14	9									
07	1581	N	1494	-0-	-87	-0-	44	1	1428	2	N	20	1	8			73
							22	9									
*08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	39	1	1089	2	N	52	6	8			119
							57	9									
*09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	73	1	1424	2	N	65	176	1	8	8	-0-
							72	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
08	9176	X	9153	-0-	-23	-0-	9153	2			N	-0-					85
09	8880	X	7319	-0-	-1561	-0-	7302	2	17	9	N	15					100
10	9176	X	8602	-0-	-574	-0-	8602	2			N	-0-					100

HAMLETT WELL #: 2H RRCID -> 215270 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 6893 - 12900

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
08	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	10329	2	1	9	N	1	181	1			135
09	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	9516	2			N	-0-					135
*10	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	8587	2	13	9	N	12					147

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
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
08	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	814	1	2460	2	N	-0-					223
09	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	857	1	2902	2	N	-0-					223
*10	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	972	1	2195	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
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
08	14663	X	10488	-0-	-4175	-0-	1938	1	8550	2	N	-0-					115
09	14190	X	5500	-0-	-8690	-0-	1375	1	4125	2	N	-0-					115
10	14663	X	3	-0-	-14660	-0-	1	1	2	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
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
08	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	1511	1	3483	2	N	-0-					192
09	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	1239	1	2669	2	N	-0-					192
*10	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	768	1	1789	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
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
08	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	1469	1	6482	2	N	-0-					105
09	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	1923	1	5770	2	N	-0-					105
*10	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	3406	1	5866	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
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
08	5053	X	4476	-0-	-577	-0-	804	1	3666	2	N	5					267
							6	9									
09	4890	X	4465	-0-	-425	-0-	843	1	3614	2	N	7	179	1			95
							8	9									
10	5053	X	3788	-0-	-1265	-0-	829	1	2955	2	N	4					99
							4	9									

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
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
08	2573	X	699	-0-	-1874	-0-	699	2			N	-0-					8
09	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2			N	-0-					8
10	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					8

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245929 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6530 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	12241	X	12241	-0-	-0-	-0-	2852	1	9379	2	N	9					137
							10	9									
09	11551	X	11551	-0-	-0-	-0-	2799	1	8696	2	N	51					188
							56	9									
*10	10949	X	10949	-0-	-0-	-0-	3015	1	7913	2	N	19					207
							21	9									

DUNN WELL #: 2H RRCID -> 245936 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7060 - 10680

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
08	2852	N	747	-0-	-2105	-0-	15	1	732	2	N	-0-					35
09	1230	N	666	-0-	-564	-0-	666	2			N	-0-					35
10	1240	N	425	-0-	-815	-0-	425	2			N	-0-					35

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246460 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6554 - 11343

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
08	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	838	1	3821	2	N	-0-					97
09	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	707	1	3031	2	N	38					135
							42	9									
10	3131	X	2969	-0-	-162	-0-	650	1	2319	2	N	-0-					135

MADELEY WELL #: 2H RRCID -> 252763 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6557 - 12947

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
08	837	N	745	-0-	-92	-0-	172	1	573	2	N	-0-					173
09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	248	1	839	2	N	-0-					173
*10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	246	1	574	2	N	-0-					173

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
JONES, GERALDINE WELL #: 1 RRCID -> 102011 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6295 - 6425

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
08	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	250	1	3614	2	N	11					165
							12	9									
09	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	241	1	3390	2	N	9					174
							10	9									
*10	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	261	1	3560	2	N	5					179
							6	9									

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
LAWSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107561 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6300 - 6417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2883	X	2840	-0-	-43	-0-	184	1	2656	2	N	-0-					186
09	2790	X	2688	-0-	-102	-0-	179	1	2509	2	N	-0-					186
*10	2883	X	2535	-0-	-348	-0-	173	1	2362	2	N	-0-					186

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
DANCE WELL #: 1 RRCID -> 249563 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 6213 - 6235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	17	-0-	-231	-0-	6	1	11	2	N	-0-					105
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					105
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					105
08	3100	N	8629	-0-	5529	5529	8622	2	7	9	N	6	88	1			23
09	3000	N	12	-0-	-2988	2541	3	1	6	2	N	3	3	8			23
							3	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2541					N	NO RPT					23

MARATHON OIL COMPANY 525380
U.S.A. - HAILEY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 148552 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 6319 - 8437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA-BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 180346 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6575 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	17205	X	16573	-0-	-632	-0-	1956	1	14602	2	Y	13					63
							1	4	14	9							
09	16650	X	14138	-0-	-2512	-0-	1856	1	12272	2	Y	9					72
							10	9									
10	17205	X	NO RPT	-0-	-17205	-0-					Y	NO RPT					72

USA-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 183866 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 5760 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	521	1	3888	2	Y	6					30
							7	9									
09	4410	X	3887	-0-	-523	-0-	510	1	3371	2	Y	5					35
							6	9									
10	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					35

ZAP WELL #: 1H RRCID -> 187662 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6453 - 10131

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-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	26	1	191	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	199	-0-	-11	-0-	26	1	173	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

USA-LOCK WELL #: 1H RRCID -> 189193 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6247 - 11787

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									
08	1581	N	1436	-0-	-145	-0-	97	1	1339	2	Y	-0-					8
09	1470	N	1418	-0-	-52	-0-	112	1	1306	2	Y	-0-					8
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					8

USA MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 189811 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6553 - 13978

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									
08	5983	X	5536	-0-	-447	-0-	653	1	4874	2	Y	7					51
							1	4	8	9							
09	5790	X	4990	-0-	-800	-0-	655	1	4328	2	Y	6					57
							7	9									
10	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					57

HAMILL WELL #: 1H RRCID -> 190876 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6834 - 12005

05	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-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		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
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							
08	INC G-10		6848	-0-	6848	6848	1019	1	5812	2	Y	14					110
							2	4	15	9							
09	INC G-10		6643	-0-	6643	13491	959	1	5668	2	Y	13					123
							2	4	14	9							
10	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	13491					Y	NO RPT					123

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
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-
08	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	409	1	3055	2	Y	-0-					-0-
*09	3810	X	3069	-0-	-741	-0-	403	1	2666	2	Y	-0-					-0-
10	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					-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
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
08	17236	X	14209	-0-	-3027	-0-	1819	1	12390	2	Y	-0-					15
*09	26528	X	26528	-0-	-0-	-0-	1776	1	24752	2	Y	-0-					15
10	14849	X	NO RPT	-0-	-14849	-0-					Y	NO RPT					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
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
08	875	X	875	-0-	-0-	-0-	41	1	834	2	Y	-0-					81
*09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	24	1	644	2	Y	-0-					81
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAP WELL #: 2H RRCID -> 246161 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6573 - 8383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
PAR MINERALS CORPORATION 638850
LAWSON UNIT WELL #: 1A RRCID -> 181847 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6683 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	5580	X	4840	-0-	-740	-0-	4840	2			N	-0-					130
09	5400	X	3926	-0-	-1474	-0-	3926	2			N	-0-					130
10	5580	X	3631	-0-	-1949	-0-	3631	2			N	-0-					130

JONES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182294 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 6895 - 11700

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
08	8587	X	8178	-0-	-409	-0-	8178	2			N	-0-					115
09	8310	X	6836	-0-	-1474	-0-	6700	2	136	9	N	124	181	1			58
10	8587	X	6409	-0-	-2178	-0-	6409	2			N	-0-					58

LAWSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203586 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6318 - 11411

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
08	11873	X	10984	-0-	-889	-0-	10984	2			N	-0-					130
09	10980	X	9856	-0-	-1124	-0-	9856	2			N	-0-					130
10	11346	X	10410	-0-	-936	-0-	10410	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

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
08	5611	X	4990	-0-	-621	-0-	406	1	4559	3	N	23					43
							25	9									
09	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	506	1	5215	3	N	6					49
							7	9									
*10	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	547	1	5833	3	N	-0-					49

USA-O'BANNION GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221986 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 9264 - 13700

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									
08	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	161	1	1807	3	N	2					145
							2	9									
09	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	165	1	1705	3	N	-0-					145
*10	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	166	1	1770	3	N	-0-					145

XTO ENERGY INC. 945936
USA BRITTAIN WELL #: 1H RRCID -> 204125 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6635 - 11000

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
08	2635	X	1717	-0-	-918	-0-	1717	2			N	-0-					30
09	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					30
10	2883	X	1619	-0-	-1264	-0-	1619	2			N	-0-					30

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
USA BRITTAIN "A" WELL #: 2H RRCID -> 205016 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6690 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1147	X	331	-0-	-816	-0-	331	2			N	-0-					17
09	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	2			N	-0-					17
*10	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					17

BRIDGES, E. (MOORINGSPORT) 11920 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
C & C PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 120104
HILL WELL #: 1 RRCID -> 136375 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4658 - 4679

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
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					151
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					151
10	14B DENY	601	-0-	601	601	601	2				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

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									
08	186	X	149	-0-	-37	-0-	16	1	133	2	N	-0-					106
09	180	X	140	-0-	-40	-0-	15	1	125	2	N	-0-					106
10	248	X	152	-0-	-96	-0-	16	1	136	2	N	-0-					106

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 132711 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 3608 - 3612

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-
08	341	X	208	-0-	-133	-0-	208	3			N	-0-					-0-
09	180	X	133	-0-	-47	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	186	X	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 158526 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3613 - 3617

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-
08	2356	N	2182	-0-	-174	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	2001	-0-	-189	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
*10	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BRIGGS (RODESSA) 11956 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, F.L. WELL #: 2 C RRCID -> 128812 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 5176 - 5182

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133801 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 6595 - 6990

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS, W.F. WELL #: 8 RRCID -> 132204 COMPL. DATE 01/13/1997 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 6223 - 6331

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
LISTON, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 133905 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 6453 - 6465

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-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208

BURNETT UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 137411 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6236 - 6347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	3			N	-0-					-0-
09	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	3			N	-0-					-0-
*10	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	3			N	-0-					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 137813 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6434

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-
08	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
09	2160	X	1885	-0-	-275	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
10	2232	X	1823	-0-	-409	-0-	1823	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 6 RRCID -> 140510 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6548 - 6568

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-
08	14B2 EXT		4570	-0-	4570	12401	4570	3			N	-0-					-0-
09	16401	X	4000	-0-	-12401	-0-	4000	3			N	-0-					-0-
*10	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 141698 COMPL. DATE 06/04/1992 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6428 - 6433

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 143434 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6637 - 6650

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-
08	6107	X	4958	-0-	-1149	-0-	4958	3			N	-0-					-0-
09	6000	X	4753	-0-	-1247	-0-	4753	3			N	-0-					-0-
10	6200	X	5119	-0-	-1081	-0-	5119	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 143489 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6453 - 6459

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 143833 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6414 - 6452

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-
08	3100	N	3152	-0-	52	52	3152	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3201	-0-	201	253	3201	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3767	-0-	667	920	3767	3			N	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BURNETT UNIT 2 WELL #: 5-C RRCID -> 149806 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6196 - 6241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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

BURNETT UNIT 7 WELL #: 18 C RRCID -> 160663 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6134 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	744	N	715	-0-	-29	-0-	715	3			N	-0-					-0-
09	720	N	614	-0-	-106	-0-	614	3			N	-0-					-0-
*10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 14 RRCID -> 244163 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6824 - 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
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-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 15 RRCID -> 246986 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6446 - 6839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 267807 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6394 - 6406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	22321	X	22321	-0-	-0-	-0-	22214	2	107	9	Y	97	97	1			16
09	20404	X	20404	-0-	-0-	-0-	20296	2	108	9	Y	98	101	1	1	8	12
*10	21152	X	21152	-0-	-0-	-0-	21045	2	107	9	Y	97	96	1	1	8	12

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY 788997
BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 160456 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 6298 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106017 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6146 - 6315

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-
08	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	265	1	5367	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	5246	-0-	-34	-0-	247	1	4999	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	4942	-0-	-514	-0-	232	1	4710	2	N	-0-					-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 106298 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 6298 - 6301

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 124435 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6177 - 7916

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-
08	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	138	1	2792	2	N	-0-					-0-
09	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	115	1	2323	2	N	-0-					-0-
*10	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	126	1	2558	2	N	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 1 RRCID -> 128423 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 6132 - 6154

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGE, F.L. WELL #: 3 RRCID -> 129891 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6275 - 6742

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-
08	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	69	1	1398	2	N	-0-					-0-
09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	60	1	1219	2	N	-0-					-0-
*10	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	100	1	2037	2	N	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WOMACK WELL #: 5 RRCID -> 129975 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6469 - 6481

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	195	1	3951	2	N	-0-			-0-
09	3930	X	3793	-0-	-137	-0-	178	1	3615	2	N	-0-			-0-
10	3937	X	3709	-0-	-228	-0-	174	1	3535	2	N	-0-			-0-

WOMACK WELL #: 4 RRCID -> 130389 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6500 - 6512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LISTON, W.L. WELL #: 2 RRCID -> 131437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6423 - 6436

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 131446 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6262 - 6580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	100	1	2021	2	N	-0-			-0-
09	2160	N	2078	-0-	-82	-0-	98	1	1980	2	N	-0-			-0-
10	2077	N	1957	-0-	-120	-0-	92	1	1865	2	N	-0-			-0-

LISTON, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 131492 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6239 - 6252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-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

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

HODGE, F.L. WELL #: 2 T RRCID -> 135339 COMPL. DATE 11/08/1998 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 6282 - 6350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136984 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 6148 - 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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2013 - PLUGGED 06-26-2013

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139391 COMPL. DATE 11/30/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK, VERA WELL #: 6 RRCID -> 150302 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6393 - 6408

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 7 RRCID -> 161884 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6168 - 6306

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-
08	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	147	1	2984	2	N	-0-					-0-
09	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	142	1	2876	2	N	-0-					-0-
10	2914 X	2848	-0-	-66	-0-	133	1	2715	2	N	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 5 RRCID -> 163502 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6384 - 6660

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

LISTON, W. L. WELL #: 5 RRCID -> 167757 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6164 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	T. A.		4396	-0-	4396	4396	205	1	4191	2	N	-0-					-0-
09	T. A.		3946	-0-	3946	8342	185	1	3761	2	N	-0-					-0-
*10	12182	X	3840	-0-	-8342	-0-	179	1	3661	2	N	-0-					-0-

HODGE, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 169860 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6127 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 184708 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6284 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

HODGE, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 187440 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6312 - 6316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	152	1	3082	2	N	-0-					-0-
09	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	142	1	2884	2	N	-0-					-0-
*10	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	108	1	2194	2	N	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 3 RRCID -> 252127 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 6455 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	175	1	3553	2	N	-0-					52
09	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	174	1	3526	2	N	-0-					52
*10	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	176	1	3587	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5735	3			N	-0-					-0-
09	5220	X	5123	-0-	-97	-0-	5123	3			N	-0-					-0-
10	5394	X	4459	-0-	-935	-0-	4459	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 129287 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7804 - 7812

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
09	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1294	-0-	-628	-0-	1294	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 8 RRCID -> 139166 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6186 - 7679

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 139148 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7246 - 8006

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	503	-0-	-3279	-0-	25	1	478	2	N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 11 RRCID -> 156275 COMPL. DATE 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
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-
08	6045	X	5314	-0-	-731	-0-	250	1	5064	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	5055	-0-	-795	-0-	238	1	4817	2	N	-0-					-0-
10	5518	X	5028	-0-	-490	-0-	236	1	4792	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 8 RRCID -> 160121 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 7796 - 7874

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 6 RRCID -> 171019 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 7850 - 8004

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-
08	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	77	1	1553	2	N	-0-					-0-
09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	66	1	1346	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	52	1	1053	2	N	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 8 U RRCID -> 229382 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7720 - 7724

05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-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

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												
08	4681	X	4552	-0-	-129	-0-	583	1	3796	2	N	157	180	1						172
							173	9												
09	3750	X	3686	-0-	-64	-0-	556	1	2979	2	N	137	184	1						125
							151	9												
*10	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	574	1	3107	2	N	159	187	1						97
							175	9												

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	1550	1	3985	3	N	46					133
							51	9									
09	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	1500	1	4653	3	N	88	177	1			44
							97	9									
*10	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	1550	1	5706	3	N	43					87
							47	9									

MANN TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199176 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13048 - 18880

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
08	11470	X	6511	-0-	-4959	-0-	5643	3	868	9	N	789	960	1			213
09	6840	X	6294	-0-	-546	-0-	5370	3	924	9	N	840	708	1			345
*10	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	6263	3	820	9	N	745	669	1			421

O'BRIEN REID UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202696 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12760 - 19521

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
08	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	3788	3	950	9	N	864	886	1			324
09	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	3382	3	1009	9	N	917	866	1			375
*10	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3031	3	664	9	N	604	690	1			289

ALDRIDGE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205646 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13155 - 21839

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
08	33254	X	33254	-0-	-0-	-0-	29481	3	3773	9	N	3430	3583	1			223
09	31064	X	31064	-0-	-0-	-0-	27463	3	3601	9	N	3274	3216	1			281
*10	31267	X	31267	-0-	-0-	-0-	27479	3	3788	9	N	3444	3175	1			550

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-6 WELL #: 1 RRCID -> 207708 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13295 - 20785

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
08	18811	X	18811	-0-	-0-	-0-	14567	3	4244	9	N	3858	3871	1			644
09	17299	X	17299	-0-	-0-	-0-	13327	3	3972	9	N	3611	3787	1			468
*10	17679	X	17679	-0-	-0-	-0-	13885	3	3794	9	N	3449	3020	1			897

WHEAT MINERALS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207709 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12766 - 17817

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
08	3007	X	2950	-0-	-57	-0-	2168	3	782	9	N	711	878	1			253
09	2490	X	2294	-0-	-196	-0-	1731	3	563	9	N	512	349	1			416
10	2480	X	871	-0-	-1609	-0-	161	3	710	9	N	645	711	1			350

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WHEAT MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 212598 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 13086 PERF.12713 - 16425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					245
09	360	N	33	-0-	-327	-0-	33	3			N	-0-					245
10	1023	N	48	-0-	-975	-0-	48	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

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
08	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	3473	3	936	9	N	851	1226	1			120
09	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	3484	3	1186	9	N	1078	870	1			328
*10	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	4543	3	1206	9	N	1096	1072	1			352

BLACK STONE-MARTINDALE A-6 WELL #: 1 RRCID -> 215614 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13260 - 19581

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
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	162	3	221	9	N	201	174	1			262
09	240	N	74	-0-	-166	-0-	17	3	57	9	N	52					314
*10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	145	3	59	9	N	54					368

SHIVERS-BLACK STONE A-7 WELL #: 1 RRCID -> 216454 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13540 - 20908

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
*10	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

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
08	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	4804	3	1593	9	N	1448	1534	1			189
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					189
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					189

BLACK STONE-MARTINADALE A-6 WELL #: 2 RRCID -> 220772 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13225 - 20728

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
08	15332	X	15332	-0-	-0-	-0-	11770	3	3562	9	N	3238	2979	1			605
09	14346	X	14346	-0-	-0-	-0-	11595	3	2751	9	N	2501	2779	1			327
*10	14270	X	14270	-0-	-0-	-0-	11149	3	3121	9	N	2837	2841	1			323

CRAIN-BLACK STONE A-375 WELL #: 1 RRCID -> 220868 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12585 - 20514

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
08	2976	X	2650	-0-	-326	-0-	2200	3	450	9	N	409	514	1			210
09	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2086	3	444	9	N	404	360	1			254
10	2821	X	1960	-0-	-861	-0-	1531	3	429	9	N	390	527	1			117

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 1 RRCID -> 222165 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 13666 PERF.13281 - 19700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14136	X	10111	-0-	-4025	-0-	9120	3	991	9	N	901	1055	1			176
09	11225	X	11225	-0-	-0-	-0-	9905	3	1320	9	N	1200	1036	1			340
*10	10297	X	10297	-0-	-0-	-0-	8687	3	1610	9	N	1464	1574	1			230

BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 1 RRCID -> 222181 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13434 - 19425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	21204	X	18120	-0-	-3084	-0-	17108	3	1012	9	N	920	1206	1			142
09	20310	X	17375	-0-	-2935	-0-	16367	3	1008	9	N	916	887	1			171
10	20987	X	17963	-0-	-3024	-0-	16915	3	1048	9	N	953	900	1			224

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
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
08	12958	X	10465	-0-	-2493	-0-	8714	3	1751	9	N	1592	1397	1			362
09	12390	X	9693	-0-	-2697	-0-	8052	3	1641	9	N	1492	1590	1			264
10	12803	X	9873	-0-	-2930	-0-	8183	3	1690	9	N	1536	1597	1			203

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
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
08	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4307	3	540	9	N	491	727	1			79
09	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	3674	3	490	9	N	445	346	1			178
*10	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5003	3	568	9	N	516	348	1			346

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
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
08	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	7559	3	1841	9	N	1674	1597	1			499
09	11070	X	9613	-0-	-1457	-0-	7607	3	2006	9	N	1824	1928	1			395
10	11439	X	6516	-0-	-4923	-0-	4654	3	1862	9	N	1693	1727	1			361

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
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
08	25420	X	13405	-0-	-12015	-0-	13082	3	323	9	N	294	357	1			160
09	21690	X	13479	-0-	-8211	-0-	13156	3	323	9	N	294	182	1			272
10	22413	X	14252	-0-	-8161	-0-	13932	3	320	9	N	291	179	1			384

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
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
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1280	3	15	9	N	14					200
09	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2066	3	15	9	N	14					214
*10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	171	3	2	9	N	2					216

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
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
08	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3381	3	281	9	N	255	528	1			244
09	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	5854	3	542	9	N	493	361	1			376
*10	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6001	3	822	9	N	747	887	1			236

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
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
08	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	3805	3	628	9	Y	571	599	1			44
09	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	5915	3	971	9	Y	883	725	1			202
10	6324	X	4694	-0-	-1630	-0-	3936	3	758	9	Y	689	719	1			172

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
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
09	3000	N	4874	-0-	1874	1874	4874	3			N	-0-					192
*10	3100	N	3142	-0-	42	1916	3142	3			N	-0-					192

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 1 RRCID -> 231938 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13229 - 20660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	7912	3	1466	9	N	1333	1402	1			291
09	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	7401	3	1395	9	N	1268	1074	1			485
*10	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	5859	3	1437	9	N	1306	1218	1			573

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234703 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13105 - 19772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	13981	X	12655	-0-	-1326	-0-	10421	3	2234	9	N	2031	2596	1			135
09	14492	X	14492	-0-	-0-	-0-	11628	3	2864	9	N	2604	2356	1			383
*10	15629	X	15629	-0-	-0-	-0-	12605	3	3024	9	N	2749	2669	1			463

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 2 RRCID -> 234779 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 14077 PERF.13635 - 18803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	17557	X	17557	-0-	-0-	-0-	15029	3	2528	9	N	2298	2430	1			115
09	18193	X	18193	-0-	-0-	-0-	15552	3	2641	9	N	2401	2089	1			427
*10	18722	X	18722	-0-	-0-	-0-	16355	3	2367	9	N	2152	2459	1			120

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235933 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 19356 PERF.12665 - 19356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	7681	3	1806	9	Y	1642	1676	1			126
09	9840	X	6090	-0-	-3750	-0-	4125	3	1965	9	Y	1786	1504	1			408
10	10168	X	5682	-0-	-4486	-0-	4179	3	1503	9	Y	1366	1434	1			340

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
PHILLIPS LAKE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 240930 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15857 PERF.13675 - 19075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	116	3	32	9	N	29					171
09	300	N	283	-0-	-17	-0-	254	3	29	9	N	26					197
10	217	N	60	-0-	-157	-0-	17	3	43	9	N	39	178	1			58

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 1 RRCID -> 242950 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13808 PERF.13275 - 20034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	6882	X	6182	-0-	-700	-0-	5688	3	494	9	N	449	543	1			129
09	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	5425	3	477	9	N	434	178	1			385
*10	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	4868	3	497	9	N	452	512	1			325

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	27063	X	24016	-0-	-3047	-0-	22565	3	1451	9	N	1319	1410	1			246
09	22914	X	22914	-0-	-0-	-0-	21510	3	1404	9	N	1276	1367	1			155
*10	23304	X	23304	-0-	-0-	-0-	21854	3	1450	9	N	1318	1247	1			226

BLACK STONE LOWE A-444 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245969 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12666 - 19675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2169	3	598	9	N	544	526	1			312
09	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	2418	3	583	9	N	530	532	1			310
*10	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2409	3	593	9	N	539	533	1			316

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13202 PERF.12787 - 19706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	2097	3	979	9	N	890	885	1			217
09	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	1854	3	879	9	N	799	682	1			334
*10	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	1616	3	542	9	N	493	702	1			125

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 3 RRCID -> 248322 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13548 PERF.16810 - 19300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	5363	X	4571	-0-	-792	-0-	4002	3	569	9	N	517	706	1			254
09	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	3460	3	545	9	N	495	356	1			393
*10	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	3509	3	824	9	N	749	719	1			423

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 2A RRCID -> 250004 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13295 - 20608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	11579	X	11579	-0-	-0-	-0-	9091	3	2488	9	N	2262	2468	1			168
09	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	8167	3	2494	9	N	2267	2226	1			209
*10	10108	X	10108	-0-	-0-	-0-	7645	3	2463	9	N	2239	2122	1			326

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 2 RRCID -> 250008 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13234 - 19602

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
08	6696	X	5714	-0-	-982	-0-	4832	3	882	9	N	802	709	1			222
09	5520	X	5175	-0-	-345	-0-	4348	3	827	9	N	752	714	1			260
10	5704	X	4898	-0-	-806	-0-	4045	3	853	9	N	775	713	1			322

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250302 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 14172 PERF.13793 - 19821

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
08	14451	X	14451	-0-	-0-	-0-	12934	3	1517	9	N	1379	1436	1			250
09	15795	X	15795	-0-	-0-	-0-	14353	3	1442	9	N	1311	1252	1			309
*10	14636	X	14636	-0-	-0-	-0-	13127	3	1509	9	N	1372	1387	1			294

BLACK STONE MANN A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251135 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12832 PERF.12287 - 19219

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
08	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	6534	3	1003	9	N	912	1071	1			236
09	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	4945	3	1302	9	N	1184	1034	1			386
*10	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	4456	3	1136	9	N	1033	1074	1			345

REID-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 251585 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12824 - 18993

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
08	11160	X	10110	-0-	-1050	-0-	8999	3	1111	9	N	1010	1058	1			169
09	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	8994	3	1266	9	N	1151	1062	1			258
*10	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	9472	3	637	9	N	579	701	1			136

BLACK STONE SCHMIED A 1070 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254119 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 13138 PERF.12650 - 19750

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
08	620	N	303	-0-	-317	-0-	303	3			N	-0-	176	1			443
09	270	N	121	-0-	-149	-0-	121	3			N	-0-					443
*10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	418	3	154	9	N	140	166	1			417

TUBB TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255010 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13191 - 19200

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
08	11253	X	1395	-0-	-9858	-0-	990	3	405	9	N	368	362	1			106
09	7920	X	3372	-0-	-4548	-0-	3225	3	147	9	N	134					240
10	8184	X	2807	-0-	-5377	-0-	2726	3	81	9	N	74	156	1			158

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 #: 2 RRCID -> 255958 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14894 - 20252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	15277	X	15277	-0-	-0-	-0-	13159	3	2118	9	N	1925	1919	1			312
09	14472	X	14472	-0-	-0-	-0-	12459	3	2013	9	N	1830	1900	1			242
*10	14555	X	14555	-0-	-0-	-0-	12500	3	2055	9	N	1868	1910	1			200

BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 2 RRCID -> 256403 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13645 - 20852

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
08	32147	X	29088	-0-	-3059	-0-	27770	3	1318	9	N	1198	1195	1			290
09	30775	X	30775	-0-	-0-	-0-	29429	3	1346	9	N	1224	1256	1			258
*10	30372	X	30372	-0-	-0-	-0-	28787	3	1585	9	N	1441	1394	1			305

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256414 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13185 - 19320

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
08	44467	X	44467	-0-	-0-	-0-	40104	3	4363	9	N	3966	3846	1			302
09	40525	X	40525	-0-	-0-	-0-	37120	3	3405	9	N	3095	3131	1			266
*10	41961	X	41961	-0-	-0-	-0-	37695	3	4266	9	N	3878	3762	1			382

STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 2 RRCID -> 256659 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13278 - 17627

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
08	7657	X	5739	-0-	-1918	-0-	4962	3	777	9	N	706	711	1			236
09	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6079	3	740	9	N	673	710	1			199
*10	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	10406	3	708	9	N	644	692	1			151

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257048 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13850 - 19935

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
08	18042	X	9078	-0-	-8964	-0-	7859	3	1219	9	N	1108	1208	1			279
09	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	6984	3	1460	9	N	1327	1238	1			368
*10	9776	X	9776	-0-	-0-	-0-	8188	3	1588	9	N	1444	1400	1			412

SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 3 RRCID -> 259609 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13596 - 20455

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
08	18106	X	18106	-0-	-0-	-0-	17537	3	569	9	N	517	666	1			207
09	16884	X	16884	-0-	-0-	-0-	16342	3	542	9	N	493	352	1			348
*10	18072	X	18072	-0-	-0-	-0-	17789	3	283	9	N	257	371	1			234

BLACK STONE MINERALS A-388 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261348 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 14132 PERF.13805 - 17815

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
08	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5220	3	380	9	N	345	175	1			335
09	6450	X	5581	-0-	-869	-0-	4826	3	755	9	N	686	529	1			492
*10	6665	X	5719	-0-	-946	-0-	5719	3			N	-0-	164	1			328

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STRYKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261504 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13295 - 18486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	38316	X	29985	-0-	-8331	-0-	27003	3	2982	9	N	2711	2594	1			343
09	33240	X	28529	-0-	-4711	-0-	25674	3	2855	9	N	2595	2621	1			317
10	34348	X	29209	-0-	-5139	-0-	25863	3	3346	9	N	3042	2868	1			491

BLACK STONE HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265642 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13031 - 19653

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
08	24583	X	14517	-0-	-10066	-0-	9616	3	4901	9	N	4455	4700	1			160
09	15360	X	12208	-0-	-3152	-0-	7807	3	4401	9	N	4001	3959	1			202
10	15872	X	11584	-0-	-4288	-0-	6768	3	4816	9	N	4378	4205	1			375

BLACK STONE LANIER A-23 "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266828 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13960 - 21276

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
08	23281	X	20946	-0-	-2335	-0-	18429	3	2517	9	N	2288	2089	1			392
09	19642	X	19642	-0-	-0-	-0-	17639	3	2003	9	N	1821	1901	1			312
*10	17441	X	17441	-0-	-0-	-0-	15516	3	1925	9	N	1750	1803	1			259

BLACK STONE LANIER A-23 'A' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269458 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13895 - 18060

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
08	124062	X	27949	-0-	-96113	-0-	23123	3	4826	9	N	4387	4204	1			503
09	120060	X	22928	-0-	-97132	-0-	19003	3	3925	9	N	3568	3741	1			330
10	77066	X	NO RPT	-0-	-77066	-0-					N	NO RPT					330

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

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
08	3100	N	3459	-0-	359	359	3199	3	260	9	N	236					289
09	3000	N	3146	-0-	146	505	2782	3	364	9	N	331	544	1			76
*10	3100	N	3083	-0-	-17	488	2752	3	331	9	N	301	179	1			198

BLACK STONE-WILBURN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232168 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13257 PERF.12845 - 19041

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
08	INC G-10		6521	-0-	6521	32633	5824	3	697	9	N	634	523	1			259
09	36830	X	4197	-0-	-32633	-0-	3610	3	587	9	N	534	522	1			271
*10	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	4344	3	693	9	N	630	525	1			376

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908
BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 2 RRCID -> 236151 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 13204 PERF.11553 - 21442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	918	3	92	9	N	84	169	1			63
*09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	126					189
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	55					244

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMPION INT'L UNIT A-411 WELL #: 1 RRCID -> 159533 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 15956 PERF.11731 - 15956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716
BLACK STONE CLARKE A-169 WELL #: 1H RRCID -> 219210 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.13975 - 20110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1884	3	78	9	N	71	195	1			60
09	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1688	3	72	9	N	65					125
*10	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2057	3	96	9	N	87					212

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
CYPRESS WELL #: 1H RRCID -> 166606 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 18827 PERF.14745 - 18827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	128	1			29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
08	8432	X	5369	-0-	-3063	-0-	4774	3	595	9	N	541	352	1			286
09	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	7443	3	729	9	N	663	685	1			264
*10	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	7928	3	714	9	N	649	537	1			376

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
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
08	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	2887	3	338	9	N	307	177	1			229
09	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	2991	3	339	9	N	308	352	1			185
*10	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3097	3	332	9	N	302	178	1			309

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
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
08	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5013	3	560	9	N	509	525	1			157
09	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	4824	3	530	9	N	482	354	1			285
*10	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	4800	3	542	9	N	493	535	1			243

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

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
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
08	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	941	3	1201	9	N	1092	1204	1			273
09	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	1016	3	1186	9	N	1078	1035	1			316
*10	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	1013	3	1150	9	N	1045	1062	1			299

LONG-BELL WELL #: 1 RRCID -> 215637 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 13264 PERF.12765 - 16649

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
08	12059	X	12059	-0-	-0-	-0-	9698	3	2361	9	N	2146	1873	1			497
09	11099	X	11099	-0-	-0-	-0-	8954	3	2145	9	N	1950	2133	1			314
10	10230	X	7681	-0-	-2549	-0-	6131	3	1550	9	N	1409	1588	1			135

CLEMENTS, HALLY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215639 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12525 - 16900

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
08	2077	N	2021	-0-	-56	-0-	1530	3	491	9	N	446	361	1			274
09	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1521	3	465	9	N	423	534	1			163
10	1984	N	1784	-0-	-200	-0-	1285	3	499	9	N	454	359	1			258

GRAMMER WELL #: 1 RRCID -> 215640 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13092 PERF.12810 - 17553

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
08	248	N	151	-0-	-97	-0-	77	3	74	9	N	67	183	1			73
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	44	3	79	9	N	72					145
*10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	62	3	89	9	N	81	179	1			47

REAVES, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 215642 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 13514 PERF.12942 - 17290

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
08	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	3692	3	1151	9	N	1046	1038	1			237
09	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	3533	3	1103	9	N	1003	1064	1			176
*10	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	2811	3	881	9	N	801	890	1			87

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 215645 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13143 - 18391

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
08	1829	N	1310	-0-	-519	-0-	709	3	601	9	N	546	713	1			166
09	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1031	3	558	9	N	507	356	1			317
*10	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	1801	3	583	9	N	530	533	1			314

BEST WELL #: 1 RRCID -> 215647 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 13290 PERF.12800 - 17457

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
08	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2087	3	455	9	N	414	522	1			151
09	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2053	3	424	9	N	385	353	1			183
*10	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2223	3	449	9	N	408	360	1			231

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
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
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
08	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	7097	3	798	9	N	725	703	1			139
09	7590	X	7497	-0-	-93	-0-	6731	3	766	9	N	696	522	1			313
10	7843	X	7436	-0-	-407	-0-	6652	3	784	9	N	713	712	1			314

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
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
08	10168	X	9869	-0-	-299	-0-	9222	3	647	9	N	588	707	1			214
09	10641	X	10641	-0-	-0-	-0-	9951	3	690	9	N	627	714	1			127
10	11377	X	10895	-0-	-482	-0-	10155	3	740	9	N	673	539	1			261

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
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
08	558	N	519	-0-	-39	-0-	401	3	118	9	N	107					187
09	540	N	493	-0-	-47	-0-	386	3	107	9	N	97	177	1			107
10	527	N	514	-0-	-13	-0-	396	3	118	9	N	107					214

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
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
08	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2253	3	371	9	N	337	352	1			85
09	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2328	3	393	9	N	357	179	1			263
*10	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2399	3	382	9	N	347	355	1			255

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
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
08	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	5068	3	1548	9	N	1407	1413	1			288
09	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	4893	3	1428	9	N	1298	1233	1			353
*10	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	6200	3	1609	9	N	1463	1437	1			379

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
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
08	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	1220	3	789	9	N	717	712	1			213
09	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1098	3	763	9	N	694	711	1			196
*10	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1022	3	817	9	N	743	715	1			224

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
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
08	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	7885	3	558	9	N	507	530	1			281
09	8430	X	8215	-0-	-215	-0-	7672	3	543	9	N	494	531	1			244
10	8711	X	8242	-0-	-469	-0-	7679	3	563	9	N	512	535	1			221

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
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
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
08	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	2869	3	461	9	N	419	529	1			166
09	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	2773	3	462	9	N	420	350	1			236
*10	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	2673	3	472	9	N	429	356	1			309

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
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
08	6696	X	6049	-0-	-647	-0-	5163	3	886	9	N	805	887	1			284
09	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	5138	3	806	9	N	733	708	1			309
*10	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	4920	3	800	9	N	727	892	1			144

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
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
08	2666	X	1075	-0-	-1591	-0-	689	3	386	9	N	351	543	1			74
09	2580	X	998	-0-	-1582	-0-	620	3	378	9	N	344	178	1			240
10	2511	X	1770	-0-	-741	-0-	1366	3	404	9	N	367	536	1			71

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
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
08	2635	N	2236	-0-	-399	-0-	1825	3	411	9	N	374	354	1			331
09	1560	N	1430	-0-	-130	-0-	1068	3	362	9	N	329	356	1			304
*10	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	1941	3	453	9	N	412	525	1			191

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
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
08	10386	X	10386	-0-	-0-	-0-	9064	3	1322	9	N	1202	1220	1			156
09	10230	X	9872	-0-	-358	-0-	8601	3	1271	9	N	1155	1042	1			269
10	10571	X	10263	-0-	-308	-0-	8895	3	1368	9	N	1244	1374	1			139

ALLAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223234 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13219 PERF.12787 - 18600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5037	3	730	9	N	664	353	1			437
09	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	4928	3	686	9	N	624	882	1			179
*10	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	4919	3	743	9	N	675	535	1			319

GOODE WELL #: 1 RRCID -> 224432 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13196 - 19119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	16089	X	14864	-0-	-1225	-0-	13977	3	887	9	N	806	1050	1			184
09	14460	X	14235	-0-	-225	-0-	13406	3	829	9	N	754	700	1			238
*10	15014	X	15014	-0-	-0-	-0-	14079	3	935	9	N	850	717	1			371

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

LONGHORN WELL #: 1 RRCID -> 224743 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 13821 PERF.13289 - 18516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	9207	X	8810	-0-	-397	-0-	8226	3	584	9	N	531	528	1			305
09	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	7663	3	553	9	N	503	533	1			275
10	8432	X	8427	-0-	-5	-0-	7829	3	598	9	N	544	537	1			282

PEDIGO WELL #: 1 RRCID -> 228529 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12992 - 19248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	10447	X	9855	-0-	-592	-0-	8914	3	941	9	N	855	888	1			149
09	9810	X	8170	-0-	-1640	-0-	7405	3	765	9	N	695	528	1			316
10	10137	X	8543	-0-	-1594	-0-	7666	3	877	9	N	797	896	1			217

WILD-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 229326 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13928 PERF.13488 - 19680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	22940	X	22345	-0-	-595	-0-	20972	3	1373	9	N	1248	1063	1			331
09	21381	X	21381	-0-	-0-	-0-	20073	3	1308	9	N	1189	1393	1			127
10	21638	X	21062	-0-	-576	-0-	19713	3	1349	9	N	1226	1231	1			122

RICE WELL #: 1 RRCID -> 230924 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 14446 PERF.13848 - 20340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	5921	X	4678	-0-	-1243	-0-	4397	3	281	9	N	255	352	1			100
09	5070	X	4756	-0-	-314	-0-	4474	3	282	9	N	256	177	1			179
10	5239	X	4532	-0-	-707	-0-	4253	3	279	9	N	254	179	1			254

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
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
08	10695	X	10264	-0-	-431	-0-	9979	3	285	9	N	259	178	1			205
09	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	9900	3	281	9	N	255	361	1			99
10	10230	X	9961	-0-	-269	-0-	9657	3	304	9	N	276	178	1			197

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
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
08	22010	X	20518	-0-	-1492	-0-	19361	3	1157	9	N	1052	1035	1			241
09	19830	X	19550	-0-	-280	-0-	18458	3	1092	9	N	993	1080	1			154
10	20491	X	19312	-0-	-1179	-0-	18177	3	1135	9	N	1032	895	1			291

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
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
08	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	2933	3	83	9	N	75	176	1			132
09	2880	X	2855	-0-	-25	-0-	2815	3	40	9	N	36					168
10	2914	X	2859	-0-	-55	-0-	2806	3	53	9	N	48					216

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

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
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
08	52545	X	49741	-0-	-2804	-0-	46552	3	3189	9	N	2899	2791	1			437
09	48445	X	48445	-0-	-0-	-0-	45469	3	2976	9	N	2705	2684	1			458
*10	49437	X	49437	-0-	-0-	-0-	46136	3	3301	9	N	3001	3210	1			249

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
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
08	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	7432	3	488	9	N	444	714	1			111
09	8880	X	7463	-0-	-1417	-0-	6995	3	468	9	N	425	345	1			191
10	9176	X	8115	-0-	-1061	-0-	7601	3	514	9	N	467	536	1			122

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
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
08	4402	X	4242	-0-	-160	-0-	4166	3	76	9	N	69					221
09	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3925	3	70	9	N	64	178	1			107
10	4123	X	4003	-0-	-120	-0-	3927	3	76	9	N	69					176

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
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
08	18104	X	17118	-0-	-986	-0-	16422	3	696	9	N	633	712	1			282
09	21530	X	21530	-0-	-0-	-0-	20626	3	904	9	N	822	873	1			231
*10	20482	X	20482	-0-	-0-	-0-	19591	3	891	9	N	810	713	1			328

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
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
08	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2190	3	581	9	N	528	533	1			263
09	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3201	3	540	9	N	491	543	1			211
*10	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	3491	3	538	9	N	489	539	1			161

HATTON WELL #: 1 RRCID -> 257109 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 14555 PERF.13934 - 19133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	16058	X	13946	-0-	-2112	-0-	13652	3	294	9	N	267	173	1			246
09	15540	X	13577	-0-	-1963	-0-	13324	3	253	9	N	230	366	1			110
10	16058	X	12549	-0-	-3509	-0-	12275	3	274	9	N	249	178	1			181

EALAND-WOOD WELL #: 1R RRCID -> 260392 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13341 - 13517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	7440	X	3499	-0-	-3941	-0-	3255	3	244	9	N	222	345	1			191
09	7200	X	1638	-0-	-5562	-0-	1474	3	164	9	N	149	174	1			166
10	7440	X	3763	-0-	-3677	-0-	3534	3	229	9	N	208	180	1			194

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
ROBIN HOOD WELL #: 1 RRCID -> 262070 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 14064 PERF.13646 - 18335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	11935	X	10856	-0-	-1079	-0-	10782	3	74	9	N	67					127
09	10992	X	10992	-0-	-0-	-0-	10883	3	109	9	N	99	179	1			47
*10	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	11230	3	94	9	N	85					132

ETOCO, L.P. 255133
BLACK STONE A-432 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232064 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12696 - 17915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	239	N	239	-0-	-0-	-0-	35	2	204	9	N	185	145	1			105
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	464	2	191	9	N	174	194	1			85
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	151	173	1			63
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

CLEMMONS WELL #: 1 RRCID -> 232834 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 17849 PERF.12900 - 18052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	10989	-0-	-140	-0-	8803	2	2186	9	N	1987	1944	1			187
08	12429	X	12429	-0-	-0-	-0-	9155	2	3274	9	N	2976	2989	1			174
*09	13578	X	13578	-0-	-0-	-0-	10978	2	2600	9	N	2364	2344	1			194
10	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					N	NO RPT					194

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
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	2033	-0-	-385	-0-	1641	2	392	9	N	356	279	1			172
08	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	1916	2	811	9	N	737	800	1			109
*09	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	1636	2	748	9	N	680	565	1			224
10	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					224

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
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	3284	-0-	-436	-0-	2336	2	948	9	N	862	790	1			164
08	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	2756	2	1154	9	N	1049	1150	1			63
*09	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	2437	2	1128	9	N	1025	971	1			117
10	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					117

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
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	2823	-0-	-91	-0-	2053	2	770	9	N	700	745	1			114
08	2914	X	2649	-0-	-265	-0-	1653	2	996	9	N	905	785	1			234
*09	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	2604	2	480	9	N	436	575	1			95
10	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					95

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
POINDEXTER WELL #: 1 RRCID -> 253511 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12717 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2100	-0-	-318	-0-	1456	2	644	9	N	585	583	1			227
08	2418	X	1969	-0-	-449	-0-	1390	2	579	9	N	526	576	1			177
*09	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	1642	2	526	9	N	478	555	1			100
10	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					100

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 248375 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11747 PERF.10550 - 17648

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									
08	3782	X	2552	-0-	-1230	-0-	519	1	1873	2	N	145	175	1			145
							160	9									
09	3660	X	2588	-0-	-1072	-0-	516	1	1926	2	N	133	178	1			100
							146	9									
10	3782	X	2829	-0-	-953	-0-	533	1	2145	2	N	137					237
							151	9									

BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250036 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11677 - 18160

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									
08	7347	X	4669	-0-	-2678	-0-	533	1	3516	2	N	564	523	1			332
							620	9									
09	7050	X	4362	-0-	-2688	-0-	516	1	3197	2	N	590	695	1			227
							649	9									
10	7285	X	4602	-0-	-2683	-0-	516	1	3525	2	N	510	535	1			202
							561	9									

HK ENERGY OPERATING, LLC 341367
DONNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147163 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 14158 PERF.10405 - 16032

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
08	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	2840	2	127	9	N	115	168	1			166
09	3000	N	9334	-0-	6334	6334	8975	2	359	9	N	326	348	1			144
*10	3100	N	8517	-0-	5417	11751	8227	2	290	9	N	264	174	1			234

ARCO FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147217 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 14552 PERF. 9976 - 14552

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
ARCO FEE '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
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
08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1617	2	217	9	N	197	176	1			110
*09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1538	2	65	9	N	59					169
*10	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					169

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
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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
10	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
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	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					52
08	682	N	196	-0-	-486	-0-	196	2			N	-0-					52
*09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					52
*10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	549	2	11	9	N	10					52

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
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
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	6	2	10	9	N	9	9	8			90
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	130	2	11	9	N	10					100
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					100

ARCO FEE UNIT A-210 WELL #: 1 RRCID -> 151506 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 16140 PERF.10982 - 16140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1365	2	70	9	N	64	166	1			134
06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1484	2	30	9	N	27					161
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					161
08	1426	N	944	-0-	-482	-0-	921	2	23	9	N	21					182
09	1590	N	620	-0-	-970	-0-	620	2			N	-0-					182
10	1302	N	1065	-0-	-237	-0-	1024	2	41	9	N	37					219

ARCO FEE UNIT A-209 WELL #: 1 RRCID -> 151808 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 15762 PERF.10455 - 15762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	565	2	92	9	N	84	177	1			54
*09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	436	2	23	9	N	21					75
*10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	440	2	11	9	N	10					85

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
ARCO - FEE UNIT A - 243 WELL #: 1 RRCID -> 152327 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 16616 PERF.10899 - 16616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	589	1	2038	2	N	45	168	1			74
							50	9									
*08	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	589	1	1296	2	N	-0-					74
09	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	570	1	819	2	N	-0-					74
*10	587335	X	587335	-0-	-0-	-0-	589	1	586661	2	N	77					80
							85	9									

ARCO FEE UNIT A-241 WELL #: 1RE RRCID -> 152480 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10494 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	696	1	706	2	N	19					211
							21	9									
*09	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	720	1	827	2	N	21					232
							23	9									
*10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	744	1	364	2	N	-0-	151	1			77

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
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									
08	3689	X	3196	-0-	-493	-0-	744	1	2292	2	N	145	178	1	7	8	149
							160	9									
09	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	720	1	3606	2	N	129	169	1			109
							142	9									
*10	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	744	1	3026	2	N	134	176	1			67
							147	9									

DONNER-BROWN UNIT A-346 WELL #: 1RE RRCID -> 153371 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10779 - 15441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 153986 COMPL. DATE 07/04/1994 TOTAL DEPTH 14675 PERF.10036 - 13675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
DONNER-BROWN UNIT A-1005 WELL #: 1 RRCID -> 154172 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 17642 PERF.10814 - 17642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	288	1	2243	2	N	93					157
							102	9									
09	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	448	1	1194	2	N	3					160
							3	9									
*10	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	496	1	1106	2	N	17					177
							19	9									

ARCO-FEE A-215 WELL #: 1 RRCID -> 154275 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 16495 PERF.11281 - 18100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	1116	1	8772	2	N	125	175	1	5	8	92
							138	9									
09	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	1080	1	7909	2	N	117					209
							129	9									
*10	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	1116	1	8243	2	N	127	167	1			169
							140	9									

ARCO FEE A-910 WELL #: 1 RRCID -> 155817 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 17521 PERF.11115 - 17521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	1116	1	1595	2	N	65					224
							72	9									
09	2460	X	2352	-0-	-108	-0-	1080	1	1225	2	N	43	168	1			99
							47	9									
*10	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	1116	1	1390	2	N	90					189
							99	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
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									
08	3100	N	4610	-0-	1510	1510	600	1	3860	2	N	136	179	1	5	8	106
							150	9									
09	1782	N	272	-0-	-1510	-0-	48	1	224	2	N	-0-					106
10	837	X	357	-0-	-480	-0-	72	1	285	2	N	-0-					106

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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
05	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	1054	1	986	2	N	-0-					47
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	918	1	793	2	N	-0-					47
07	2294	N	2048	-0-	-246	-0-	1054	1	994	2	N	-0-					47
08	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	1054	1	1519	2	N	38					85
							42	9									
*09	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	1020	1	1052	2	N	39					124
							43	9									
10	2077	N	1893	-0-	-184	-0-	1054	1	815	2	N	22					145
							24	9									

DONNER-BROWN UNIT A-148 WELL #: 1 RRCID -> 156716 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 17537 PERF.11098 - 17537

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									
08	1767	N	1333	-0-	-434	-0-	720	1	562	2	N	46					150
							51	9									
*09	1800	N	1659	-0-	-141	-0-	720	1	872	2	N	61					211
							67	9									
*10	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	744	1	1011	2	N	74	166	1			119
							81	9									

TEMPLE-INLAND A-552 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156772 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 15045 PERF.10400 - 15045

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

BLACK STONE MINERALS A-982 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156985 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 17634 PERF.11950 - 17634

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									
08	3100	X	1131	-0-	-1969	-0-	744	1	252	2	N	123	170	1			94
							135	9									
09	3000	X	1341	-0-	-1659	-0-	720	1	483	2	N	125					219
							138	9									
10	3100	X	2105	-0-	-995	-0-	552	1	1369	2	N	167	169	1			217
							184	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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
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									
08	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	744	1	3331	2	N	186	349	1			74
							205	9									
09	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	720	1	3226	2	N	133	3	8			204
							146	9									
*10	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	744	1	3407	2	N	149	177	1			176
							164	9									

ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 1 RRCID -> 158017 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 17255 PERF.11901 - 17255

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					134
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					134
10	155	N	27	-0-	-128	-0-	27	2			N	-0-					134

MATTHEWS ESTATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 159398 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11620 - 15866

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
08	279	N	182	-0-	-97	-0-	150	2	32	9	N	29	29	8			189
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					189
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					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
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									
08	930	X	785	-0-	-145	-0-	744	1	41	9	N	37	1	8			100
*09	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	720	1	370	2	N	14					114
							15	9									
*10	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	744	1	2415	2	N	62					175
							68	9									

ARCO FEE UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 163003 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11338 - 15100

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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									
08	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	744	1	2210	2	N	143	176	1	1	8	202
							157	9									
09	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	720	1	2115	2	N	145	178	1			169
							160	9									
*10	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	744	1	2519	2	N	138	165	1			142
							152	9									

ARCO FEE UNIT A-988 WELL #: 1 RRCID -> 163345 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9741 - 14650

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									
08	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	744	1	1312	2	N	30					203
							33	9									
09	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	720	1	1016	2	N	16	161	1			58
							18	9									
*10	3100	N	3347	-0-	247	247	744	1	2559	2	N	40					98
							44	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
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									
08	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	744	1	2245	2	N	30					97
							33	9									
09	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	720	1	2048	2	N	36	1	8			132
							40	9									
*10	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	744	1	2070	2	N	38					170
							42	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
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									
08	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1054	1	847	2	N	77	179	1			120
							85	9									
*09	1680	N	1664	-0-	-16	-0-	1020	1	451	2	N	175	169	1			126
							193	9									
10	2356	N	1711	-0-	-645	-0-	1054	1	517	2	N	127					253
							140	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
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									
08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1116	1	118	9	N	107	3	8			146
*09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1080	1	86	2	N	112	176	1	2	8	80
							123	9									
*10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1116	1	145	9	N	132	172	1			40

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
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									
08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	744	1	822	2	N	54	1	8			120
							59	9									
*09	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	720	1	1139	2	N	83	164	1			39
							91	9									
*10	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	744	1	1289	2	N	413	353	1			99
							454	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
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									
08	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	744	1	1728	2	N	148	163	1			72
							163	9									
09	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	720	1	1116	2	N	103					175
							113	9									
10	2356	N	1395	-0-	-961	-0-	744	1	560	2	N	83	178	1			80
							91	9									

COOPER UNIT A-110 WELL #: 1 RRCID -> 168974 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.11603 - 15435

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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	1278	-0-	-644	-0-	176	1	1021	2	N	74					211
							81	9									
08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	496	1	861	2	N	134	178	1	1	8	166
							147	9									
09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	480	1	752	2	N	51	173	1			44
							56	9									
10	1209	N	993	-0-	-216	-0-	496	1	438	2	N	54					97
							59	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
VASTAR FEE UNIT A-215 WELL #: 1 RRCID -> 175042 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11280 - 16047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE MINERALS UNIT A-981 WELL #: 1 RRCID -> 176419 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11340 - 16820

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									
08	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	744	1	2877	2	N	256	178	1			180
							282	9									
09	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	720	1	3375	2	N	318	351	1			147
							350	9									
*10	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	744	1	3893	2	N	383	360	1			170
							421	9									

VASTAR FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 176601 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11376 - 16230

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									
08	5797	X	3461	-0-	-2336	-0-	744	1	2666	2	N	46	173	1			60
							51	9									
09	3780	X	2810	-0-	-970	-0-	600	1	2199	2	N	10					70
							11	9									
10	3906	X	2635	-0-	-1271	-0-	48	1	2587	2	N	-0-					70

TEMPLE-INLAND UNIT A-601 WELL #: 1 RRCID -> 177272 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 11531 PERF.10890 - 17561

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									
08	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	744	1	4246	2	N	74					124
							81	9									
09	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	720	1	3144	2	N	50					174
							55	9									
*10	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	744	1	6224	2	N	25	169	1			30
							28	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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
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									
08	4991	X	4258	-0-	-733	-0-	744	1	3460	2	N	49	4	8			148
							54	9									
09	5220	X	3852	-0-	-1368	-0-	720	1	3057	2	N	68	6	8			210
							75	9									
10	5332	X	5152	-0-	-180	-0-	744	1	4353	2	N	50	167	1			93
							55	9									

DONNER BROWN UNIT A-1006 WELL #: 1 RRCID -> 178337 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10663 - 16320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	496	1	1492	2	N	42	2	8			227
							46	9									
*09	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	480	1	1683	2	N	41	170	1			98
							45	9									
*10	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	496	1	1547	2	N	30					128
							33	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
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									
08	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	744	1	2180	2	N	161	181	1			251
							177	9									
09	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	720	1	2293	2	N	158	178	1			231
							174	9									
*10	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	744	1	2157	2	N	166	174	1			222
							183	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
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
08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1054	1	646	9	N	587	528	1	1	8	204
09	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1020	1	283	9	N	257	347	1			114
10	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1054	1	279	9	N	254	175	1			192

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
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	1			N	-0-					82
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	1			N	-0-					82
07	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					82
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					82
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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
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
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					29
09	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	2			N	-0-					29
10	124	N	24	-0-	-100	-0-	24	2			N	-0-					29

VASTAR FEE UNIT A-121 WELL #: 1 RRCID -> 183208 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11150 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1798	N	1395	-0-	-403	-0-	496	1	866	2	N	30					209
							33	9									
*09	1830	N	951	-0-	-879	-0-	432	1	515	2	N	4					213
							4	9									
10	2170	N	1340	-0-	-830	-0-	496	1	844	2	N	-0-					213

VASTAR FEE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 184869 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 12361 PERF.11510 - 18233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	744	1	6995	2	N	95					229
							105	9									
09	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	720	1	5857	2	N	55	170	1			114
							61	9									
*10	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	744	1	5455	2	N	27					141
							30	9									

DONNER-BROWN UNIT A-83 WELL #: 1 RRCID -> 185306 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11362 - 17862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	5115	X	5092	-0-	-23	-0-	1054	1	3691	2	N	315	351	1			100
							347	9									
09	5010	X	3931	-0-	-1079	-0-	986	1	2681	2	N	240	178	1			162
							264	9									
10	5177	X	2795	-0-	-2382	-0-	1054	1	1702	2	N	35	170	1			27
							39	9									

BLACK STONE MINERALS UNIT A-977 WELL #: 1 RRCID -> 186080 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11934 - 16915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3100	N	3452	-0-	352	352	1054	1	2235	2	N	148	162	1	1	8	134
							163	9									
*09	2190	N	1676	-0-	-514	-0-	1020	1	543	2	N	103					237
							113	9									
10	2263	N	1582	-0-	-681	-0-	1054	1	528	2	N	-0-	173	1			59

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
VASTAR FEE UNIT A-311 WELL #: 1 RRCID -> 188760 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10725 - 17381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					59
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					59
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					59

VASTAR FEE UNIT A-109 WELL #: 1 RRCID -> 189592 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11629 - 17750

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									
08	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	744	1	4048	2	N	178	178	1	3	8	159
							196	9									
09	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	720	1	3121	2	N	169	178	1	3	8	147
							186	9									
*10	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	744	1	2903	2	N	131	163	1			115
							144	9									

VASTAR FEE UNIT A-913 WELL #: 1 RRCID -> 189764 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10650 - 19256

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									
08	1860	X	1850	-0-	-10	-0-	744	1	995	2	N	101	2	8			166
							111	9									
*09	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	720	1	1601	2	N	23					189
							25	9									
*10	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	744	1	1118	2	N	145	180	1			154
							160	9									

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-979 WELL #: 1 RRCID -> 190726 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12250 - 14925

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	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	744	1	2288	2	N	140	177	1			212
							154	9									
08	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	744	1	3316	2	N	248	358	1			102
							273	9									
09	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	720	1	3005	2	N	190	177	1			115
							209	9									
*10	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	744	1	2294	2	N	191	178	1			129
							210	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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
05	1643	X	1329	-0-	-314	-0-	400	1	914	2	N	14					171
							15	9									
06	1590	X	1383	-0-	-207	-0-	464	1	919	2	N	-0-					171
07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	432	1	979	2	N	-0-					171
08	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	496	1	1059	2	N	41					212
							45	9									
09	1440	N	1368	-0-	-72	-0-	480	1	864	2	N	22					234
							24	9									
10	1426	N	1236	-0-	-190	-0-	496	1	723	2	N	15					249
							17	9									

BP AMERICA UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 194341 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11300 - 19300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	9530	X	9530	-0-	-0-	-0-	1116	1	8250	2	N	149	176	1	1	8	174
							164	9									
09	9181	X	9181	-0-	-0-	-0-	1080	1	7960	2	N	128	176	1			126
							141	9									
*10	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	1116	1	8057	2	N	187	181	1			132
							206	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
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									
08	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	744	1	1403	2	N	119	164	1			62
							131	9									
09	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	720	1	1701	2	N	120					182
							132	9									
*10	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	744	1	1777	2	N	147	169	1			160
							162	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
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									
08	3100	N	3272	-0-	172	172	1116	1	2061	2	N	86	168	1	1	8	54
							95	9									
09	2916	N	2744	-0-	-172	-0-	1080	1	1552	2	N	102					156
							112	9									
*10	3070	N	3070	-0-	-0-	-0-	1116	1	1808	2	N	133	179	1			110
							146	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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
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
08	2883	X	2724	-0-	-159	-0-	2546	2	178	9	N	162	328	1			64
09	2790	X	2427	-0-	-363	-0-	2284	2	143	9	N	130					194
10	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	149	170	1			173

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
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									
08	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	744	1	1971	2	N	240	176	1			251
							264	9									
09	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	720	1	1632	2	N	264	349	1			166
							290	9									
*10	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	744	1	1331	2	N	225	175	1			216
							248	9									

SUTTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222157 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13557 - 18745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					136
09	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					136
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					136

OBRIEN, REID WELL #: 1 RRCID -> 225339 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.14193 - 18291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	992	N	148	-0-	-844	-0-	134	2	14	9	N	13					331
09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	80	182	1			229
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	109	177	1			161

CRUSE, C.L. WELL #: 1H RRCID -> 228081 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 19386 PERF.13422 - 19386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4712	X	3925	-0-	-787	-0-	3640	2	285	9	N	259	203	1			266
*09	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4422	2	399	9	N	363	376	1			253
10	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	245	193	1			305

BSMC GOODE WELL #: 1 RRCID -> 240416 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13863 PERF.13413 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	8266	2	831	9	N	755	725	1			311
09	7620	X	7245	-0-	-375	-0-	6461	2	784	9	N	713	705	1			319
*10	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	8332	2	616	9	N	560	710	1			169

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367

ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 2 RRCID -> 245692 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10326 PERF.10206 - 14435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	553	2	72	9	N	65					129
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	719	2	111	9	N	101					230
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					230

ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 2 RRCID -> 245707 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 11596 PERF.11393 - 15491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	12152	X	10651	-0-	-1501	-0-	868	1	9409	2	N	340	337	1	1	8	166
							374	9									
09	10200	X	9303	-0-	-897	-0-	840	1	8127	2	N	305	352	1			119
							336	9									
*10	10645	X	10645	-0-	-0-	-0-	868	1	9338	2	N	399	354	1			164
							439	9									

ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 2 RRCID -> 246168 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12417 PERF.11910 - 16775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3565	X	3288	-0-	-277	-0-	868	1	2191	2	N	208	176	1			215
							229	9									
09	4350	X	2531	-0-	-1819	-0-	840	1	1470	2	N	201	176	1			240
							221	9									
10	3720	X	3385	-0-	-335	-0-	868	1	2297	2	N	200	175	1			265
							220	9									

HALLY WELL #: 2 RRCID -> 247695 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 14192 PERF.13825 - 18922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	279	2	29	9	N	26					213
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	209	2	21	9	N	19					232
*10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	213	2	22	9	N	20					252

TEMPLE INLAND A41 WELL #: 2 RRCID -> 261350 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11100 - 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
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									
08	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	1116	1	8638	2	N	348	348	1			142
							383	9									
09	0	W	10204	-0-	10204	10204	1080	1	8763	2	N	328	353	1			117
							361	9									
10	0	W	9614	-0-	9614	19818	1116	1	8498	2	N	-0-					110

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC. 379753
ARCO FEE UNIT A-908 WELL #: 1 RRCID -> 149072 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 14978 PERF. 9670 - 14978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	175					N	5					30
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	175					N	NO RPT					30
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	175					N	NO RPT					30

KOVAR OPERATING, LLC 448984
GSU UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146742 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 13604 PERF.10508 - 13604

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

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
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
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					102
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					102
10	93	N	67	-0-	-26	-0-	45	3	22	9	N	20					122

DONNER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148972 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15531 PERF.10443 - 15531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	17					142
09	DLQ G-10		202	-0-	202	202	194	3	8	9	N	7					149
10	DLQ G-10		156	-0-	156	358	156	3			N	-0-					149

DONNER-BROWN UNIT A-1161 WELL #: 1 RRCID -> 151950 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10973 - 16370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					179
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					179
10	124	N	48	-0-	-76	-0-	19	3	29	9	N	26					205

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
CHAMPION INT'L. UNIT A-1142 WELL #: 1 RRCID -> 151954 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 16300 PERF.11283 - 16300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNER-BROWN UNIT A-1167 WELL #: 1 RRCID -> 153736 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11675 - 16028

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									
08	1800 N	448	-0-	-1352	2704	429	1	19	9	N	17					212
09	3000 N	905	-0-	-2095	609	429	1	380	3	N	87	180	1			119
						96	9									
*10	1132 N	523	-0-	-609	-0-	429	1	47	3	N	43					162
						47	9									

HAMILL UNIT A-118 WELL #: 1 RRCID -> 155391 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 14964 PERF.11778 - 16360

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									
08	2418 X	2008	-0-	-410	-0-	576	1	1310	3	N	111					195
						122	9									
09	DLQ G-10	1748	-0-	1748	1748	576	1	1049	3	N	112	187	1			120
						123	9									
10	DLQ G-10	1254	-0-	1254	3002	576	1	537	3	N	128					248
						141	9									

DONNER-BROWN UNIT A-660 WELL #: 1 RRCID -> 155801 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 16422 PERF.11956 - 16422

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									
08	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	576	1	2299	3	N	145	185	1			175
						160	9									
09	DLQ G-10	1277	-0-	1277	1277	576	1	610	3	N	83	180	1			78
						91	9									
10	DLQ G-10	2414	-0-	2414	3691	576	1	1790	3	N	44					122
						48	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
JONES, C.S. UNIT A-93 WELL #: 1 RRCID -> 159092 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 15809 PERF.11540 - 15809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GSU UNIT A-905 WELL #: 1 RRCID -> 179166 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 14754 PERF.10070 - 15130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					43
*10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	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
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
08	2728	X	1900	-0-	-828	-0-	1819	3	81	9	N	74					224
09	DLQ G-10		1598	-0-	1598	1598	1537	3	61	9	N	55					279
10	DLQ G-10		1711	-0-	1711	3309	1633	3	78	9	N	71	180	1			170

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
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
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	103	3	3	9	N	3					130
09	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1320	3	46	9	N	42					172
*10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	168	3	309	9	N	281	351	1			102

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
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-
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-

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
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
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					110
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	40	3	15	9	N	14					124
*10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					124

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
DONNER UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 262885 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10339 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2449	X	1156	-0-	-1293	-0-	576	1	533	3	N	43					175
							47	9									
09	DLQ	G-10	1375	-0-	1375	1375	576	1	778	3	N	19	167	1			27
							21	9									
10	DLQ	G-10	462	-0-	462	1837	456	1	6	9	N	5					32

KIDD PRODUCTION CO. 458825
ARMSTRONG, CORA WELL #: 1H RRCID -> 157871 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11440 - 14345

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4369					N	-0-					81
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4369					N	-0-					81
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
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
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	260	N	260	-0-	-0-	-0-	120	1	140	2	N	-0-					229
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
*09	750	N	228	-0-	-522	-0-	60	1	168	2	N	-0-					229
10	248	N	164	-0-	-84	-0-	45	1	119	2	N	-0-	159	1			70

ELLIS UNIT A-521 WELL #: 1 RRCID -> 171881 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11430 - 15978

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	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	435	1	2170	2	N	77	174	1			137
							85	9									
08	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	435	1	1898	2	N	102					239
							112	9									
09	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	420	1	1832	2	N	113	168	1			184
							124	9									
*10	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	420	1	1563	2	N	60					244
							66	9									

LEWIS UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 171883 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11811 - 19080

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	1027	-0-	-616	-0-	375	1	652	2	N	-0-					215
08	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	465	1	1089	2	N	59	184	1			90
							65	9									
09	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	450	1	1010	2	N	12					102
							13	9									
*10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	465	1	1146	2	N	53					155
							58	9									

TEMPLE-INLAND A-56 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172756 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12140 - 17600

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	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	465	1	2317	2	N	27					234
							30	9									
08	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	450	1	2913	2	N	32					266
							35	9									
09	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	450	1	2679	2	N	15	176	1			105
							17	9									
*10	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	465	1	2377	2	N	29					134
							32	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
THREE FORKS RESOURCES, LLC //CONT.// 857666
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
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	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					205
08	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					205
09	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					205
10	1395	X	18	-0-	-1377	-0-	15	1	3	2	N	-0-					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
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	2431	-0-	-452	-0-	2414	2	17	9	N	15					195
08	2883	X	1907	-0-	-976	-0-	1896	2	11	9	N	10					205
09	2790	X	2738	-0-	-52	-0-	2706	2	32	9	N	29					234
10	2604	X	1524	-0-	-1080	-0-	1513	2	11	9	N	10	181	1			63

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 #: 5 RRCID -> 015792 COMPL. DATE 11/04/1961 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10464 - 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 015796 COMPL. DATE 10/25/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10256 - 10328

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

BRYANS MILL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 015803 COMPL. DATE 07/14/1961 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10250 - 10258

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

BRYANS MILL UNIT WELL #: 18 RRCID -> 015804 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10416 - 10495

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

BRYANS MILL UNIT WELL #: 3R RRCID -> 102824 COMPL. DATE 08/11/1982 TOTAL DEPTH 4962 PERF. N/A

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

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
05	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
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	10074	-0-	-280	-0-	10074	3			N	-0-					-0-
08	10630	X	10630	-0-	-0-	-0-	10630	3			N	-0-					-0-
*09	10641	X	10641	-0-	-0-	-0-	10641	3			N	-0-					-0-
10	10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 23 RRCID -> 162656 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 11347 PERF.10194 - 10229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		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 #: 25 RRCID -> 167843 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10198 - 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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

BRYANS MILL (SMACKOVER 10360) 12735 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
LATHAM "B" GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 187402 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10372 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
06	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
07	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193613 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10404 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	9122	3			N	-0-					-0-
08	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	9899	3			N	-0-					-0-
*09	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	8295	3			N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

ROWE WELL #: 2 RRCID -> 225719 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9933 - 10144

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
10	14B2	EXT	-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

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
08	23653	X	38	-0-	-23615	-0-	36	2	2	9	N	2					207
09	21810	X	11	-0-	-21799	-0-	11	2			N	-0-					207
10	20243	X	-0-	-0-	-20243	-0-					N	1					208

CX CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 263729 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8940 - 8946

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
08	28644	X	28198	-0-	-446	-0-	27851	2	347	9	N	315	365	1			197
09	35172	X	35172	-0-	-0-	-0-	34918	2	254	9	N	231	180	1			248
*10	47793	X	47793	-0-	-0-	-0-	47497	2	296	9	N	269	354	1			163

GRESHAM, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 264502 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8882 - 8888

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
08	53480	X	53480	-0-	-0-	-0-	52630	2	850	9	N	773	698	1			170
09	48000	X	40407	-0-	-7593	-0-	39688	2	719	9	N	654	694	1			130
10	49600	X	48005	-0-	-1595	-0-	47086	2	919	9	N	835	687	1			278

CCB (COTTON VALLEY) 14212 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
MCCANTS WELL #: 1 RRCID -> 256666 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11738 PERF.11480 - 11484

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-
08	155	X	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-					-0-
09	120	X	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
10	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

CCB (COTTON VALLEY) //CONT.// 14212 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 260004 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10832 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	2294	2	108	9	N	98	1	8			165
09	876	X	876	-0-	-0-	-0-	856	2	20	9	N	18	157	1	1	8	25
10	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					25

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
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
08	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-	87	1			-0-
09	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
10	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-

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
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
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	657	2	6	9	Y	5					102
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	663	2	8	9	Y	7	4	8			105
*10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	690	2	1	9	Y	1	1	8			105

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BUSH WELL #: 1 RRCID -> 257092 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11762 - 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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMPLE WELL #: RRCID -> 268287 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10744 - 15659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CCB (TRAVIS PEAK) //CONT.// 14212 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
MUSTANG DRILLING, INC. //CONT.// 596917
LANGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215616 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7166 - 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
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		287	-0-	287	287	264	2	23	9	N	21	11	1			10
09	PRTL PLG		97	-0-	97	384	96	2	1	9	N	1	1	8			10
10	PRTL PLG		146	-0-	146	530	146	2			N	-0-					10

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

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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	2600	R	2600	-0-	-0-	-0-	1400	3	1200	9	Y	1091	1013	1			310
08	2650	R	2650	-0-	-0-	-0-	1579	3	1071	9	Y	974	1138	1			146
*09	1926	R	1926	-0-	-0-	-0-	1016	3	910	9	Y	827	839	1			134
10	2604	#	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					134

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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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	#	2815	-0-	-223	-0-	2088	3	727	9	Y	661	737	1			188
08	2914	#	2623	-0-	-291	-0-	1959	3	664	9	Y	604	701	1			91
09	2850	N	2315	-0-	-535	-0-	1656	3	659	9	Y	599	593	1			97
10	2821	N	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					97

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
*10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1935					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1935					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1935					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
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-

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
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	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
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-
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			Y	-0-					-0-
09	1050	N	880	-0-	-170	-0-	880	3			Y	-0-					-0-
10	1085	N	727	-0-	-358	-0-	727	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
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-
08	496	N	13	-0-	-483	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
*10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	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
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-
08	930	N	10	-0-	-920	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
*10	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	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
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-
08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
*10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 2A RRCID -> 188808 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 2184 PERF. 2031 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1767	N	1752	-0-	-15	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1783	-0-	-15	-0-	1783	3			N	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 033638 COMPL. DATE 07/22/1964 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 2030 - 2042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					41
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					41
*09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					41
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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
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
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					110
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					110
*10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
08	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	6838	3			N	-0-					-0-
09	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6610	3			N	-0-					-0-
10	6696	X	6102	-0-	-594	-0-	6102	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 10 C RRCID -> 151189 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6152 - 6153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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-
08	558	N	410	-0-	-148	-0-	17	1	393	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	376	-0-	-164	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	67	-0-	-367	-0-	3	1	64	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
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
08	4030	X	3309	-0-	-721	-0-	3264	2	45	9	N	41					150
09	3750	X	3084	-0-	-666	-0-	3040	2	44	9	N	40					190
10	3875	X	3165	-0-	-710	-0-	3125	2	40	9	N	36	174	1			52

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
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
08	2914	X	2190	-0-	-724	-0-	2178	2	12	9	N	11					73
09	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2561	2	12	9	N	11					84
10	3038	X	2915	-0-	-123	-0-	2862	2	53	9	N	48					132

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC //CONT.// 003645
ANDERSON, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 242887 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 8597 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2480	N	1384	-0-	-1096	-0-	1339	2	45	9	N	41					120
09	2400	N	1308	-0-	-1092	-0-	1278	2	30	9	N	27					147
10	1581	N	1337	-0-	-244	-0-	1302	2	35	9	N	32					179

ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BOREN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 063606 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8413 - 8481

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 065951 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9073

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ALEXANDER UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 066632 COMPL. DATE 04/29/1976 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8493 - 9171

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-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	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

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-
08	2635	X	2347	-0-	-288	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
09	2370	X	2363	-0-	-7	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
10	2449	X	1881	-0-	-568	-0-	1881	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 068986 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8393 - 9106

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-
08	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	3			N	-0-					-0-
09	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	3			N	-0-					-0-
10	5828	X	5148	-0-	-680	-0-	5148	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FROST-COTTLE UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 069731 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8564 - 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
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-
08	775	N	725	-0-	-50	-0-	725	3			N	-0-					-0-
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
*10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 069733 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 8603 - 9038

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-
08	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
09	720	X	314	-0-	-406	-0-	314	3			N	-0-					-0-
10	744	X	708	-0-	-36	-0-	708	3			N	-0-					-0-

FROST HULL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 070286 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9012 - 9136

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 3 RRCID -> 071954 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8540 - 9556

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-
08	1519	X	1384	-0-	-135	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1377	-0-	-93	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	985	-0-	-472	-0-	985	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 3 RRCID -> 072334 COMPL. DATE 06/06/1977 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8455 - 9580

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-
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
09	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
*10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 3 RRCID -> 072787 COMPL. DATE 08/20/1977 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8725 - 9606

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-
08	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	1034	-0-	-16	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
*10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 072811 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8436 - 8464

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-
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
*10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	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 #: 2 RRCID -> 073225 COMPL. DATE 09/03/1977 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8415 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	620	N	505	-0-	-115	-0-	505	3			N	-0-					-0-
09	570	N	366	-0-	-204	-0-	366	3			N	-0-					-0-
10	651	N	409	-0-	-242	-0-	409	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 2 RRCID -> 074173 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8666 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
09	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
*10	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					-0-

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
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-
08	2077	N	1979	-0-	-98	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1927	-0-	-53	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1865	-0-	-88	-0-	1865	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075636 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9120 - 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
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-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 2 RRCID -> 076147 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8442 - 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
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-
08	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					-0-
09	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	3			N	-0-					-0-
*10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-

PRIESTLY-HOLMES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076483 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8400 - 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
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-
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1455	-0-	-33	-0-	1455	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 2 RRCID -> 076947 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8399 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	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 #: 3 RRCID -> 078423 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8364 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2232	N	1913	-0-	-319	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1663	-0-	-137	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	2054	-0-	-85	-0-	2054	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 2 RRCID -> 078945 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8446 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	744	N	738	-0-	-6	-0-	738	3			N	-0-					-0-
09	720	N	708	-0-	-12	-0-	708	3			N	-0-					-0-
10	744	N	641	-0-	-103	-0-	641	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 4 RRCID -> 079063 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8559 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
09	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
*10	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2860	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
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-
08	2046	N	1977	-0-	-69	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1943	-0-	-37	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	2021	-0-	-25	-0-	2021	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
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-
08	3100	N	3118	-0-	18	18	3118	3			N	-0-					-0-
09	2460	N	1813	-0-	-647	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1517	-0-	-33	-0-	1517	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
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-
08	3100	N	4094	-0-	994	994	4094	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3717	-0-	717	1711	3717	3			N	-0-					-0-
*10	4766	X	3055	-0-	-1711	-0-	3055	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
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-
08	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
09	587	X	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
10	1984	X	630	-0-	-1354	-0-	630	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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-
08	1488	N	1459	-0-	-29	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1412	-0-	-28	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1448	-0-	-40	-0-	1448	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
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-
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	1418	3			N	-0-					-0-

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
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-
08	806	N	766	-0-	-40	-0-	766	3			N	-0-					-0-
09	750	N	712	-0-	-38	-0-	712	3			N	-0-					-0-
*10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081259 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8412 - 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
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-
08	1271	N	350	-0-	-921	-0-	350	3			N	-0-					-0-
09	420	N	350	-0-	-70	-0-	350	3			N	-0-					-0-
10	434	N	291	-0-	-143	-0-	291	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 3 RRCID -> 082164 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8411 - 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
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-
08	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
09	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
*10	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082258 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8318 - 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
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-
08	3100	X	2881	-0-	-219	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	2630	-0-	-370	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
*10	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082473 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8760 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 2 RRCID -> 082476 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9776 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082872 COMPL. DATE 04/27/1979 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 8399 - 9288

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-
08	5270	X	5181	-0-	-89	-0-	5181	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	4835	-0-	-265	-0-	4835	3			N	-0-					-0-
10	5270	X	5046	-0-	-224	-0-	5046	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 2 RRCID -> 083407 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8508 - 9543

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-
08	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1760	-0-	-193	-0-	1760	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 2 RRCID -> 083504 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8489 - 9340

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-
08	4619	X	3542	-0-	-1077	-0-	3542	3			N	-0-					-0-
09	4470	X	2948	-0-	-1522	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
10	4309	X	2873	-0-	-1436	-0-	2873	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 2 RRCID -> 083505 COMPL. DATE 06/16/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8380 - 9593

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-
08	1705	N	1585	-0-	-120	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
09	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
*10	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 4 RRCID -> 083987 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8292 - 9505

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-
08	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
09	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
10	2635	N	1742	-0-	-893	-0-	1742	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 1 RRCID -> 084137 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8550 - 9287

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
08	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2580	3	33	9	N	30	30	1			4
09	2370	N	1857	-0-	-513	-0-	1829	3	28	9	N	25	23	1			6
10	2449	N	1149	-0-	-1300	-0-	1101	3	48	9	N	44	46	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
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-
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
*10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 3 RRCID -> 084942 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8445 - 9529

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-
08	1550	X	902	-0-	-648	-0-	902	3			N	-0-					-0-
09	1500	X	1186	-0-	-314	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
10	1178	X	726	-0-	-452	-0-	726	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 2 RRCID -> 085373 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8584 - 9725

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-
08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
*10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 3 RRCID -> 085693 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8447 - 9559

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 2 RRCID -> 086571 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8689 - 9327

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 3 RRCID -> 086572 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8664 - 9725

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-
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
09	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
*10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 2 RRCID -> 086573 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8342 - 9286

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-
08	961	N	930	-0-	-31	-0-	930	3			N	-0-					-0-
09	930	N	887	-0-	-43	-0-	887	3			N	-0-					-0-
*10	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	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 #: 2 RRCID -> 086763 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9092 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	1072	-0-	-8	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
*10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 2 RRCID -> 087091 COMPL. DATE 02/07/1980 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 8623 - 9776

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-
08	3100	N	2918	-0-	-182	134	2918	3			N	-0-					-0-
09	2566	N	2432	-0-	-134	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
*10	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 3 RRCID -> 087576 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9056 - 9800

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-
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
10	930	N	877	-0-	-53	-0-	877	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 2-T RRCID -> 088649 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8698 - 9825

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 3D RRCID -> 089185 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2680 - 2735

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089514 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8492 - 8987

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MARKEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089878 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8646 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2729	3	19	9	Y	17	16	1			3
09	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2823	3	15	9	Y	14	15	1			2
*10	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3175	3	17	9	Y	15	14	1			3

CGU 36 WELL #: 2 RRCID -> 089880 COMPL. DATE 09/10/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8952 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2062	3	24	9	Y	22	21	1			6
09	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1962	3	43	9	Y	39	41	1			4
10	1984	N	1911	-0-	-73	-0-	1865	3	46	9	Y	42	35	1			11

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
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-
08	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			Y	-0-					-0-
09	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			Y	-0-					-0-
*10	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			Y	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094223 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9039 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1023	N	837	-0-	-186	-0-	837	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3279	-0-	279	279	3279	3			N	-0-					-0-
*10	2345	N	2066	-0-	-279	-0-	2066	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 5 RRCID -> 095092 COMPL. DATE 08/02/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8575 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2077	N	1908	-0-	-169	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1820	-0-	-100	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
*10	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 5 RRCID -> 096104 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
10	744	N	603	-0-	-141	-0-	603	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 4 RRCID -> 096329 COMPL. DATE 11/08/1981 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9178 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2883	X	2719	-0-	-164	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	2772	-0-	-18	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	2630	-0-	-253	-0-	2630	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 #: 5 RRCID -> 096853 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8460 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1581	N	1496	-0-	-85	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1453	-0-	-47	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
*10	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 5 RRCID -> 097191 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8410 - 9476

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-
08	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
*10	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 4 RRCID -> 097645 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8375 - 9660

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-
08	3906	X	2770	-0-	-1136	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	2171	-0-	-1609	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	932	-0-	-2385	-0-	932	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 4 RRCID -> 097939 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8513 - 9225

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-
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
*10	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098274 COMPL. DATE 02/11/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9022 - 9133

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
08	3255	X	2923	-0-	-332	-0-	2923	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	2907	-0-	-243	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	1913	-0-	-1342	-0-	1913	3			N	-0-					-0-

COOKE WELL #: 3 RRCID -> 098592 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8341 - 9613

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-
08	3937	X	3155	-0-	-782	-0-	3155	3			Y	-0-					-0-
09	3810	X	2937	-0-	-873	-0-	2937	3			Y	-0-					-0-
10	3658	X	2892	-0-	-766	-0-	2892	3			Y	-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 #: 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
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-
08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1654	-0-	-86	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1671	-0-	-282	-0-	1671	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 5 RRCID -> 098791 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9574

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-
08	4402	X	2686	-0-	-1716	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	2037	-0-	-2223	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
10	2697	X	1078	-0-	-1619	-0-	1078	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099228 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8430 - 9116

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-
08	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3798	-0-	798	798	3798	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3565	-0-	465	1263	3565	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 4 RRCID -> 099470 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8397 - 9493

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-
08	5022	X	2845	-0-	-2177	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
09	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	3			N	-0-					-0-
*10	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 3 RRCID -> 100002 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8460 - 9565

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-
08	1209	N	1034	-0-	-175	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
09	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
*10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 3 RRCID -> 100003 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8386 - 9497

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-
08	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1497	-0-	-3	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
*10	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 3 RRCID -> 100004 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8580 - 9685

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-
08	3286	X	1985	-0-	-1301	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	1934	-0-	-796	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
10	2542	X	1970	-0-	-572	-0-	1970	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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
08	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3752	3	73	9	Y	66	70	1			18
09	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3712	3	83	9	Y	75	75	1			18
10	3441	X	2853	-0-	-588	-0-	2853	3			Y	-0-					18

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
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-
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
*10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 3 RRCID -> 100844 COMPL. DATE 06/11/1982 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8379 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	930	N	577	-0-	-353	-0-	577	3			N	-0-					-0-
09	540	N	461	-0-	-79	-0-	461	3			N	-0-					-0-
*10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 3 RRCID -> 101090 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8557 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
09	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
*10	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 4 RRCID -> 101212 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 8360 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	775	N	685	-0-	-90	-0-	685	3			N	-0-					-0-
09	690	N	640	-0-	-50	-0-	640	3			N	-0-					-0-
10	775	N	663	-0-	-112	-0-	663	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 3 RRCID -> 102073 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8692 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3565	X	2840	-0-	-725	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	2714	-0-	-586	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	3189	-0-	-190	-0-	3189	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 #: 4 RRCID -> 102956 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8410 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	806	N	755	-0-	-51	-0-	755	3			N	-0-					-0-
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
*10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-

MOORE, C. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102961 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9207

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-
08	3007	X	1966	-0-	-1041	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2743	-0-	-167	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	2077	-0-	-806	-0-	2077	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103631 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8352 - 8415

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-
08	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	3			N	-0-					-0-
09	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	3266	-0-	-237	-0-	3266	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8343 - 8386

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-
08	3100	N	2964	-0-	-136	236	2964	3			N	-0-					-0-
09	2995	N	2759	-0-	-236	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	2558	-0-	-356	-0-	2558	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 3 RRCID -> 104536 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8584 - 9617

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-
08	899	N	842	-0-	-57	-0-	842	3			N	-0-					-0-
09	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	3			N	-0-					-0-
10	899	N	873	-0-	-26	-0-	873	3			N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 3 L RRCID -> 106562 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9292 - 9402

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 109197 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9367 - 9518

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
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	842	3	12	9	Y	11	12	1			1
09	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1404	3	18	9	Y	16	15	1			2
*10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	794	3	25	9	Y	23	24	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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
08	1426	N	1329	-0-	-97	-0-	1329	3			Y	-0-	5	1			-0-
09	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1215	-0-	-180	-0-	1215	3			Y	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 111585 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9365 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3100	N	3146	-0-	46	46	3132	3	14	9	Y	13	14	1			1
09	2946	N	2900	-0-	-46	-0-	2878	3	22	9	Y	20	18	1			3
*10	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2749	3	33	9	Y	30	31	1			2

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
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-
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	594	3	4	9	Y	4	3	1			1
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	922	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
*10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	575	3	4	9	Y	4	3	1			1

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
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-
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
09	660	N	600	-0-	-60	-0-	600	3			N	-0-					-0-
10	651	N	646	-0-	-5	-0-	646	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
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-
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
*10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	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
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-
08	1550	N	1419	-0-	-131	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
09	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
*10	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	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
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-
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
*10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	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 #: 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
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-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 3 RRCID -> 117154 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8567 - 9311

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-
08	2015	N	1672	-0-	-343	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	2072	-0-	-28	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	1856	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 3 RRCID -> 117311 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8382 - 9284

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-
08	6231	X	5913	-0-	-318	-0-	5913	3			N	-0-					-0-
09	5940	X	5565	-0-	-375	-0-	5565	3			N	-0-					-0-
10	6138	X	5591	-0-	-547	-0-	5591	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 4 RRCID -> 118757 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9167 - 9767

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-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 3 RRCID -> 118774 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8694 - 9450

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-
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
*10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 4 RRCID -> 118935 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8547 - 9643

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-
08	1488	N	887	-0-	-601	-0-	887	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1179	-0-	-261	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
*10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 3 RRCID -> 119418 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9427

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-
08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	562	-0-	-518	-0-	562	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	916	-0-	-200	-0-	916	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 29 WELL #: 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
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-
08	3348	X	2850	-0-	-498	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	1809	-0-	-1431	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
*10	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER CO. (SPRR) UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 126027 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8343 - 8820

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-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 4 RRCID -> 126554 COMPL. DATE 01/04/1988 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8576 - 9827

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-
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
09	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
*10	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-

LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 128222 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8976 - 9228

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
08	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
09	2340	X	2063	-0-	-277	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
10	2418	X	1036	-0-	-1382	-0-	1036	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

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-
08	2945	X	1828	-0-	-1117	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	1131	-0-	-1719	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
*10	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 129554 COMPL. DATE 01/28/1989 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8365 - 9074

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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	178					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	178					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	178					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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-
08	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	2580	-0-	-150	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
*10	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3			N	-0-					-0-

ALEXANDER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 129947 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9150

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-
08	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1838	-0-	-22	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1568	-0-	-354	-0-	1568	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 130161 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8340 - 9570

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-
08	6727	X	6028	-0-	-699	-0-	6028	3			N	-0-					-0-
09	6120	X	5943	-0-	-177	-0-	5943	3			N	-0-					-0-
10	6324	X	5823	-0-	-501	-0-	5823	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 4 RRCID -> 130164 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8362 - 9610

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-
08	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	3			N	-0-					-0-
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
*10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 4 RRCID -> 130216 COMPL. DATE 02/08/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 9684

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 5 RRCID -> 130392 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8490 - 9528

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-
08	4309	X	2831	-0-	-1478	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	3012	-0-	-648	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
10	3782	X	2987	-0-	-795	-0-	2987	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 4 RRCID -> 130596 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8997 - 9629

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-
08	2697	X	1696	-0-	-1001	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
09	2490	X	1510	-0-	-980	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
10	2387	X	1644	-0-	-743	-0-	1644	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 #: 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
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-
08	2356	N	1349	-0-	-1007	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1483	-0-	-437	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
*10	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 4 RRCID -> 130975 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8498 - 9278

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 6 RRCID -> 131170 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8366 - 9598

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-
08	3503	X	1812	-0-	-1691	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
09	3390	X	1596	-0-	-1794	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	1799	-0-	-1704	-0-	1799	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 4 C RRCID -> 131171 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8552 - 9654

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-
08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	1288	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 4-T RRCID -> 131413 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8419 - 9544

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-
08	3100	N	3606	-0-	506	506	3606	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3356	-0-	356	862	3356	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3793	-0-	693	1555	3793	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 5 RRCID -> 131440 COMPL. DATE 06/04/1989 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8378 - 9618

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-
08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
*10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 4 RRCID -> 131555 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8682 - 9812

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-
08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
09	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	766	-0-	-443	-0-	766	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
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-
08	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	873	-0-	-207	-0-	873	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	968	-0-	-148	-0-	968	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
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-
08	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-					-0-
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
*10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	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
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-
08	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	3774	-0-	-156	-0-	3774	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3666	-0-	-395	-0-	3666	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
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-
08	3100	N	4135	-0-	1035	1035	4135	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2655	-0-	-345	690	2655	3			N	-0-					-0-
*10	2920	N	2230	-0-	-690	-0-	2230	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
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-
08	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
09	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
*10	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	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
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-
08	3038	X	2328	-0-	-710	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2265	-0-	-675	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
*10	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	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
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-
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
*10	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	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
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-
08	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	950	-0-	-160	-0-	950	3			N	-0-					-0-
*10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	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
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-
08	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
09	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
*10	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	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
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-
08	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	3			N	-0-					-0-
09	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	3			N	-0-					-0-
10	5146	X	4473	-0-	-673	-0-	4473	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
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-
08	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	3			N	-0-					-0-
09	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
10	2480	X	2281	-0-	-199	-0-	2281	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
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-
08	527	N	460	-0-	-67	-0-	460	3			N	-0-					-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
10	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	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
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-
08	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
09	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
*10	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	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
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-
08	3100	N	4460	-0-	1360	1360	4460	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	5693	-0-	2693	4053	5693	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	4863	-0-	1763	5816	4863	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
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-
08	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
09	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
*10	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 5 RRCID -> 132441 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9580

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-
08	1767	N	1637	-0-	-130	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1557	-0-	-123	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1522	-0-	-183	-0-	1522	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132523 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8405 - 8459

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-
08	2480	N	2384	-0-	-96	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
09	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
*10	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 5 RRCID -> 132840 COMPL. DATE 11/25/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8446 - 9556

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-
08	1085	N	890	-0-	-195	-0-	890	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	686	-0-	-334	-0-	686	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	1006	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 5 RRCID -> 133068 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8388 - 9528

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-
08	1953	N	1875	-0-	-78	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1484	-0-	-316	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	792	-0-	-1130	-0-	792	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 5 RRCID -> 133069 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8697 - 9790

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-
08	T. A.		1956	-0-	1956	1956	1956	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		2602	-0-	2602	4558	2602	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		3007	-0-	3007	7565	3007	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 133071 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8298 - 9361

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

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
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-
08	2139	X	1714	-0-	-425	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
*10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	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
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-
08	3348	X	2903	-0-	-445	-0-	2903	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	2996	-0-	-214	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	2931	-0-	-479	-0-	2931	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
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-
08	1426	X	1260	-0-	-166	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
09	1380	X	1201	-0-	-179	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
10	1426	X	1359	-0-	-67	-0-	1359	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
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-
08	1426	N	1420	-0-	-6	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1349	-0-	-31	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	1392	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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
*10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
08	T. A.		853	-0-	853	853	853	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		681	-0-	681	1534	681	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		725	-0-	725	2259	725	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133633 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8317 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	5084	X	4923	-0-	-161	-0-	4923	3			N	-0-					-0-
09	4920	X	4740	-0-	-180	-0-	4740	3			N	-0-					-0-
10	4991	X	4828	-0-	-163	-0-	4828	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 5-T RRCID -> 133671 COMPL. DATE 02/03/1990 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8598 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	T. A.		2364	-0-	2364	2364	2364	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		1215	-0-	1215	3579	1215	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		1878	-0-	1878	5457	1878	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 5-T RRCID -> 133673 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8526 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	806	N	784	-0-	-22	-0-	784	3			N	-0-					-0-
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
*10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 5 RRCID -> 133707 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	3			N	-0-					-0-
09	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	3			N	-0-					-0-
*10	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 5 T RRCID -> 133911 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8564 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2760	X	2604	-0-	-156	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
*12	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
*01	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
*02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
*03	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	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-
08	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
09	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
*10	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 20 WELL #: 7 L RRCID -> 134168 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8530 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3410	X	2732	-0-	-678	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	3043	-0-	-257	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	2507	-0-	-903	-0-	2507	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 7 T RRCID -> 134176 COMPL. DATE 03/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8490 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
*10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	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
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-
08	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
*10	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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-

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
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-
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
*10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	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
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-
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
*10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	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
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-
08	2108	X	1574	-0-	-534	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
09	2040	X	1811	-0-	-229	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
*10	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 3 WELL #: 6 RRCID -> 135517 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8954 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3782	X	3405	-0-	-377	-0-	3405	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	2525	-0-	-1135	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
10	3782	X	3392	-0-	-390	-0-	3392	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 6 RRCID -> 135528 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8692 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
09	900	N	895	-0-	-5	-0-	895	3			N	-0-					-0-
10	961	N	922	-0-	-39	-0-	922	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
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-
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
*10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	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
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-
08	961	N	900	-0-	-61	-0-	900	3			N	-0-					-0-
09	870	N	842	-0-	-28	-0-	842	3			N	-0-					-0-
10	868	N	709	-0-	-159	-0-	709	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
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-
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1203	-0-	-87	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
*10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	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
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-
08	1271	N	914	-0-	-357	-0-	914	3			N	-0-					-0-
09	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	1020	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
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-
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
09	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
*10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 18 WELL #: 6 RRCID -> 135771 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9578 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
*10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 6 RRCID -> 135772 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8442 - 9570

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-
08	1643	N	1527	-0-	-116	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1316	-0-	-274	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1129	-0-	-483	-0-	1129	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 7-T RRCID -> 135838 COMPL. DATE 08/06/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8402 - 9534

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-
08	527	N	408	-0-	-119	-0-	408	3			N	-0-					-0-
09	510	N	331	-0-	-179	-0-	331	3			N	-0-					-0-
10	527	N	299	-0-	-228	-0-	299	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 6 RRCID -> 135840 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8464 - 9584

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-
08	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
09	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
*10	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135842 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8886 - 9852

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-
08	1860	N	1673	-0-	-187	-0-	1669	3	4	9	Y	4	3	1			1
09	1860	N	1458	-0-	-402	-0-	1456	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
10	1829	N	1479	-0-	-350	-0-	1475	3	4	9	Y	4	3	1			1

CGU 8 WELL #: 6-T RRCID -> 136092 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8552 - 9842

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-
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
*10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 4 RRCID -> 136142 COMPL. DATE 06/08/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10276

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-
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	3			N	-0-					-0-
*10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 1 WELL #: 5 RRCID -> 136350 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9262 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2077	N	1972	-0-	-105	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1908	-0-	-72	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
*10	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 7-T RRCID -> 136474 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8942 - 9480

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-
08	2790	X	2188	-0-	-602	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
09	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
*10	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 138786 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9012 - 9179

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-
08	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
09	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
*10	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	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

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-
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
*10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 139426 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8418 - 9306

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-
08	5301	X	4171	-0-	-1130	-0-	4171	3			N	-0-					-0-
09	5130	X	2974	-0-	-2156	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
10	4774	X	4479	-0-	-295	-0-	4479	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 5 RRCID -> 139609 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8486 - 9191

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140129 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8692 - 9116

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-
08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
*10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 140333 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9021 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140336 COMPL. DATE 11/16/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8400 - 9276

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-
08	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
09	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
*10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 6-T RRCID -> 140444 COMPL. DATE 10/19/1991 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8548 - 9658

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-
08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
09	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
*10	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 140517 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 2230 - 9104

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-
08	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
09	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
*10	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-

FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 140775 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8894 - 9322

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-
08	1488	N	1359	-0-	-129	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1416	-0-	-24	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1391	-0-	-97	-0-	1391	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 141001 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8428 - 9312

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

KYLE, FRED UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 141383 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8804 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	3			N	-0-					-0-
09	4350	X	4295	-0-	-55	-0-	4295	3			N	-0-					-0-
10	4557	X	4435	-0-	-122	-0-	4435	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 141447 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8384 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
10	899	N	866	-0-	-33	-0-	866	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
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-
08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
*10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	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
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-
08	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					-0-
09	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					-0-
*10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	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
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-
08	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	3			N	-0-					-0-
09	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
*10	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	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
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-
08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1005	-0-	-255	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
*10	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	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
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-
08	2356	X	2011	-0-	-345	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
09	2280	X	1973	-0-	-307	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
10	2356	X	1945	-0-	-411	-0-	1945	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142004 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8430 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1271	X	1148	-0-	-123	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
09	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
10	1271	X	1126	-0-	-145	-0-	1126	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 142044 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8812 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	775	X	755	-0-	-20	-0-	755	3			N	-0-					-0-
09	750	X	707	-0-	-43	-0-	707	3			N	-0-					-0-
10	775	X	729	-0-	-46	-0-	729	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
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-
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
*10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	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
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
08	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2708	3	21	9	Y	19	18	1			3
09	2610	N	2277	-0-	-333	-0-	2258	3	19	9	Y	17	18	1			2
10	2697	N	2038	-0-	-659	-0-	2019	3	19	9	Y	17	16	1			3

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
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-
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
*10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	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
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-
08	2356	N	1809	-0-	-547	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
09	2130	N	1907	-0-	-223	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
*10	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	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
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-
08	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	3			N	-0-					-0-
09	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	3			N	-0-					-0-
10	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 21 WELL #: 6-T RRCID -> 142354 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8640 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1085	N	897	-0-	-188	-0-	897	3			N	-0-					-0-
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
*10	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 142468 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8401 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
09	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
*10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	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
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-
08	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			Y	-0-					-0-
09	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			Y	-0-					-0-
*10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	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
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-
08	1426	N	1313	-0-	-113	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
09	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1288	-0-	-107	-0-	1288	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
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-
08	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	3			Y	-0-					-0-
09	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	3			Y	-0-					-0-
*10	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	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
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-
08	3100	N	3249	-0-	149	832	3249	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	6541	-0-	3541	4373	6541	3			N	-0-					-0-
*10	6309	X	1936	-0-	-4373	-0-	1936	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
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-
08	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
*10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143046 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9020 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
09	2460	N	2207	-0-	-253	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
*10	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143369 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9592 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1395	N	1348	-0-	-47	-0-	1342	3	6	9	Y	5	4	1			1
09	1380	N	1161	-0-	-219	-0-	1157	3	4	9	Y	4	4	1			1
10	1426	N	1153	-0-	-273	-0-	1149	3	4	9	Y	4	4	1			1

CGU 25 WELL #: 6-T RRCID -> 143384 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8674 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
09	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
*10	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 143476 COMPL. DATE 11/16/1992 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8390 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2387	N	1876	-0-	-511	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
09	2310	N	1935	-0-	-375	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	1665	-0-	-691	-0-	1665	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 8-T RRCID -> 143506 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8514 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-					-0-
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
*10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 8 RRCID -> 143570 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8678 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1953	X	1910	-0-	-43	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
09	1890	X	1119	-0-	-771	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
10	1178	X	1056	-0-	-122	-0-	1056	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143597 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8680 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	682	N	615	-0-	-67	-0-	598	3	17	9	Y	15	14	1			2
09	600	N	537	-0-	-63	-0-	523	3	14	9	Y	13	13	1			2
*10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	605	3	13	9	Y	12	12	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 12 WELL #: 6-T RRCID -> 143653 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8576 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1441	-0-	-389	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1097	-0-	-112	-0-	1097	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 8-T RRCID -> 143792 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	3			N	-0-					-0-
09	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	3			N	-0-					-0-
*10	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 6-T RRCID -> 144010 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	3			N	-0-					-0-
09	270	N	194	-0-	-76	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 6 RRCID -> 144012 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9060 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
*10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 7 RRCID -> 144017 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9104 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3100	N	3212	-0-	112	112	3212	3			N	-0-					-0-
09	2813	N	2701	-0-	-112	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
*10	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 144524 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8420 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
09	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
*10	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 7 RRCID -> 144584 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8584 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
09	510	N	456	-0-	-54	-0-	456	3			N	-0-					-0-
*10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	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
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-
08	3100	N	3807	-0-	707	2047	3807	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3223	-0-	223	2270	3223	3			N	-0-					-0-
*10	5159	X	2889	-0-	-2270	-0-	2889	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144709 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8420 - 9290

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-
08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
09	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
*10	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144731 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8960 - 9270

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-
08	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
09	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
*10	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144962 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8737 - 9111

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-
08	2573	N	1182	-0-	-1391	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
09	2310	N	902	-0-	-1408	-0-	902	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1525	-0-	-335	-0-	1525	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 6 RRCID -> 145271 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9344 - 9710

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-
08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
*10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 8-T RRCID -> 145328 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9060 - 9478

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-
08	1829	N	1229	-0-	-600	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1218	-0-	-102	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
*10	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 8-T RRCID -> 145400 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8392 - 9505

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-
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
*10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
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-
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
*10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 6-T RRCID -> 145611 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9266 - 9360

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-
08	1705	N	1451	-0-	-254	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1542	-0-	-8	-0-	1542	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 7 RRCID -> 145694 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9112 - 9530

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-
08	2976	X	2496	-0-	-480	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	2389	-0-	-491	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
10	2604	X	2321	-0-	-283	-0-	2321	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 6 RRCID -> 145830 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8602 - 9744

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-
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
09	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
*10	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 9 RRCID -> 146010 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9230 - 9588

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-
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
09	840	N	751	-0-	-89	-0-	751	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	574	-0-	-511	-0-	574	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 6-T RRCID -> 146131 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8374 - 9500

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-
08	2108	N	2097	-0-	-11	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	1995	-0-	-45	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	2016	-0-	-123	-0-	2016	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 6-T RRCID -> 146179 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9390 - 9851

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-
08	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
09	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
*10	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	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
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-
08	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
*10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 6 RRCID -> 146295 COMPL. DATE 08/04/1993 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8440 - 9180

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-
08	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	3			N	-0-					-0-
09	690	N	651	-0-	-39	-0-	651	3			N	-0-					-0-
10	713	N	674	-0-	-39	-0-	674	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 8-T RRCID -> 146449 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8407 - 9500

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-
08	806	N	770	-0-	-36	-0-	770	3			N	-0-					-0-
09	810	N	691	-0-	-119	-0-	691	3			N	-0-					-0-
*10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 7-T RRCID -> 146801 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8490 - 9639

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-
08	5363	X	3971	-0-	-1392	-0-	3971	3			N	-0-					-0-
09	4980	X	3653	-0-	-1327	-0-	3653	3			N	-0-					-0-
10	5084	X	3998	-0-	-1086	-0-	3998	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 7 RRCID -> 146826 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8530 - 9246

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-
08	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1697	-0-	-43	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1696	-0-	-102	-0-	1696	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 147154 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8344 - 9570

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-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 7 RRCID -> 147168 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8435 - 9520

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-
08	775	N	612	-0-	-163	-0-	612	3			N	-0-					-0-
09	660	N	601	-0-	-59	-0-	601	3			N	-0-					-0-
*10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	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
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
08	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1997	3	26	9	Y	24	22	1			4
09	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1522	3	22	9	Y	20	21	1			3
*10	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1636	3	23	9	Y	21	20	1			4

MARKEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147724 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9400 - 9796

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-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	3			Y	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 147744 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8410 - 9095

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-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147751 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8435 - 9100

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-
08	2046	N	1470	-0-	-576	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1428	-0-	-153	-0-	1428	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 9-T RRCID -> 147886 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8412 - 9508

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-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9090

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 7 RRCID -> 148055 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8490 - 9622

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-
08	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
09	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1693	-0-	-74	-0-	1693	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 27 WELL #: 7-T RRCID -> 148575 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8960 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	3			N	-0-					-0-
09	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	3			N	-0-					-0-
*10	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 7 RRCID -> 148581 COMPL. DATE 01/18/1994 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8604 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	1997	-0-	-193	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	2070	-0-	-255	-0-	2070	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 8 RRCID -> 148672 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8486 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3875	X	3756	-0-	-119	-0-	3756	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	3			N	-0-					-0-
*10	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 8-T RRCID -> 148906 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	651	N	466	-0-	-185	-0-	466	3			N	-0-					-0-
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
*10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148960 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8460 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
*10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 9-T RRCID -> 149076 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9080 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
09	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
10	2480	N	1689	-0-	-791	-0-	1689	3			N	-0-					-0-

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
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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 12 WELL #: 7 RRCID -> 149083 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8406 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
09	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
*10	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149087 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8870 - 9100

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-
08	1705	N	1348	-0-	-357	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1092	-0-	-198	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
*10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 149264 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 8827 - 12075

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 9 RRCID -> 149449 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8413 - 9534

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-
08	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	1012	-0-	-98	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	939	-0-	-208	-0-	939	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 9-T RRCID -> 149471 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8958 - 9496

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-
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
*10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 10 RRCID -> 149623 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9236 - 9607

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-
08	2387	N	2237	-0-	-150	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
09	2310	N	2033	-0-	-277	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	1914	-0-	-411	-0-	1914	3			N	-0-					-0-

KANGAROO UNIT 16 WELL #: 4 RRCID -> 149634 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8740 - 9172

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KYLE, FRED UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149651 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 8410 - 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
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-
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-

CGU 11 WELL #: 9 RRCID -> 149711 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8395 - 9528

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-
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1281	-0-	-99	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
*10	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 7 RRCID -> 149837 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8704 - 9715

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 7-T RRCID -> 149989 COMPL. DATE 05/14/1994 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 8870 - 9120

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 150009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8862 - 9120

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-
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1069	-0-	-78	-0-	1069	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 7 RRCID -> 150201 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8704 - 9340

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 7 RRCID -> 150240 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8430 - 9502

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-
08	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
09	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
*10	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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-
08	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			Y	-0-					-0-
09	2610	X	2485	-0-	-125	-0-	2485	3			Y	-0-					-0-
10	2945	X	2491	-0-	-454	-0-	2491	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 8 T RRCID -> 150270 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9078 - 9538

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-
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
*10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 7 RRCID -> 150524 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8674 - 9754

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		42	-0-	42	42	42	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	42					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	42					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 7-T RRCID -> 150527 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9170 - 9646

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-
08	713	N	137	-0-	-576	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09	690	N	8	-0-	-682	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	341	N	5	-0-	-336	-0-	5	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 7-T RRCID -> 150560 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9070 - 9538

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-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 150612 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8404 - 9112

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-
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
10	744	N	592	-0-	-152	-0-	592	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 10 RRCID -> 150666 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9102 - 9560

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-
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
10	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	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 #: 7 L RRCID -> 150727 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8364 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1054	N	983	-0-	-71	-0-	983	3			N	-0-					-0-
09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
*10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 9 RRCID -> 150763 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8566 - 9640

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-
08	2139	X	1503	-0-	-636	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
09	2070	X	935	-0-	-1135	-0-	935	3			N	-0-					-0-
10	2294	X	2033	-0-	-261	-0-	2033	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 10 RRCID -> 150843 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8970 - 9500

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-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
*10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 9-T RRCID -> 150940 COMPL. DATE 03/07/1994 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8896 - 9504

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-
08	403	N	165	-0-	-238	-0-	165	3			N	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
10	279	N	65	-0-	-214	-0-	65	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151012 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9835 - 9916

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
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1029	3	15	9	Y	14	13	1			2
09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1025	3	14	9	Y	13	13	1			2
*10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1080	3	13	9	Y	12	12	1			2

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151050 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8410 - 9118

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-
08	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
09	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
*10	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 10 T RRCID -> 151188 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8464 - 9474

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-
08	2263	N	1649	-0-	-614	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	1609	-0-	-431	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
*10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MARKEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151281 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8708 - 9832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	465	N	314	-0-	-151	-0-	301	3	13	9	Y	12	11	1			2
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	510	3	11	9	Y	10	11	1			1
10	465	N	454	-0-	-11	-0-	442	3	12	9	Y	11	10	1			2

CGU 30 WELL #: 7 RRCID -> 151292 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 8638 - 9800

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 8-T RRCID -> 151462 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 9883 PERF. 8718 - 9686

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-
08	3875	X	3751	-0-	-124	-0-	3751	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	3578	-0-	-172	-0-	3578	3			N	-0-					-0-
10	3875	X	3025	-0-	-850	-0-	3025	3			N	-0-					-0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 151790 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9260 - 9360

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151804 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9270 - 9360

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151841 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8860 - 9120

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-
08	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1512	-0-	-78	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1212	-0-	-431	-0-	1212	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152227 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8403 - 9076

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 27 WELL #: 9-T RRCID -> 152253 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8596 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
*10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 152332 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9010 - 9288

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 8 RRCID -> 152408 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8606 - 9724

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-
08	1147	N	1040	-0-	-107	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	957	-0-	-123	-0-	957	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1016	-0-	-100	-0-	1016	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 8 RRCID -> 152472 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8862 - 9294

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152576 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 9146 - 9240

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-
08	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
09	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
*10	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 9-T RRCID -> 152581 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8417 - 9580

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-
08	2418	N	2351	-0-	-67	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
09	2340	N	2228	-0-	-112	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	1919	-0-	-499	-0-	1919	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 7 RRCID -> 152586 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8530 - 9658

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-
08	3844	X	2776	-0-	-1068	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	2847	-0-	-873	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	2783	-0-	-844	-0-	2783	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 #: 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
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-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
10	310	N	135	-0-	-175	-0-	135	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 10 RRCID -> 153254 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8472 - 9475

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-
08	3627	X	3158	-0-	-469	-0-	3158	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	3077	-0-	-433	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	2972	-0-	-655	-0-	2972	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 11 RRCID -> 153270 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8418 - 9488

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-
08	5177	X	4045	-0-	-1132	-0-	4045	3			N	-0-					-0-
09	4500	X	3465	-0-	-1035	-0-	3465	3			N	-0-					-0-
10	3999	X	3240	-0-	-759	-0-	3240	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 9 RRCID -> 153342 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8366 - 9462

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-
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
*10	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 8 RRCID -> 153787 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8583 - 9110

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153961 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9154 - 9238

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-
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1224	-0-	-36	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1231	-0-	-71	-0-	1231	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154201 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9014 - 9293

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-
08	1054	N	931	-0-	-123	-0-	931	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	893	-0-	-187	-0-	893	3			N	-0-					-0-
10	837	N	583	-0-	-254	-0-	583	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 #: 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
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-
08	3100	N	3410	-0-	310	310	3410	3			N	-0-					-0-
09	3303	X	2993	-0-	-310	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
10	2015	X	1992	-0-	-23	-0-	1992	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 8 RRCID -> 154265 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8555 - 9656

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-
08	3038	X	2806	-0-	-232	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	2472	-0-	-408	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
10	2821	X	2385	-0-	-436	-0-	2385	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154318 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 8346 - 9222

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 9 T RRCID -> 154379 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8436 - 9587

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-
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
*10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 10 RRCID -> 154482 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8535 - 9606

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-
08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
09	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
*10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 8 RRCID -> 154629 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8885 - 9115

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

CGU 25 WELL #: 8-T RRCID -> 154756 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9670 - 9690

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-
08	1395	N	1258	-0-	-137	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	1269	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	X	8	-0-	-112	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
10	124	X	4	-0-	-120	-0-	4	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
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-
08	1891	N	1351	-0-	-540	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1237	-0-	-443	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
*10	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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-
08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1115	-0-	-175	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1138	-0-	-288	-0-	1138	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MARKEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 155586 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9340 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2883	X	2016	-0-	-867	-0-	1968	3	48	9	Y	44	41	1			7
09	2790	X	1369	-0-	-1421	-0-	1327	3	42	9	Y	38	40	1			5
10	2883	X	1239	-0-	-1644	-0-	1195	3	44	9	Y	40	38	1			7

FROST GILLASPY WELL #: 3RL RRCID -> 156276 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9302 - 9327

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
08	2356	N	69	-0-	-2287	-0-	30	3	39	9	N	35	34	1			5
09	810	N	222	-0-	-588	-0-	193	3	29	9	N	26	25	1			6
10	248	N	177	-0-	-71	-0-	123	3	54	9	N	49	51	1			4

CGU 33 WELL #: 7 RRCID -> 156387 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9594 - 10599

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-
08	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
09	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	3			N	-0-					-0-
10	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 8 RRCID -> 156392 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8970 - 9995

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-
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
*10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC. WELL #: 2 RRCID -> 156502 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9388 - 9407

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 6 RRCID -> 156721 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9092 - 10123

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-
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
*10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 9 RRCID -> 158224 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8626 - 9670

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-
08	1984	N	1465	-0-	-519	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1325	-0-	-595	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1286	-0-	-109	-0-	1286	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 #: 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
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-
08	1333	X	884	-0-	-449	-0-	884	3			N	-0-					-0-
09	930	X	777	-0-	-153	-0-	777	3			N	-0-					-0-
*10	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 8 RRCID -> 158879 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8452 - 9524

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-
08	2015	N	1135	-0-	-880	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1037	-0-	-673	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1161	-0-	-203	-0-	1161	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 9-T RRCID -> 158892 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8612 - 9656

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-
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	782	-0-	-388	-0-	782	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	82	-0-	-1127	-0-	82	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 11 RRCID -> 158904 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8512 - 9584

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-
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
*10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 8 RRCID -> 159093 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9086 - 9683

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-
08	465	N	403	-0-	-62	-0-	403	3			N	-0-					-0-
09	450	N	323	-0-	-127	-0-	323	3			N	-0-					-0-
10	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 11 RRCID -> 159099 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 9042 - 9482

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-
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
*10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 11 RRCID -> 159108 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9014 - 9542

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-
08	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
09	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
*10	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	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 #: 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
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-
08	3534	X	3182	-0-	-352	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	2858	-0-	-562	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	2649	-0-	-885	-0-	2649	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
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
08	3503	X	3214	-0-	-289	-0-	3184	3	30	9	Y	27	26	1			6
09	3390	X	2920	-0-	-470	-0-	2894	3	26	9	Y	24	26	1			4
10	3503	X	2674	-0-	-829	-0-	2623	3	51	9	Y	46	40	1			10

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
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-
08	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
09	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
*10	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	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
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-
08	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1836	-0-	-54	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1755	-0-	-105	-0-	1755	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
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-
08	341	N	244	-0-	-97	-0-	244	3			N	-0-					-0-
09	420	N	348	-0-	-72	-0-	348	3			N	-0-					-0-
10	434	N	160	-0-	-274	-0-	160	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
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-
08	868	N	805	-0-	-63	-0-	805	3			N	-0-					-0-
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
*10	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 10 RRCID -> 159711 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8614 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
09	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
*10	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	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 #: 9-T RRCID -> 159804 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9086 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 9 RRCID -> 160069 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8462 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
*10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-

COOKE WELL #: 5 RRCID -> 160096 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8460 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			Y	-0-					-0-
09	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3			Y	-0-					-0-
*10	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			Y	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160239 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8734 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1517	3	20	9	Y	18	17	1			3
09	1470	N	1329	-0-	-141	-0-	1312	3	17	9	Y	15	16	1			2
10	1519	N	701	-0-	-818	-0-	683	3	18	9	Y	16	15	1			3

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 7-T RRCID -> 160820 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			Y	-0-					-0-
09	1440	N	1389	-0-	-51	-0-	1389	3			Y	-0-					-0-
*10	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			Y	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 7 RRCID -> 162919 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8500 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1116	N	1026	-0-	-90	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	863	-0-	-187	-0-	863	3			N	-0-					-0-
*10	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GARY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163098 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 9266 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2220	3	31	9	Y	28	29	1			3
09	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2049	3	44	9	Y	40	37	1			6
*10	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2021	3	59	9	Y	54	57	1			3

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 163223 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9372 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			Y	-0-					-0-
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			Y	-0-					-0-
*10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 8 RRCID -> 163247 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8397 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	3875	X	3822	-0-	-53	-0-	3822	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	2059	-0-	-1721	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
10	3906	X	2850	-0-	-1056	-0-	2850	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 8 T RRCID -> 163351 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8830 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
09	2340	N	2179	-0-	-161	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	2405	-0-	-13	-0-	2405	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 9 RRCID -> 163602 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8440 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2077	N	672	-0-	-1405	-0-	672	3			N	-0-					-0-
09	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
*10	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 11 RRCID -> 164314 COMPL. DATE 07/07/1997 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8508 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1116	N	855	-0-	-261	-0-	855	3			N	-0-					-0-
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
*10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	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 #: 12-T RRCID -> 164328 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8854 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
09	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
*10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 10-T RRCID -> 164341 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8458 - 9554

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-
08	3813	X	3504	-0-	-309	-0-	3504	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	3337	-0-	-353	-0-	3337	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	3447	-0-	-242	-0-	3447	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 9 RRCID -> 164447 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8645 - 9320

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-
08	775	X	513	-0-	-262	-0-	513	3			N	-0-					-0-
09	750	X	446	-0-	-304	-0-	446	3			N	-0-					-0-
10	775	X	403	-0-	-372	-0-	403	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 8 RRCID -> 164512 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8846 - 9370

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-
08	1023	N	568	-0-	-455	-0-	568	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	541	-0-	-1649	-0-	541	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1024	-0-	-216	-0-	1024	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165068 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9530 - 9912

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
08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1540	3	17	9	Y	15	15	1			2
09	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1294	3	15	9	Y	14	14	1			2
*10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1855	3	15	9	Y	14	14	1			2

CGU 18 WELL #: 12 T RRCID -> 165149 COMPL. DATE 08/10/1997 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8602 - 9626

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-
08	2139	N	1893	-0-	-246	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
09	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
10	2449	N	1992	-0-	-457	-0-	1992	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 8 RRCID -> 165159 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8628 - 9740

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-
08	1364	N	994	-0-	-370	-0-	994	3			N	-0-					-0-
09	900	N	841	-0-	-59	-0-	841	3			N	-0-					-0-
10	775	N	678	-0-	-97	-0-	678	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 #: 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
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-
08	2480	N	2348	-0-	-132	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1201	-0-	-599	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
*10	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 11 T RRCID -> 166134 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8396 - 9500

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-
08	4619	X	4571	-0-	-48	-0-	4571	3			N	-0-					-0-
09	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	3			N	-0-					-0-
10	4588	X	4338	-0-	-250	-0-	4338	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 10 RRCID -> 166146 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8396 - 9610

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-
08	7316	X	6929	-0-	-387	-0-	6929	3			N	-0-					-0-
09	7080	X	6674	-0-	-406	-0-	6674	3			N	-0-					-0-
10	7316	X	6390	-0-	-926	-0-	6390	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166253 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8788 - 9100

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-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 166389 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9320 - 9420

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-
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			Y	-0-					-0-
09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			Y	-0-					-0-
*10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	870	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

CGU 8 WELL #: 9 RRCID -> 166414 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8570 - 9276

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-
08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
09	990	N	989	-0-	-1	-0-	989	3			N	-0-					-0-
10	899	N	704	-0-	-195	-0-	704	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 12 RRCID -> 166421 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8540 - 9586

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-
08	2976	X	1819	-0-	-1157	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
09	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
10	2356	X	2347	-0-	-9	-0-	2347	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 166870 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9356 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			Y	-0-					-0-
09	660	N	509	-0-	-151	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
*10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			Y	-0-					-0-

LATHAM, H. L. WELL #: 2 RRCID -> 167043 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9310 - 9382

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-
08	1395	N	1368	-0-	-27	-0-	1368	3			Y	-0-					-0-
09	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			Y	-0-					-0-
*10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			Y	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168060 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 9380 - 9450

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
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1241	3	8	9	Y	7	7	1			1
09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1184	3	10	9	Y	9	9	1			1
*10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1131	3	18	9	Y	16	16	1			1

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 168481 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8860 - 9095

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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 7 T RRCID -> 168525 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8522 - 9450

05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/03/2013 - PLUGGED 05-03-2013

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 168563 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9436 - 9456

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 168565 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9390 - 9494

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 168882 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 9316 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2103	3	8	9	Y	7	7	1			1
09	1470	N	1152	-0-	-318	-0-	1142	3	10	9	Y	9	9	1			1
10	2015	N	1285	-0-	-730	-0-	1264	3	21	9	Y	19	19	1			1

CGU 28 WELL #: 9 RRCID -> 169131 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8586 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1457	N	1325	-0-	-132	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
09	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	882	-0-	-327	-0-	882	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 12 RRCID -> 169160 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8420 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
09	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	3			N	-0-					-0-
*10	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169253 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 9316 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			Y	-0-					-0-
09	1710	N	1532	-0-	-178	-0-	1532	3			Y	-0-					-0-
*10	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2404	3	25	9	Y	23	22	1			1

CGU 5 WELL #: 7 T RRCID -> 169300 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8466 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1085	N	643	-0-	-442	-0-	643	3			N	-0-					-0-
09	780	N	594	-0-	-186	-0-	594	3			N	-0-					-0-
*10	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 12 RRCID -> 169605 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8410 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3881	-0-	881	881	3881	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3601	-0-	501	1382	3601	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169627 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8896 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	1533	3	134	9	Y	122	115	1			19
09	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	1815	3	119	9	Y	108	113	1			14
*10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	792	3	122	9	Y	111	106	1			19

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 4 WELL #: 9 RRCID -> 169628 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8274 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1829	N	1429	-0-	-400	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1312	-0-	-278	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1286	-0-	-202	-0-	1286	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 11 T RRCID -> 169718 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8392 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
09	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
*10	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 9 T RRCID -> 169783 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8656 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	3			N	-0-					-0-
09	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
*10	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 11 RRCID -> 169916 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8570 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
09	2280	X	2210	-0-	-70	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
*10	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169931 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9320 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			Y	-0-					-0-
09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			Y	-0-					-0-
*10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			Y	-0-					-0-

BORDERS, E. G/U NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 169933 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8450 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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-
08	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
09	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
*10	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SMITH, ELLA UNIT 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-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-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 170239 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 8965 - 9850

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
08	2170	N	550	-0-	-1620	-0-	531	3	19	9	Y	17	20	1			3
09	1920	N	107	-0-	-1813	-0-	81	3	26	9	Y	24	19	1			8
10	1860	N	122	-0-	-1738	-0-	110	3	12	9	Y	11	17	1			2

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 170379 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8340 - 8370

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-
08	12548	X	12548	-0-	-0-	-0-	12548	3			N	-0-					-0-
09	11279	X	11279	-0-	-0-	-0-	11279	3			N	-0-					-0-
*10	11080	X	11080	-0-	-0-	-0-	11080	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 11 RRCID -> 170392 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 8600 - 9674

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
08	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
09	2730	N	2645	-0-	-85	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
10	2914	N	2590	-0-	-324	-0-	2590	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 11 T RRCID -> 170917 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8475 - 9512

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-
08	1860	N	1680	-0-	-180	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
09	2730	N	1413	-0-	-1317	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
*10	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 10 RRCID -> 170926 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8690 - 9782

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-
08	1178	N	1101	-0-	-77	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	1033	-0-	-77	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	891	-0-	-287	-0-	891	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 #: 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
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-
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1222	-0-	-38	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
*10	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 9 T RRCID -> 170957 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8680 - 9800

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-
08	1798	N	1696	-0-	-102	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1797	-0-	-63	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1770	-0-	-90	-0-	1770	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 10 RRCID -> 175236 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8414 - 9522

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-
08	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
*10	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 11 RRCID -> 175278 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8514 - 9602

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-
08	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
09	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
10	2449	N	2222	-0-	-227	-0-	2222	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 10 T RRCID -> 175469 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8506 - 9676

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-
08	3689	X	3212	-0-	-477	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
09	3540	X	3406	-0-	-134	-0-	3406	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	3374	-0-	-222	-0-	3374	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 176118 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8698 - 9086

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-
08	6355	X	2757	-0-	-3598	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
09	6150	X	2820	-0-	-3330	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	1861	-0-	-1828	-0-	1861	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 #: 12 RRCID -> 176611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8526 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 10 RRCID -> 176992 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8334 - 9562

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-
08	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
09	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
*10	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 8 RRCID -> 177351 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8617 - 9757

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-
08	3162	X	2312	-0-	-850	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	1824	-0-	-1236	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	2628	-0-	-534	-0-	2628	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 13 RRCID -> 178267 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9536

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-
08	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	3			N	-0-					-0-
09	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	3			N	-0-					-0-
*10	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 12T RRCID -> 178268 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8586 - 9560

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-
08	2542	X	2105	-0-	-437	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
09	2370	X	1987	-0-	-383	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
10	2356	X	1896	-0-	-460	-0-	1896	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 13 RRCID -> 178269 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8534 - 9542

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-
08	2232	X	1487	-0-	-745	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
09	2160	X	1747	-0-	-413	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
10	2232	X	2167	-0-	-65	-0-	2167	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 14 RRCID -> 178271 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8510 - 9640

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-
08	2108	N	2075	-0-	-33	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
09	2160	N	2024	-0-	-136	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	2093	-0-	-232	-0-	2093	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 #: 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
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-
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
*10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 13 RRCID -> 178293 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 8344 - 9580

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-
08	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
09	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
*10	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 14 T RRCID -> 178298 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8284 - 9502

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
08	3317	X	2916	-0-	-401	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	2763	-0-	-447	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	2278	-0-	-1039	-0-	2278	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 14 RRCID -> 178317 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8498 - 9620

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-
08	2790	N	2283	-0-	-507	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
09	2310	N	2162	-0-	-148	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1827	-0-	-219	-0-	1827	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 12 RRCID -> 178318 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8594 - 9656

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 15 RRCID -> 178319 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8568 - 9718

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-
08	2201	N	632	-0-	-1569	-0-	632	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	720	-0-	-1140	-0-	720	3			N	-0-					-0-
10	310	N	197	-0-	-113	-0-	197	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 22 WELL #: 13 RRCID -> 178349 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8736 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	3			N	-0-					-0-
09	660	N	619	-0-	-41	-0-	619	3			N	-0-					-0-
*10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 10 RRCID -> 178425 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8876 - 9742

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-
08	2294	N	1772	-0-	-522	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
09	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1592	-0-	-206	-0-	1592	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 11 RRCID -> 178427 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8524 - 9462

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-
08	2201	X	2158	-0-	-43	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
09	2130	X	1871	-0-	-259	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
10	2201	X	1109	-0-	-1092	-0-	1109	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 13 RRCID -> 178428 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8670 - 9634

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-
08	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3764	-0-	764	764	3764	3			N	-0-					-0-
*10	2386	N	1622	-0-	-764	-0-	1622	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 11-T RRCID -> 178451 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8556 - 9688

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-
08	3286	X	3049	-0-	-237	-0-	3049	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	2720	-0-	-460	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	2177	-0-	-1047	-0-	2177	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 13 RRCID -> 178464 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8356 - 9470

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-
08	2418	X	2261	-0-	-157	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
09	2190	X	1905	-0-	-285	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
*10	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 178465 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9280 - 9504

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
08	4867	X	3756	-0-	-1111	-0-	3689	3	67	9	Y	61	60	1			13
09	4710	X	3508	-0-	-1202	-0-	3445	3	63	9	Y	57	60	1			10
10	4123	X	4071	-0-	-52	-0-	3981	3	90	9	Y	82	74	1			18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 21 WELL #: 12 RRCID -> 178483 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8632 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3534	X	3399	-0-	-135	-0-	3399	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	3334	-0-	-86	-0-	3334	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	3225	-0-	-309	-0-	3225	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 15 RRCID -> 178970 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8550 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1240	X	1073	-0-	-167	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
09	1110	X	832	-0-	-278	-0-	832	3			N	-0-					-0-
*10	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 16 RRCID -> 178989 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8540 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1211	-0-	-19	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1040	-0-	-231	-0-	1040	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 11 RRCID -> 179090 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 8408 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	4619	X	3998	-0-	-621	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
09	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	3			N	-0-					-0-
10	4619	X	4381	-0-	-238	-0-	4381	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 14 RRCID -> 179210 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8464 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
*10	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 14 RRCID -> 179232 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8468 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	4774	X	2105	-0-	-2669	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	1890	-0-	-2730	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	1734	-0-	-1893	-0-	1734	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 13 RRCID -> 179235 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8468 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	217	N	89	-0-	-128	-0-	89	3			N	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	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 #: 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
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-
08	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	2385	-0-	-165	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
10	2635	X	2369	-0-	-266	-0-	2369	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
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-
08	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	3121	-0-	-59	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	3073	-0-	-399	-0-	3073	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
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-
08	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	3			N	-0-					-0-
09	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	3			N	-0-					-0-
*10	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	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
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-
08	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	3			N	-0-					-0-
09	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	3			N	-0-					-0-
*10	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	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
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-
08	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
09	2670	X	2173	-0-	-497	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
*10	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	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
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-
08	1860	N	1725	-0-	-135	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1752	-0-	-18	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1147	-0-	-651	-0-	1147	3			N	-0-					-0-

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
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-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 11 WELL #: 14 RRCID -> 181234 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 9665 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	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
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-
08	186	X	98	-0-	-88	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
*10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	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
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-
08	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	3			N	-0-					-0-
09	450	N	409	-0-	-41	-0-	409	3			N	-0-					-0-
10	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	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
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-
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
*10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	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
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-
08	2883	X	2550	-0-	-333	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	1959	-0-	-771	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
10	2821	X	2089	-0-	-732	-0-	2089	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
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-
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
*10	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 182778 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1023	N	153	-0-	-870	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	398	-0-	-1192	-0-	398	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	635	-0-	-1101	-0-	635	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 20 WELL #: 13 RRCID -> 182870 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8447 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
09	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
*10	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 16 RRCID -> 183203 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3007	X	2597	-0-	-410	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
09	2700	X	1956	-0-	-744	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
*10	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 15 RRCID -> 183204 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8708 - 9693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
*10	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 14 RRCID -> 184763 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8566 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
09	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
*10	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 13 RRCID -> 184764 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8322 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 14 RRCID -> 185091 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 8438 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1240	N	876	-0-	-364	-0-	876	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3040	-0-	40	40	3040	3			N	-0-					-0-
*10	2149	N	2109	-0-	-40	-0-	2109	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 16 RRCID -> 185093 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8446 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1054	N	712	-0-	-342	-0-	712	3			N	-0-					-0-
09	960	N	526	-0-	-434	-0-	526	3			N	-0-					-0-
*10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 28 WELL #: 12 RRCID -> 185128 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1116	N	1078	-0-	-38	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	974	-0-	-76	-0-	974	3			N	-0-					-0-
*10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 15 RRCID -> 185131 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8307 - 9646

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-
08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	385	-0-	-785	-0-	385	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	41	-0-	-1168	-0-	41	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 15 RRCID -> 185149 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8538 - 9679

*01	3751	X	2506	-0-	-1245	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
*02	3052	X	1893	-0-	-1159	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
*03	3162	X	2467	-0-	-695	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
*04	3000	X	2816	-0-	-184	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
*05	2666	X	2110	-0-	-556	-0-	2110	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-
08	2635	X	2071	-0-	-564	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	2153	-0-	-397	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
*10	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 16 RRCID -> 185171 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9319

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-
08	2263	N	2125	-0-	-138	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
09	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	1647	-0-	-616	-0-	1647	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 14 RRCID -> 185173 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8682 - 9686

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-
08	2170	X	1634	-0-	-536	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
09	2100	X	1768	-0-	-332	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
10	2170	X	1546	-0-	-624	-0-	1546	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 15 RRCID -> 185186 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	3			N	-0-					-0-
09	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	3			N	-0-					-0-
*10	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	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
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-
08	2976	X	2853	-0-	-123	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	2697	-0-	-543	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	2616	-0-	-825	-0-	2616	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 11 RRCID -> 186329 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9762

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 14 RRCID -> 186552 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8354 - 9472

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-
08	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	1951	-0-	-689	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
10	2728	X	2420	-0-	-308	-0-	2420	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 17 RRCID -> 186554 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8446 - 9490

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-
08	3875	X	2341	-0-	-1534	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	2421	-0-	-1329	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
10	3875	X	2779	-0-	-1096	-0-	2779	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 13 RRCID -> 186557 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8526 - 9654

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-
08	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
09	1350	X	1280	-0-	-70	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
10	1612	X	610	-0-	-1002	-0-	610	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 16 RRCID -> 186560 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8434 - 9553

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-
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
*10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 12 RRCID -> 186562 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8560 - 9702

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-
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
09	720	N	562	-0-	-158	-0-	562	3			N	-0-					-0-
*10	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	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
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-
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
*10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 15 RRCID -> 186907 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8564 - 9790

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-
08	3813	X	2862	-0-	-951	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	3689	-0-	-1	-0-	3689	3			N	-0-					-0-
*10	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 16 RRCID -> 186973 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9461

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-
08	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	3			N	-0-					-0-
09	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	3			N	-0-					-0-
*10	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186994 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8779 - 9310

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-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 12 RRCID -> 187614 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9680

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-
08	3348	X	3314	-0-	-34	-0-	3314	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	3186	-0-	-54	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	3114	-0-	-141	-0-	3114	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 13 RRCID -> 187623 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8502 - 9610

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

CGU 25 WELL #: 14 RRCID -> 187664 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9258 - 9681

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-
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
10	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	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
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-
08	3030	N	3030	-0-	-0-	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
09	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
*10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 15 RRCID -> 188710 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8538 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3968	X	3105	-0-	-863	-0-	3105	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	3304	-0-	-536	-0-	3304	3			N	-0-					-0-
10	3968	X	3873	-0-	-95	-0-	3873	3			N	-0-					-0-

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194856 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8312 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 15 RRCID -> 195005 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8452 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	3			N	-0-					-0-
09	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5735	3			N	-0-					-0-
*10	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5685	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 12 RRCID -> 195155 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8760 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2480	X	2435	-0-	-45	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
09	2400	N	2342	-0-	-58	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
10	2480	N	1228	-0-	-1252	-0-	1228	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196768 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8437 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3410	X	2964	-0-	-446	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	2113	-0-	-1187	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
*10	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 11 RRCID -> 196769 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8372 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	3			N	-0-					-0-
09	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6751	3			N	-0-					-0-
*10	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6798	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
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-
08	6107	X	5040	-0-	-1067	-0-	5040	3			N	-0-					-0-
09	5910	X	5340	-0-	-570	-0-	5340	3			N	-0-					-0-
10	6107	X	6092	-0-	-15	-0-	6092	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 17 RRCID -> 197181 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8480 - 9608

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-
08	1023	N	915	-0-	-108	-0-	915	3			N	-0-					-0-
09	840	N	730	-0-	-110	-0-	730	3			N	-0-					-0-
10	930	N	549	-0-	-381	-0-	549	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 10 RRCID -> 197231 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9294

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-
08	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	3			N	-0-					-0-
09	3870	X	3139	-0-	-731	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
10	3906	X	3435	-0-	-471	-0-	3435	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 17 RRCID -> 197527 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8526 - 9640

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-
08	4619	X	4504	-0-	-115	-0-	4504	3			N	-0-					-0-
09	4470	X	4418	-0-	-52	-0-	4418	3			N	-0-					-0-
10	4619	X	4114	-0-	-505	-0-	4114	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 9 RRCID -> 197668 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8497 - 9224

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-
08	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	3			N	-0-					-0-
09	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	3			N	-0-					-0-
10	4557	X	4321	-0-	-236	-0-	4321	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 18 RRCID -> 197735 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8514 - 9647

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-
08	6789	X	6000	-0-	-789	-0-	6000	3			N	-0-					-0-
09	6570	X	6342	-0-	-228	-0-	6342	3			N	-0-					-0-
10	6789	X	4420	-0-	-2369	-0-	4420	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 17 RRCID -> 197749 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8938 - 9570

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-
08	5642	X	5131	-0-	-511	-0-	5131	3			N	-0-					-0-
09	5310	X	5088	-0-	-222	-0-	5088	3			N	-0-					-0-
*10	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	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
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-
08	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
10	930	N	839	-0-	-91	-0-	839	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
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-
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
09	630	N	529	-0-	-101	-0-	529	3			N	-0-					-0-
*10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	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
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-
08	5022	X	4073	-0-	-949	-0-	4073	3			N	-0-					-0-
09	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	3			N	-0-					-0-
*10	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	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
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-
08	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	3			N	-0-					-0-
09	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	3			N	-0-					-0-
10	4402	X	3987	-0-	-415	-0-	3987	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
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-
08	4960	X	4456	-0-	-504	-0-	4456	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	4526	-0-	-274	-0-	4526	3			N	-0-					-0-
10	4867	X	4582	-0-	-285	-0-	4582	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
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-
08	6262	X	5429	-0-	-833	-0-	5429	3			N	-0-					-0-
09	6060	X	4829	-0-	-1231	-0-	4829	3			N	-0-					-0-
10	6262	X	3971	-0-	-2291	-0-	3971	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
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-
08	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	3			N	-0-					-0-
09	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	3			N	-0-					-0-
*10	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	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
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-
08	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	3			N	-0-					-0-
09	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	3			N	-0-					-0-
10	5177	X	4658	-0-	-519	-0-	4658	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 11 RRCID -> 200257 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9076 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1984	X	1050	-0-	-934	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
09	1920	X	1004	-0-	-916	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
10	1705	X	816	-0-	-889	-0-	816	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 10 RRCID -> 200586 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9076 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	4464	X	4013	-0-	-451	-0-	4013	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	3919	-0-	-71	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
10	4464	X	3829	-0-	-635	-0-	3829	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 10 RRCID -> 200710 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8932 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3596	X	2791	-0-	-805	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
09	3480	X	3130	-0-	-350	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	3108	-0-	-488	-0-	3108	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 4 RRCID -> 200875 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2728	N	2182	-0-	-546	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
09	2610	N	1640	-0-	-970	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
*10	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 201339 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8298 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
*10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 13 RRCID -> 201636 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8658 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3100	N	3661	-0-	561	561	3661	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3002	-0-	2	563	3002	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	2826	-0-	-274	289	2826	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
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-
08	3844	X	3392	-0-	-452	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	3658	-0-	-62	-0-	3658	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	3808	-0-	-36	-0-	3808	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
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-
08	7471	X	6312	-0-	-1159	-0-	6312	3			N	-0-					-0-
09	7230	X	5726	-0-	-1504	-0-	5726	3			N	-0-					-0-
10	7471	X	3745	-0-	-3726	-0-	3745	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
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-
08	4929	X	4068	-0-	-861	-0-	4068	3			N	-0-					-0-
09	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	3			N	-0-					-0-
*10	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	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
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-
08	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
09	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
*10	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	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
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-
08	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	3			N	-0-					-0-
09	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	3			N	-0-					-0-
*10	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	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
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-
08	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	3			N	-0-					-0-
09	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	3			N	-0-					-0-
*10	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	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
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-
08	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	3			N	-0-					-0-
09	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	3			N	-0-					-0-
10	4774	X	4470	-0-	-304	-0-	4470	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
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-
08	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5506	3			N	-0-					-0-
09	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	3			N	-0-					-0-
10	5084	X	4963	-0-	-121	-0-	4963	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
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-
08	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	3			N	-0-					-0-
09	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	3			N	-0-					-0-
*10	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	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
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-
08	4960	X	4557	-0-	-403	-0-	4557	3			N	-0-					-0-
09	4710	X	4275	-0-	-435	-0-	4275	3			N	-0-					-0-
10	4805	X	4591	-0-	-214	-0-	4591	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
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-
08	3162	X	1352	-0-	-1810	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	1233	-0-	-1827	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
10	2573	X	1370	-0-	-1203	-0-	1370	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
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-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	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
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-
08	5363	X	4074	-0-	-1289	-0-	4074	3			N	-0-					-0-
09	5190	X	3844	-0-	-1346	-0-	3844	3			N	-0-					-0-
10	5363	X	3673	-0-	-1690	-0-	3673	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
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-
08	2790	N	1965	-0-	-825	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
09	2610	N	1812	-0-	-798	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
10	2697	N	1903	-0-	-794	-0-	1903	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
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-
08	6913	X	6024	-0-	-889	-0-	6024	3			N	-0-					-0-
09	6690	X	5679	-0-	-1011	-0-	5679	3			N	-0-					-0-
10	6045	X	4956	-0-	-1089	-0-	4956	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
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-
08	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
09	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
*10	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	2019	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
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-
08	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
09	2610	N	2562	-0-	-48	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
10	2697	N	2566	-0-	-131	-0-	2566	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
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-
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	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
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-
08	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	2612	-0-	-28	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
*10	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	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
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-
08	4557	X	3870	-0-	-687	-0-	3870	3			N	-0-					-0-
09	4410	X	3630	-0-	-780	-0-	3630	3			N	-0-					-0-
*10	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	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
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-
08	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	3			N	-0-					-0-
09	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	3			N	-0-					-0-
*10	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	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
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-
08	2697	N	1505	-0-	-1192	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
09	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
*10	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	2915	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
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-
08	6200	X	5838	-0-	-362	-0-	5838	3			N	-0-					-0-
09	6000	X	5540	-0-	-460	-0-	5540	3			N	-0-					-0-
10	5611	X	4882	-0-	-729	-0-	4882	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
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-
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
*10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	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
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-
08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3409	-0-	309	309	3409	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
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-
08	3007	X	1882	-0-	-1125	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	1077	-0-	-1833	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
10	2759	X	1842	-0-	-917	-0-	1842	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
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-
08	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	3			N	-0-					-0-
09	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3			N	-0-					-0-
*10	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	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
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
08	3844	X	3526	-0-	-318	-0-	3503	3	23	9	Y	21	19	1			6
09	3720	X	3600	-0-	-120	-0-	3560	3	40	9	Y	36	38	1			4
10	3441	X	3183	-0-	-258	-0-	3168	3	15	9	Y	14	14	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
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
08	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	7173	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	7030	3	9	9	Y	8	8	1			1
*10	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	7341	3	9	9	Y	8	7	1			2

CGU 26 WELL #: 19 RRCID -> 204259 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8580 - 9694

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-
08	1705	N	1657	-0-	-48	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	945	-0-	-705	-0-	945	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	723	-0-	-951	-0-	723	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 11 RRCID -> 204307 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8690 - 9782

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-
08	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	3			N	-0-					-0-
09	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	3			N	-0-					-0-
*10	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204490 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8562 - 9426

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-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204525 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8344 - 9594

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-
08	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	3			N	-0-					-0-
09	5250	X	4982	-0-	-268	-0-	4982	3			N	-0-					-0-
10	5425	X	4890	-0-	-535	-0-	4890	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 16 RRCID -> 204527 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8496 - 9576

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-
08	2821	N	2772	-0-	-49	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
09	2730	N	2310	-0-	-420	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
10	2790	N	1654	-0-	-1136	-0-	1654	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 13 RRCID -> 204846 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8722 - 9864

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-
08	4557	X	4506	-0-	-51	-0-	4506	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	3947	-0-	-313	-0-	3947	3			N	-0-					-0-
10	4216	X	3989	-0-	-227	-0-	3989	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 #: 12 RRCID -> 204882 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8614 - 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
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-
08	6014	X	5611	-0-	-403	-0-	5611	3			N	-0-					-0-
09	5820	X	5028	-0-	-792	-0-	5028	3			N	-0-					-0-
10	5859	X	5228	-0-	-631	-0-	5228	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 11 RRCID -> 205056 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8544 - 9634

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-
08	4774	X	3930	-0-	-844	-0-	3930	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	3680	-0-	-940	-0-	3680	3			N	-0-					-0-
10	4774	X	3505	-0-	-1269	-0-	3505	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 21 RRCID -> 205228 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8412 - 9530

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-
08	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
09	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	2230	-0-	-95	-0-	2230	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205928 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8778 - 9918

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
08	3100	N	3965	-0-	865	865	3931	3	34	9	Y	31	29	1			5
09	3000	N	3858	-0-	858	1723	3827	3	31	9	Y	28	29	1			4
*10	3100	N	3745	-0-	645	2368	3714	3	31	9	Y	28	27	1			5

CGU 3 WELL #: 16 RRCID -> 206191 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8360 - 9480

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-
08	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	3			N	-0-					-0-
09	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3320	-0-	-741	-0-	3320	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 11 RRCID -> 206192 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8676 - 9804

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-
08	4712	X	4152	-0-	-560	-0-	4152	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	3930	-0-	-270	-0-	3930	3			N	-0-					-0-
10	4774	X	3631	-0-	-1143	-0-	3631	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 19 RRCID -> 206193 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8366 - 9494

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-
08	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	3			N	-0-					-0-
09	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
*10	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 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
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-
08	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	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
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-
08	3472	X	3357	-0-	-115	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
09	3360	X	3162	-0-	-198	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
10	3348	X	3232	-0-	-116	-0-	3232	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
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-
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
*10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	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
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-
08	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	6929	3			N	-0-					-0-
09	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	3			N	-0-					-0-
10	6913	X	6433	-0-	-480	-0-	6433	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
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-
08	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
09	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	3			N	-0-					-0-
*10	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	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
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-
08	2883	X	2841	-0-	-42	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
09	2700	N	2588	-0-	-112	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
10	2759	N	2714	-0-	-45	-0-	2714	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207848 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8458 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	5115	X	4588	-0-	-527	-0-	4588	3			N	-0-					-0-
09	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	3			N	-0-					-0-
10	5053	X	5024	-0-	-29	-0-	5024	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 #: 17 RRCID -> 207849 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8394 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	7378	X	7109	-0-	-269	-0-	7109	3			N	-0-					-0-
09	7140	X	6336	-0-	-804	-0-	6336	3			N	-0-					-0-
10	7378	X	6087	-0-	-1291	-0-	6087	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 18 RRCID -> 207874 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8394 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	3			N	-0-					-0-
09	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	3			N	-0-					-0-
10	4712	X	3929	-0-	-783	-0-	3929	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 15 RRCID -> 208071 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8452 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	4495	X	4189	-0-	-306	-0-	4189	3			N	-0-					-0-
09	4350	X	3903	-0-	-447	-0-	3903	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	4398	-0-	-97	-0-	4398	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 10 RRCID -> 208176 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8460 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	3			N	-0-					-0-
09	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
*10	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 19 RRCID -> 209344 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8400 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	7936	X	7672	-0-	-264	-0-	7672	3			N	-0-					-0-
09	7530	X	6892	-0-	-638	-0-	6892	3			N	-0-					-0-
10	7781	X	6579	-0-	-1202	-0-	6579	3			N	-0-					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209346 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8770 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3534	X	3287	-0-	-247	-0-	3184	3	103	9	Y	94	114	1			16
09	3420	X	3334	-0-	-86	-0-	3177	3	157	9	Y	143	113	1			46
10	3503	X	3388	-0-	-115	-0-	3258	3	130	9	Y	118	139	1			25

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
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-
08	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	3936	-0-	-174	-0-	3936	3			N	-0-					-0-
10	4247	X	3384	-0-	-863	-0-	3384	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 #: 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
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-
08	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	7915	3			N	-0-					-0-
09	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	7909	3			N	-0-					-0-
*10	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	7390	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
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
08	2914	X	2763	-0-	-151	-0-	2743	3	20	9	Y	18	17	1			5
09	2820	X	2767	-0-	-53	-0-	2732	3	35	9	Y	32	34	1			3
*10	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2854	3	17	9	Y	15	14	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
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-
08	2139	N	1331	-0-	-808	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
09	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
*10	3072	N	3072	-0-	-0-	-0-	3072	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
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-
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
*10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	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
*03	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5640	3	6	9	Y	5	4	1			2
*04	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5464	3	10	9	Y	9	9	1			2
*05	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4883	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
08	5859	X	4105	-0-	-1754	-0-	4088	3	17	9	Y	15	14	1			4
09	5670	X	3943	-0-	-1727	-0-	3912	3	31	9	Y	28	29	1			3
10	5022	X	4160	-0-	-862	-0-	4140	3	20	9	Y	18	16	1			5

CGU 12 WELL #: 14 RRCID -> 221676 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8458 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	558	N	430	-0-	-128	-0-	430	3			N	-0-					-0-
09	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
*10	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	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
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-
08	6324	X	4805	-0-	-1519	-0-	4805	3			N	-0-					-0-
09	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	3			N	-0-					-0-
10	4991	X	4896	-0-	-95	-0-	4896	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
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-
08	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	3			N	-0-					-0-
09	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	3			N	-0-					-0-
*10	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	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
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-
08	4526	X	3689	-0-	-837	-0-	3689	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	2164	-0-	-1676	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
10	3782	X	1180	-0-	-2602	-0-	1180	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
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-
08	5084	X	4292	-0-	-792	-0-	4292	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	2532	-0-	-2028	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
10	4712	X	4316	-0-	-396	-0-	4316	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
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-
08	3100	N	3970	-0-	870	870	3970	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2305	-0-	-695	175	2305	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	4195	-0-	1095	1270	4195	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
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-
08	4774	X	4166	-0-	-608	-0-	4166	3			N	-0-					-0-
09	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	3			N	-0-					-0-
*10	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	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
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-
08	1767	N	1724	-0-	-43	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1604	-0-	-106	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1218	-0-	-549	-0-	1218	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
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
08	1457	N	1422	-0-	-35	-0-	1418	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	1380	N	1335	-0-	-45	-0-	1326	3	9	9	Y	8	8	1			1
10	1426	N	1274	-0-	-152	-0-	1266	3	8	9	Y	7	6	1			2

CGU 17 WELL #: 16 RRCID -> 225700 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8526 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	9517	X	9412	-0-	-105	-0-	9412	3			N	-0-					-0-
09	9210	X	8839	-0-	-371	-0-	8839	3			N	-0-					-0-
10	9517	X	9075	-0-	-442	-0-	9075	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 5 RRCID -> 227216 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8788 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2660	3	77	9	Y	70	65	1			20
09	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2588	3	134	9	Y	122	129	1			13
*10	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2744	3	52	9	Y	47	47	1			13

CGU 26 WELL #: 21 RRCID -> 227739 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9644 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	4588	X	3644	-0-	-944	-0-	3644	3			N	-0-					-0-
09	4440	X	3618	-0-	-822	-0-	3618	3			N	-0-					-0-
10	4588	X	3924	-0-	-664	-0-	3924	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 12 RRCID -> 229348 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8424 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229383 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 8945 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	10633	3	99	9	Y	90	94	1			8
09	11412	X	11412	-0-	-0-	-0-	11268	3	144	9	Y	131	120	1			19
*10	13296	X	13296	-0-	-0-	-0-	13045	3	251	9	Y	228	233	1			14

CGU 19 WELL #: 18 RRCID -> 230083 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8492 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	3			N	-0-					-0-
09	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	3			N	-0-					-0-
*10	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	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
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-
08	7378	X	6978	-0-	-400	-0-	6978	3			N	-0-					-0-
09	6930	X	6590	-0-	-340	-0-	6590	3			N	-0-					-0-
10	7161	X	6742	-0-	-419	-0-	6742	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 24 RRCID -> 230781 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8738 - 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
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-
08	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					N	-0-					-0-
09	7620	X	-0-	-0-	-7620	-0-					N	-0-					-0-
10	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 16 RRCID -> 230883 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8534 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 230891 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8780 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	4309	X	3677	-0-	-632	-0-	3677	3			N	-0-					-0-
09	4170	X	3429	-0-	-741	-0-	3429	3			N	-0-					-0-
10	4309	X	3340	-0-	-969	-0-	3340	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 15 RRCID -> 232264 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8450 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
09	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	3			N	-0-					-0-
10	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 17 RRCID -> 232632 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8881 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	7843	X	6026	-0-	-1817	-0-	6026	3			N	-0-					-0-
09	7590	X	7327	-0-	-263	-0-	7327	3			N	-0-					-0-
10	7595	X	7081	-0-	-514	-0-	7081	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 19 RRCID -> 233700 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8860 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	8587	X	4943	-0-	-3644	-0-	4943	3			N	-0-					-0-
09	4590	X	4455	-0-	-135	-0-	4455	3			N	-0-					-0-
*10	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6334	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
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-
08	3441	X	2479	-0-	-962	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	2368	-0-	-962	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	2620	-0-	-697	-0-	2620	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
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-
08	6355	X	6258	-0-	-97	-0-	6258	3			N	-0-					-0-
09	5760	X	5709	-0-	-51	-0-	5709	3			N	-0-					-0-
10	6014	X	5476	-0-	-538	-0-	5476	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
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-
08	3751	X	3600	-0-	-151	-0-	3600	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	3467	-0-	-103	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
10	3658	X	3061	-0-	-597	-0-	3061	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
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-
08	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	6274	3			N	-0-					-0-
09	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	3			N	-0-					-0-
10	5270	X	4640	-0-	-630	-0-	4640	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
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
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	892	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	865	3	9	9	Y	8	8	1			1
*10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	867	3	4	9	Y	4	4	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
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-
08	8525	X	7504	-0-	-1021	-0-	7504	3			N	-0-					-0-
09	7980	X	6720	-0-	-1260	-0-	6720	3			N	-0-					-0-
10	7936	X	6605	-0-	-1331	-0-	6605	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
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-
08	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	3			N	-0-					-0-
09	5850	X	5585	-0-	-265	-0-	5585	3			N	-0-					-0-
10	6045	X	5706	-0-	-339	-0-	5706	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
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-
08	6324	X	6259	-0-	-65	-0-	6259	3			N	-0-					-0-
09	6120	X	5953	-0-	-167	-0-	5953	3			N	-0-					-0-
10	6324	X	5960	-0-	-364	-0-	5960	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234884 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8430 - 9282

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-
08	4805	X	3793	-0-	-1012	-0-	3793	3			N	-0-					-0-
09	4650	X	3446	-0-	-1204	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
10	4805	X	3285	-0-	-1520	-0-	3285	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 20 RRCID -> 235314 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8526 - 9680

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-
08	5270	X	4939	-0-	-331	-0-	4939	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	4705	-0-	-395	-0-	4705	3			N	-0-					-0-
10	5270	X	4749	-0-	-521	-0-	4749	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 18 RRCID -> 235401 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8540 - 9424

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-
08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
*10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 13 RRCID -> 235404 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8888 - 9548

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-
08	5301	X	4955	-0-	-346	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
09	5220	X	4803	-0-	-417	-0-	4803	3			N	-0-					-0-
*10	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235531 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8614 - 9400

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-
08	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	7647	3			N	-0-					-0-
09	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	7497	3			N	-0-					-0-
*10	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	6981	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 12 RRCID -> 235844 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8709 - 9786

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-
08	7564	X	6516	-0-	-1048	-0-	6516	3			N	-0-					-0-
09	6900	X	6651	-0-	-249	-0-	6651	3			N	-0-					-0-
10	7564	X	6770	-0-	-794	-0-	6770	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
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-
08	5580	X	5308	-0-	-272	-0-	5308	3			N	-0-					-0-
09	5310	X	5021	-0-	-289	-0-	5021	3			N	-0-					-0-
*10	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 18 RRCID -> 236526 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8547 - 9630

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-
08	7657	X	7276	-0-	-381	-0-	7276	3			N	-0-					-0-
09	7410	X	7367	-0-	-43	-0-	7367	3			N	-0-					-0-
10	7657	X	6910	-0-	-747	-0-	6910	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 10H RRCID -> 236539 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 8608 - 11222

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
08	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3685	3	61	9	Y	55	58	1			15
09	3060	X	2254	-0-	-806	-0-	2186	3	68	9	Y	62	62	1			15
10	3162	X	2058	-0-	-1104	-0-	2014	3	44	9	Y	40	40	8			15

CGU 10 WELL #: 19 RRCID -> 237154 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8442 - 9494

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-
08	3472	X	3169	-0-	-303	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
09	3360	X	2847	-0-	-513	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	2850	-0-	-622	-0-	2850	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 15 RRCID -> 237156 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8485 - 9692

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-
08	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	3			N	-0-					-0-
09	6240	X	6225	-0-	-15	-0-	6225	3			N	-0-					-0-
10	6448	X	5809	-0-	-639	-0-	5809	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 16 RRCID -> 237559 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8474 - 9564

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-
08	8897	X	8737	-0-	-160	-0-	8737	3			N	-0-					-0-
09	8610	X	7812	-0-	-798	-0-	7812	3			N	-0-					-0-
10	8897	X	7482	-0-	-1415	-0-	7482	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 19 RRCID -> 237602 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8414 - 9506

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-
08	4836	X	3125	-0-	-1711	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	3659	-0-	-451	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
*10	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	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
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-
08	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	9864	3			N	-0-					-0-
09	9265	X	9265	-0-	-0-	-0-	9265	3			N	-0-					-0-
10	8525	X	8455	-0-	-70	-0-	8455	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
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-
08	5549	X	5537	-0-	-12	-0-	5537	3			N	-0-					-0-
09	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	6478	3			N	-0-					-0-
*10	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	6974	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
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-
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
*10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	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
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-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 19 RRCID -> 237775 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8352 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	7496	3			N	-0-					-0-
09	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	7399	3			N	-0-					-0-
10	7192	X	6080	-0-	-1112	-0-	6080	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
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-
08	13974	X	13974	-0-	-0-	-0-	13974	3			N	-0-					-0-
09	12540	X	12266	-0-	-274	-0-	12266	3			N	-0-					-0-
10	13175	X	11381	-0-	-1794	-0-	11381	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
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-
08	5270	X	4921	-0-	-349	-0-	4921	3			N	-0-					-0-
09	4680	X	4415	-0-	-265	-0-	4415	3			N	-0-					-0-
10	5301	X	4364	-0-	-937	-0-	4364	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
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-
08	2015	N	1934	-0-	-81	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1833	-0-	-87	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
*10	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 239112 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8548 - 9406

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-
08	3968	X	3964	-0-	-4	-0-	3964	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	3690	-0-	-240	-0-	3690	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3698	-0-	-363	-0-	3698	3			N	-0-					-0-

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239134 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8328 - 9210

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-
08	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1347	-0-	-3	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1302	-0-	-155	-0-	1302	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 19H RRCID -> 239173 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8546 - 11100

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-
08	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	3			N	-0-					-0-
09	5190	X	4354	-0-	-836	-0-	4354	3			N	-0-					-0-
10	5580	X	4306	-0-	-1274	-0-	4306	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 239175 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 8674 - 11775

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-
08	10912	X	9495	-0-	-1417	-0-	9495	3			N	-0-					-0-
09	10560	X	8509	-0-	-2051	-0-	8509	3			N	-0-					-0-
10	9548	X	8798	-0-	-750	-0-	8798	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 17 RRCID -> 239420 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8537 - 9622

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-
08	4216	X	3362	-0-	-854	-0-	3362	3			N	-0-					-0-
09	4080	X	3186	-0-	-894	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
10	4216	X	2954	-0-	-1262	-0-	2954	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 16 RRCID -> 239464 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8538 - 9597

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-
08	8091	X	8047	-0-	-44	-0-	8047	3			N	-0-					-0-
09	7830	X	7752	-0-	-78	-0-	7752	3			N	-0-					-0-
10	8091	X	7792	-0-	-299	-0-	7792	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
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-
08	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	3			N	-0-					-0-
09	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	3			N	-0-					-0-
10	4526	X	4483	-0-	-43	-0-	4483	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 239996 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8360 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2139	N	2032	-0-	-107	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1668	-0-	-222	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	1656	-0-	-421	-0-	1656	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240036 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8682 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3100	N	3137	-0-	37	37	3137	3			N	-0-					-0-
09	2980	X	2943	-0-	-37	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
*10	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240040 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8338 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	992	N	843	-0-	-149	-0-	843	3			N	-0-					-0-
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
10	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240161 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8621 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	5983	X	5695	-0-	-288	-0-	5695	3			N	-0-					-0-
09	5790	X	5149	-0-	-641	-0-	5149	3			N	-0-					-0-
10	5983	X	5229	-0-	-754	-0-	5229	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241946 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8456 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2821	X	1505	-0-	-1316	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	1547	-0-	-1183	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
*10	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241982 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8432 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	4960	X	4659	-0-	-301	-0-	4659	3			N	-0-					-0-
09	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	3			N	-0-					-0-
*10	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	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
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-
08	2821	X	2474	-0-	-347	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	2212	-0-	-518	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
10	2821	X	1443	-0-	-1378	-0-	1443	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
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-
08	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	3			N	-0-					-0-
09	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	3176	-0-	-234	-0-	3176	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
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-
08	1302	N	1235	-0-	-67	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1104	-0-	-66	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
*10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	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
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-
08	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
09	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	2192	-0-	-102	-0-	2192	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
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-
08	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	3			N	-0-					-0-
09	5550	X	5207	-0-	-343	-0-	5207	3			N	-0-					-0-
10	5363	X	5139	-0-	-224	-0-	5139	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
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
08	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	6753	3	56	9	Y	51	48	1			8
09	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	6420	3	50	9	Y	45	47	1			6
10	6417	X	4239	-0-	-2178	-0-	4187	3	52	9	Y	47	45	1			8

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
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-
08	5239	X	5007	-0-	-232	-0-	5007	3			N	-0-					-0-
09	5070	X	4621	-0-	-449	-0-	4621	3			N	-0-					-0-
10	5642	X	4532	-0-	-1110	-0-	4532	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
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-
08	3410	X	3071	-0-	-339	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
09	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	3213	-0-	-42	-0-	3213	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
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-
08	6386	X	6192	-0-	-194	-0-	6192	3			N	-0-					-0-
09	6180	X	5887	-0-	-293	-0-	5887	3			N	-0-					-0-
10	6107	X	5742	-0-	-365	-0-	5742	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
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
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	659	3	200	9	Y	182	179	1			39
09	900	N	823	-0-	-77	-0-	635	3	188	9	Y	171	181	1			29
*10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	850	3	274	9	Y	249	224	1			54

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
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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
08	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3			Y	-0-					154
09	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	2703	3	212	9	Y	193	176	1			171
10	2976	N	2762	-0-	-214	-0-	2762	3			Y	-0-					171

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
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-
08	3782	X	2908	-0-	-874	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	3407	-0-	-253	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
10	3782	X	3411	-0-	-371	-0-	3411	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 6H RRCID -> 245374 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8770 - 12518

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
08	11935	X	11510	-0-	-425	-0-	11342	3	168	9	N	153	150	1			22
09	11550	X	11074	-0-	-476	-0-	10943	3	131	9	N	119	114	1			27
10	11935	X	11179	-0-	-756	-0-	10937	3	242	9	N	220	227	1			20

CGU 29 WELL #: 14 RRCID -> 245599 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8689 - 9800

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-
08	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	3			N	-0-					-0-
09	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	3			N	-0-					-0-
*10	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 17 RRCID -> 245607 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8510 - 8897

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245609 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8913 - 9906

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
08	4247	X	4003	-0-	-244	-0-	3981	3	22	9	Y	20	19	1			3
09	4110	X	3268	-0-	-842	-0-	3249	3	19	9	Y	17	18	1			2
10	4247	X	3992	-0-	-255	-0-	3972	3	20	9	Y	18	17	1			3

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245612 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8644 - 9841

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
08	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	6154	3	15	9	Y	14	14	1			2
09	5970	X	5858	-0-	-112	-0-	5843	3	15	9	Y	14	14	1			2
*10	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	6722	3	17	9	Y	15	14	1			3

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245632 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 9233

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-
08	6448	X	5647	-0-	-801	-0-	5647	3			N	-0-					-0-
09	6240	X	5706	-0-	-534	-0-	5706	3			N	-0-					-0-
*10	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	6566	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3314	-0-	314	314	3314	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3227	-0-	127	441	3227	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245745 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8838 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4495	X	3993	-0-	-502	-0-	3960	3	33	9	Y	30	28	1			5
09	4350	X	3788	-0-	-562	-0-	3760	3	28	9	Y	25	27	1			3
10	4495	X	3850	-0-	-645	-0-	3819	3	31	9	Y	28	26	1			5

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245747 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8985 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	5766	X	5424	-0-	-342	-0-	5367	3	57	9	Y	52	49	1			8
09	5490	X	5255	-0-	-235	-0-	5204	3	51	9	Y	46	48	1			6
10	5580	X	5339	-0-	-241	-0-	5287	3	52	9	Y	47	45	1			8

CGU 20 WELL #: 18 RRCID -> 245842 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8388 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	9300	X	8868	-0-	-432	-0-	8868	3			N	-0-					-0-
09	9000	X	8586	-0-	-414	-0-	8586	3			N	-0-					-0-
10	9238	X	8263	-0-	-975	-0-	8263	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246395 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8793 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4340	X	3847	-0-	-493	-0-	3756	3	91	9	Y	83	78	1			13
09	4200	X	2627	-0-	-1573	-0-	2548	3	79	9	Y	72	76	1			9
10	4340	X	3520	-0-	-820	-0-	3436	3	84	9	Y	76	72	1			13

GARY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 246396 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8968 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 246397 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2883	X	1860	-0-	-1023	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	2129	-0-	-511	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
10	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-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
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-
08	4557	X	4300	-0-	-257	-0-	4300	3			N	-0-					-0-
09	4410	X	4115	-0-	-295	-0-	4115	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	4353	-0-	-142	-0-	4353	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 246462 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8850 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	2665	-0-	-155	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	2730	-0-	-184	-0-	2730	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 18 RRCID -> 246713 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8574 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	8556	X	5318	-0-	-3238	-0-	5318	3			N	-0-					-0-
09	5160	X	5114	-0-	-46	-0-	5114	3			N	-0-					-0-
*10	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 246739 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 8536 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	3			Y	-0-					-0-
09	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			Y	-0-					-0-
*10	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 24 RRCID -> 246788 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8644 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	10478	X	10366	-0-	-112	-0-	10366	3			N	-0-					-0-
09	10140	X	9917	-0-	-223	-0-	9917	3			N	-0-					-0-
10	10478	X	9493	-0-	-985	-0-	9493	3			N	-0-					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246976 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8900 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2945	X	992	-0-	-1953	-0-	958	3	34	9	Y	31	38	1			5
09	2850	X	1078	-0-	-1772	-0-	1027	3	51	9	Y	46	36	1			15
10	2666	X	1949	-0-	-717	-0-	1934	3	15	9	Y	14	26	1			3

CGU 8 WELL #: 13R RRCID -> 247320 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8594 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3069	X	2999	-0-	-70	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
09	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	2389	-0-	-494	-0-	2389	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 8 WELL #: 16 RRCID -> 247986 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8396 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	9424	X	8639	-0-	-785	-0-	8639	3			N	-0-					-0-
09	9120	X	8492	-0-	-628	-0-	8492	3			N	-0-					-0-
10	9424	X	8067	-0-	-1357	-0-	8067	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 16R RRCID -> 248203 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8592 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6836	3			N	-0-					-0-
09	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	3			N	-0-					-0-
*10	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6289	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 15 RRCID -> 248288 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8420 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	3			N	-0-					-0-
09	4860	X	4732	-0-	-128	-0-	4732	3			N	-0-					-0-
10	5022	X	4796	-0-	-226	-0-	4796	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 7 RRCID -> 249355 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8595 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4458	3	63	9	N	57	56	1			8
09	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4357	3	48	9	N	44	42	1			10
*10	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4436	3	90	9	N	82	85	1			7

KYLE, J. R. -A- WELL #: 14 RRCID -> 250061 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8880 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2945	X	2864	-0-	-81	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	2740	-0-	-50	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	2770	-0-	-113	-0-	2770	3			N	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250103 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8570 - 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
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-
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 250281 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8790 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	3			Y	-0-					-0-
09	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	3			Y	-0-					-0-
10	4464	X	4189	-0-	-275	-0-	4189	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250320 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8576 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 16 RRCID -> 250718 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8780 - 9632

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-
08	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	8304	3			N	-0-					-0-
09	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	7760	3			N	-0-					-0-
10	7378	X	7284	-0-	-94	-0-	7284	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250844 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8278 - 9264

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 18 RRCID -> 251253 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10069 PERF. 8952 - 9558

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 12 RRCID -> 251503 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8500 - 9568

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-
08	3441	X	3053	-0-	-388	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	2656	-0-	-674	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	2937	-0-	-318	-0-	2937	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 23 RRCID -> 251584 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8644 - 9330

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-
08	3720	X	3663	-0-	-57	-0-	3663	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	3474	-0-	-126	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
10	3658	X	3273	-0-	-385	-0-	3273	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 14 RRCID -> 251587 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8636 - 9550

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-
08	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1668	-0-	-42	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
*10	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	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 #: 14 RRCID -> 251588 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8828 - 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
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-
08	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	3			N	-0-					-0-
09	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	3			N	-0-					-0-
10	5053	X	4902	-0-	-151	-0-	4902	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 23 RRCID -> 251589 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 8430 - 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
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-
08	5921	X	5496	-0-	-425	-0-	5496	3			N	-0-					-0-
09	5730	X	5728	-0-	-2	-0-	5728	3			N	-0-					-0-
*10	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 12 RRCID -> 251595 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 8722 - 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
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-
08	1674	N	1441	-0-	-233	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1472	-0-	-16	-0-	1472	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251775 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 10671 PERF. 9412 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3813	X	3476	-0-	-337	-0-	3476	3			N	-0-					-0-
09	3480	X	3102	-0-	-378	-0-	3102	3			N	-0-					-0-
10	3565	X	3518	-0-	-47	-0-	3518	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 19 RRCID -> 252809 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8583 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	8122	X	6523	-0-	-1599	-0-	6523	3			N	-0-					-0-
09	7800	X	6607	-0-	-1193	-0-	6607	3			N	-0-					-0-
10	8060	X	6266	-0-	-1794	-0-	6266	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 20 RRCID -> 252827 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8460 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	10292	X	10131	-0-	-161	-0-	10131	3			N	-0-					-0-
09	9810	X	8668	-0-	-1142	-0-	8668	3			N	-0-					-0-
10	11067	X	9092	-0-	-1975	-0-	9092	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 22 RRCID -> 252828 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8478 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	8484	3			N	-0-					-0-
09	7710	X	6972	-0-	-738	-0-	6972	3			N	-0-					-0-
10	7967	X	6862	-0-	-1105	-0-	6862	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 #: 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
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-
08	4619	X	4515	-0-	-104	-0-	4515	3			N	-0-					-0-
09	4410	X	4399	-0-	-11	-0-	4399	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	4388	-0-	-107	-0-	4388	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253376 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8900 - 11600

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
08	13826	X	13014	-0-	-812	-0-	13010	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
09	13380	X	12340	-0-	-1040	-0-	12331	3	9	9	Y	8	7	1			1
10	13826	X	12589	-0-	-1237	-0-	12560	3	29	9	Y	26	25	1			2

CGU 8 WELL #: 14 RRCID -> 253476 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 8572 - 9466

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-
08	4154	X	2876	-0-	-1278	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
09	3870	X	2837	-0-	-1033	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	2606	-0-	-1145	-0-	2606	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 12 RRCID -> 253534 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8700 - 9369

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-
08	1147	N	941	-0-	-206	-0-	941	3			N	-0-					-0-
09	930	N	857	-0-	-73	-0-	857	3			N	-0-					-0-
10	992	N	841	-0-	-151	-0-	841	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 253749 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 9190 - 9378

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 5H RRCID -> 253788 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9674 - 11223

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
08	6479	X	5984	-0-	-495	-0-	5883	3	101	9	N	92	91	1			13
09	6270	X	5660	-0-	-610	-0-	5580	3	80	9	N	73	69	1			17
10	6479	X	5674	-0-	-805	-0-	5528	3	146	9	N	133	138	1			12

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254411 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8848 - 9898

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-
08	4495	X	3348	-0-	-1147	-0-	3346	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	4140	X	3343	-0-	-797	-0-	3341	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	4216	X	3482	-0-	-734	-0-	3480	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 254415 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8540 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 15 RRCID -> 254553 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8529 - 9434

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-
08	6417	X	5196	-0-	-1221	-0-	5196	3			N	-0-					-0-
09	6210	X	4509	-0-	-1701	-0-	4509	3			N	-0-					-0-
10	5952	X	5116	-0-	-836	-0-	5116	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 254642 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254650 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8720 - 9852

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
08	4588	X	4484	-0-	-104	-0-	4455	3	29	9	Y	26	25	1			4
09	4440	X	4293	-0-	-147	-0-	4267	3	26	9	Y	24	25	1			3
10	4588	X	4427	-0-	-161	-0-	4401	3	26	9	Y	24	23	1			4

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 254688 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9006 - 9484

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-
08	6045	X	5708	-0-	-337	-0-	5708	3			N	-0-					-0-
09	5850	X	5493	-0-	-357	-0-	5493	3			N	-0-					-0-
10	6045	X	5621	-0-	-424	-0-	5621	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 21 RRCID -> 254868 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9721

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-
08	5580	X	5434	-0-	-146	-0-	5434	3			N	-0-					-0-
09	5400	X	5072	-0-	-328	-0-	5072	3			N	-0-					-0-
10	5580	X	5010	-0-	-570	-0-	5010	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 7 RRCID -> 254873 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9050 - 9514

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
08	3162	X	3116	-0-	-46	-0-	3082	3	34	9	Y	31	28	1			9
09	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3261	3	58	9	Y	53	56	1			6
*10	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3685	3	21	9	Y	19	20	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 14 WELL #: 20 RRCID -> 254941 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8582 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	9145	X	8607	-0-	-538	-0-	8607	3			N	-0-					-0-
09	8850	X	7780	-0-	-1070	-0-	7780	3			N	-0-					-0-
*10	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	9268	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255042 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9182 - 9356

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-
08	6882	X	6496	-0-	-386	-0-	6496	3			N	-0-					-0-
09	6660	X	5611	-0-	-1049	-0-	5611	3			N	-0-					-0-
10	6820	X	6590	-0-	-230	-0-	6590	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 18 RRCID -> 255043 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8789 - 9704

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-
08	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6865	3			N	-0-					-0-
09	6420	X	5800	-0-	-620	-0-	5800	3			N	-0-					-0-
*10	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	6762	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 23 RRCID -> 255087 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8636 - 9695

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-
08	11780	X	10675	-0-	-1105	-0-	10675	3			N	-0-					-0-
09	11400	X	10089	-0-	-1311	-0-	10089	3			N	-0-					-0-
10	11501	X	10157	-0-	-1344	-0-	10157	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 22 RRCID -> 255346 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8766 - 9741

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-
08	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	8906	3			N	-0-					-0-
09	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	8129	3			N	-0-					-0-
10	7967	X	7217	-0-	-750	-0-	7217	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 17 RRCID -> 255368 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8602 - 9624

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-
08	8308	X	7747	-0-	-561	-0-	7747	3			N	-0-					-0-
09	8040	X	7389	-0-	-651	-0-	7389	3			N	-0-					-0-
10	8029	X	7428	-0-	-601	-0-	7428	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 20 RRCID -> 255369 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8960 - 9708

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-
08	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	3			N	-0-					-0-
09	5430	X	4699	-0-	-731	-0-	4699	3			N	-0-					-0-
10	5611	X	4791	-0-	-820	-0-	4791	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 16 WELL #: 20 RRCID -> 255417 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8686 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	4557	X	3897	-0-	-660	-0-	3897	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	2933	-0-	-1177	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
10	4588	X	3881	-0-	-707	-0-	3881	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 13 RRCID -> 255441 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 9317 PERF. 8852 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	8556	X	8349	-0-	-207	-0-	8349	3			N	-0-					-0-
09	8280	X	7970	-0-	-310	-0-	7970	3			N	-0-					-0-
10	8494	X	8128	-0-	-366	-0-	8128	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 25 RRCID -> 255854 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8544 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	13919	X	13792	-0-	-127	-0-	13792	3			N	-0-					-0-
09	13470	X	13326	-0-	-144	-0-	13326	3			N	-0-					-0-
10	13826	X	12431	-0-	-1395	-0-	12431	3			N	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255860 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9893 - 12591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
09	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
*10	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 5H RRCID -> 255863 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9819 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	25513	X	24111	-0-	-1402	-0-	24038	3	73	9	Y	66	69	1			6
09	24630	X	22681	-0-	-1949	-0-	22575	3	106	9	Y	96	88	1			14
10	25451	X	23167	-0-	-2284	-0-	22967	3	200	9	Y	182	185	1			11

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256075 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8838 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	5146	X	4729	-0-	-417	-0-	4729	3			N	-0-					-0-
09	4980	X	4387	-0-	-593	-0-	4387	3			N	-0-					-0-
10	5146	X	4195	-0-	-951	-0-	4195	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 23 RRCID -> 256334 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 8640 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	7998	X	7799	-0-	-199	-0-	7799	3			N	-0-					-0-
09	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	7801	3			N	-0-					-0-
10	7564	X	7505	-0-	-59	-0-	7505	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 14 WELL #: 22 RRCID -> 256387 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8584 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	7719	X	7025	-0-	-694	-0-	7025	3			N	-0-					-0-
09	7470	X	6614	-0-	-856	-0-	6614	3			N	-0-					-0-
10	7719	X	6429	-0-	-1290	-0-	6429	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
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-
08	3379	X	2921	-0-	-458	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	2680	-0-	-590	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	2482	-0-	-773	-0-	2482	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
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-
08	16089	X	13693	-0-	-2396	-0-	13691	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	15060	X	12697	-0-	-2363	-0-	12691	3	6	9	Y	5	4	1			1
10	15407	X	12654	-0-	-2753	-0-	12650	3	4	9	Y	4	5	1			-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
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-
08	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	4515	-0-	-45	-0-	4515	3			N	-0-					-0-
10	4712	X	4337	-0-	-375	-0-	4337	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
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-
08	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	4038	-0-	-72	-0-	4038	3			N	-0-					-0-
10	4247	X	4157	-0-	-90	-0-	4157	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
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-
08	10757	X	9706	-0-	-1051	-0-	9706	3			N	-0-					-0-
09	9840	X	9069	-0-	-771	-0-	9069	3			N	-0-					-0-
10	10168	X	9277	-0-	-891	-0-	9277	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 18 RRCID -> 256870 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 8498 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	5921	X	5670	-0-	-251	-0-	5670	3			N	-0-					-0-
09	5730	X	5258	-0-	-472	-0-	5258	3			N	-0-					-0-
10	5921	X	4227	-0-	-1694	-0-	4227	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FREEMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256911 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8997 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4365	3	47	9	Y	43	40	1			7
09	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4097	3	41	9	Y	37	39	1			5
10	4588	X	4154	-0-	-434	-0-	4111	3	43	9	Y	39	37	1			7

CGU 12 WELL #: 17 RRCID -> 256918 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8568 - 9669

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-
08	7037	X	6830	-0-	-207	-0-	6830	3			N	-0-					-0-
09	6810	X	6421	-0-	-389	-0-	6421	3			N	-0-					-0-
10	7037	X	6629	-0-	-408	-0-	6629	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 19 RRCID -> 257265 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 10997 PERF. 8632 - 9558

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-
08	3751	X	3229	-0-	-522	-0-	3229	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	3334	-0-	-176	-0-	3334	3			N	-0-					-0-
*10	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257272 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9190 - 9200

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-
08	3317	X	1636	-0-	-1681	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	1506	-0-	-1704	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	1538	-0-	-1500	-0-	1538	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 21 RRCID -> 257375 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8748 - 9636

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-
08	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	8083	3			N	-0-					-0-
09	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	3			N	-0-					-0-
10	7254	X	6901	-0-	-353	-0-	6901	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257412 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9667 - 11417

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
08	13981	X	13964	-0-	-17	-0-	13846	3	118	9	Y	107	112	1			10
09	13530	X	13136	-0-	-394	-0-	12964	3	172	9	Y	156	143	1			23
10	13981	X	13293	-0-	-688	-0-	13058	3	235	9	Y	214	224	1			13

CGU 5 WELL #: 19 RRCID -> 257414 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8520 - 9708

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-
08	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	3			N	-0-					-0-
09	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	3			N	-0-					-0-
10	6138	X	5512	-0-	-626	-0-	5512	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 1 WELL #: 14 RRCID -> 257416 COMPL. DATE 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
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-
08	14322	X	516	-0-	-13806	-0-	516	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	682	-0-	-2138	-0-	682	3			N	-0-					-0-
10	1333	X	551	-0-	-782	-0-	551	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 22 RRCID -> 257420 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8434 - 9518

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-
08	8463	X	7797	-0-	-666	-0-	7797	3			N	-0-					-0-
09	8190	X	6171	-0-	-2019	-0-	6171	3			N	-0-					-0-
10	8277	X	6610	-0-	-1667	-0-	6610	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 25 RRCID -> 257574 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8662 - 9678

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-
08	7998	X	7850	-0-	-148	-0-	7850	3			N	-0-					-0-
09	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	7852	3			N	-0-					-0-
*10	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	7934	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 23H RRCID -> 257816 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 9505 - 12934

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-
08	18033	X	18033	-0-	-0-	-0-	18033	3			N	-0-					-0-
09	16731	X	16731	-0-	-0-	-0-	16731	3			N	-0-					-0-
10	16740	X	15964	-0-	-776	-0-	15964	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 17 RRCID -> 257851 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8456 - 9685

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-
08	12059	X	11416	-0-	-643	-0-	11416	3			N	-0-					-0-
09	11610	X	10816	-0-	-794	-0-	10816	3			N	-0-					-0-
10	11997	X	10676	-0-	-1321	-0-	10676	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 21R RRCID -> 259249 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8961 - 9926

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-
08	7564	X	7548	-0-	-16	-0-	7548	3			N	-0-					-0-
09	7320	X	7221	-0-	-99	-0-	7221	3			N	-0-					-0-
10	7564	X	7381	-0-	-183	-0-	7381	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259564 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9536 - 11436

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-
08	12896	X	10594	-0-	-2302	-0-	10594	3			N	-0-					-0-
09	12480	X	9950	-0-	-2530	-0-	9950	3			N	-0-					-0-
10	12183	X	11161	-0-	-1022	-0-	11161	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 7 WELL #: 20 RRCID -> 259659 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8572 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	6820	X	5633	-0-	-1187	-0-	5633	3			N	-0-					-0-
09	6600	X	5760	-0-	-840	-0-	5760	3			N	-0-					-0-
10	6820	X	5915	-0-	-905	-0-	5915	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 21 RRCID -> 259662 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8516 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	3			N	-0-					-0-
09	2580	X	1807	-0-	-773	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
10	2666	X	1709	-0-	-957	-0-	1709	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 22 RRCID -> 259749 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8471 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	5797	X	5580	-0-	-217	-0-	5580	3			N	-0-					-0-
09	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	3			N	-0-					-0-
*10	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 14 RRCID -> 260799 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8396 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	10292	X	9129	-0-	-1163	-0-	9129	3			N	-0-					-0-
09	9960	X	8723	-0-	-1237	-0-	8723	3			N	-0-					-0-
10	10013	X	9380	-0-	-633	-0-	9380	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 18 RRCID -> 260800 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8576 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2232	N	1805	-0-	-427	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	2003	-0-	-67	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
*10	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 18 RRCID -> 260833 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8406 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	4216	X	3992	-0-	-224	-0-	3992	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	3961	-0-	-29	-0-	3961	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3781	-0-	-280	-0-	3781	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 13H RRCID -> 260951 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 9640 - 13256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	12245	X	10843	-0-	-1402	-0-	10843	3			N	-0-					-0-
09	11640	X	10172	-0-	-1468	-0-	10172	3			N	-0-					-0-
10	11687	X	6904	-0-	-4783	-0-	6904	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 31 WELL #: 17 RRCID -> 261478 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8713 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	5828	X	5493	-0-	-335	-0-	5493	3			N	-0-					-0-
09	6000	X	5307	-0-	-693	-0-	5307	3			N	-0-					-0-
10	6200	X	5312	-0-	-888	-0-	5312	3			N	-0-					-0-

BORDERS, E GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 263829 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9642 - 12639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	6107	X	5270	-0-	-837	-0-	5270	3			N	-0-					-0-
09	5520	X	2876	-0-	-2644	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
10	5704	X	5396	-0-	-308	-0-	5396	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 24 RRCID -> 263843 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8390 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	8127	3			N	-0-					-0-
09	7530	X	7104	-0-	-426	-0-	7104	3			N	-0-					-0-
*10	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	9087	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 263847 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 8663 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	9669	3	94	9	Y	85	81	1			13
09	9360	X	9211	-0-	-149	-0-	9127	3	84	9	Y	76	79	1			10
10	9672	X	9125	-0-	-547	-0-	9041	3	84	9	Y	76	73	1			13

CGU 33 WELL #: 14 RRCID -> 263855 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8525 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	9982	X	7460	-0-	-2522	-0-	7460	3			N	-0-					-0-
09	9630	X	6575	-0-	-3055	-0-	6575	3			N	-0-					-0-
10	9951	X	8048	-0-	-1903	-0-	8048	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263945 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 9691 - 12765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	20336	X	17051	-0-	-3285	-0-	17051	3			N	-0-					-0-
09	19140	X	17519	-0-	-1621	-0-	17519	3			N	-0-					-0-
10	18910	X	16889	-0-	-2021	-0-	16889	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 17 RRCID -> 263948 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8512 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	11191	X	8608	-0-	-2583	-0-	8608	3			N	-0-					-0-
09	10110	X	8216	-0-	-1894	-0-	8216	3			N	-0-					-0-
10	10447	X	9293	-0-	-1154	-0-	9293	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263949 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9918 - 12461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	26598	X	21686	-0-	-4912	-0-	21686	3			N	-0-					-0-
09	25110	X	20851	-0-	-4259	-0-	20851	3			N	-0-					-0-
10	24924	X	20886	-0-	-4038	-0-	20886	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
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
08	11439	X	5022	-0-	-6417	-0-	4835	3	187	9	Y	170	177	1			16
09	12824	X	12824	-0-	-0-	-0-	12552	3	272	9	Y	247	227	1			36
*10	11591	X	11591	-0-	-0-	-0-	11162	3	429	9	Y	390	402	1			24

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	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
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-
08	31439	X	31439	-0-	-0-	-0-	31439	3			N	-0-					-0-
09	29523	X	29523	-0-	-0-	-0-	29523	3			N	-0-					-0-
*10	29642	X	29642	-0-	-0-	-0-	29642	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
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-
08	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	6159	3			N	-0-					-0-
09	5040	X	4141	-0-	-899	-0-	4141	3			N	-0-					-0-
10	5208	X	3071	-0-	-2137	-0-	3071	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
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-
08	10333	X	10333	-0-	-0-	-0-	10333	3			N	-0-					-0-
09	11168	X	11168	-0-	-0-	-0-	11168	3			N	-0-					-0-
*10	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	9742	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 21 RRCID -> 265545 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8452 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	9703	X	7886	-0-	-1817	-0-	7886	3			N	-0-					-0-
09	9390	X	7941	-0-	-1449	-0-	7941	3			N	-0-					-0-
10	9641	X	7564	-0-	-2077	-0-	7564	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 12 WELL #: 15 RRCID -> 265557 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 8473 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	10447	X	8824	-0-	-1623	-0-	8824	3			N	-0-					-0-
09	10110	X	8294	-0-	-1816	-0-	8294	3			N	-0-					-0-
10	9858	X	8748	-0-	-1110	-0-	8748	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265847 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9457 PERF.10000 - 13080

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-
08	30411	X	26471	-0-	-3940	-0-	26471	3			N	-0-					-0-
09	29430	X	24695	-0-	-4735	-0-	24695	3			N	-0-					-0-
10	29419	X	24155	-0-	-5264	-0-	24155	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 265938 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9461 PERF.10022 - 11882

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
08	33387	X	30379	-0-	-3008	-0-	29966	3	413	9	Y	375	392	1			35
09	32310	X	28073	-0-	-4237	-0-	27472	3	601	9	Y	546	501	1			80
10	33387	X	27358	-0-	-6029	-0-	26526	3	832	9	Y	756	790	1			46

FROST GILLASPY WELL #: 10H RRCID -> 265974 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9968 - 11611

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
08	32333	X	27752	-0-	-4581	-0-	27374	3	378	9	N	344	338	1			49
09	30120	X	26047	-0-	-4073	-0-	25750	3	297	9	N	270	257	1			62
10	30442	X	26282	-0-	-4160	-0-	25742	3	540	9	N	491	509	1			44

LATHAM, H.L. WELL #: 5H RRCID -> 266829 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9880 - 11434

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
08	16244	X	-0-	-0-	-16244	-0-					N	-0-	45	1			-0-
09	15720	X	-0-	-0-	-15720	-0-					N	-0-					-0-
10	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					-0-

LATHAM, H.L. WELL #: 6H RRCID -> 266965 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9665 - 11368

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
08	31434	X	22151	-0-	-9283	-0-	21952	3	199	9	Y	181	189	1			17
09	29040	X	22337	-0-	-6703	-0-	22047	3	290	9	Y	264	242	1			39
10	27342	X	21062	-0-	-6280	-0-	20619	3	443	9	Y	403	417	1			25

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267126 COMPL. DATE 08/17/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9122 - 10007

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267418 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9720 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	83638	X	64052	-0-	-19586	-0-	63983	3	69	9	Y	63	76	1			11
09	80940	X	55598	-0-	-25342	-0-	55499	3	99	9	Y	90	72	1			29
10	77562	X	48395	-0-	-29167	-0-	48347	3	48	9	Y	44	64	1			9

WILLIAMSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267684 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 9540 PERF.10420 - 12663

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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
08	0	W	67190	-0-	67190	1099262	67088	3	102	9	Y	93	112	1			16
09	1157388	X	58126	-0-	-1099262	-0-	57983	3	143	9	Y	130	104	1			42
10	98053	X	53622	-0-	-44431	-0-	53563	3	59	9	Y	54	85	1			11

SMITH GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268280 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9919 - 10179

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

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									
08	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	370	1	5738	2	N	-0-					120
09	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6356	2	33	9	N	30					150
*10	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6373	2	88	9	N	80	191	1	16	8	23

WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 2 RRCID -> 236119 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8414 - 9582

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									
08	837	N	699	-0-	-138	-0-	110	1	589	2	N	-0-					220
09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1	1	1506	2	N	-0-					220
*10	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1955	2	28	9	N	25	25	8			220

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 3 RRCID -> 054883 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9481 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	496	N	441	-0-	-55	-0-	432	2	9	9	Y	8	8	0			-0-
*09	330	N	253	-0-	-77	-0-	244	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
10	558	N	330	-0-	-228	-0-	321	3	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
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
08	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2702	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	2460	X	2391	-0-	-69	-0-	2388	3	3	9	Y	3	1	1			3
*10	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2612	3	4	9	Y	4	5	1			2

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
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
08	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	2992	3	13	9	Y	12	13	1			4
09	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2918	3	10	9	Y	9	10	1			3
10	3472	X	2894	-0-	-578	-0-	2881	3	13	9	Y	12	13	1			2

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
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
08	4402	X	1964	-0-	-2438	-0-	1902	2	62	9	Y	56	56	0			2
*09	4260	X	1812	-0-	-2448	-0-	1749	3	63	9	Y	57	57	0			2
10	4402	X	2908	-0-	-1494	-0-	2846	3	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
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
08	1333	N	1211	-0-	-122	-0-	1191	2	20	9	Y	18	18	0			1
*09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1489	3	20	9	Y	18	18	0			1
*10	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1536	3	20	9	Y	18	18	0			1

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
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
08	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3704	2	63	9	Y	57	57	0			2
*09	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3893	3	64	9	Y	58	58	0			2
*10	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3872	3	64	9	Y	58	58	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
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-
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1034	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
*09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1020	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
*10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	873	3	3	9	Y	3	3	0			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-357	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 081955 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5374 - 5454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
08	365	X	365	-0-	-0-	-0-	341	2	24	9	Y	22	22	0			1
*09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	533	3	25	9	Y	23	23	0			1
10	930	N	332	-0-	-598	-0-	307	3	25	9	Y	23	23	0			1

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
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-
08	248	N	217	-0-	-31	-0-	9	1	208	3	Y	-0-					-0-
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
*10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	51	1	1266	3	Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 084504 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			Y	-0-					-0-
09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			Y	-0-					-0-
10	1271	N	648	-0-	-623	-0-	648	3			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 12 RRCID -> 085278 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9492 - 9532

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 085871 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8513 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	45	1	1042	3	Y	29	28	0			5
							32	9									
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	992	3	29	9	Y	26	27	0			4
*10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	41	1	989	3	Y	33	33	0			4
							36	9									

WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088648 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9364 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094962 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8633 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	45	1	1042	3	Y	-0-					-0-
09	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			Y	-0-					-0-
*10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	49	1	1189	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
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									
08	1457	N	1306	-0-	-151	-0-	52	1	1220	3	Y	31	30	0			5
							34	9									
09	1380	N	1200	-0-	-180	-0-	1168	3	32	9	Y	29	30	0			4
*10	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	61	1	1462	3	Y	36	36	0			4
							40	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
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									
08	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	74	1	1723	3	Y	20	19	0			3
							22	9									
09	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1771	3	19	9	Y	17	18	0			2
*10	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	81	1	1938	3	Y	24	23	0			3
							26	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 3 RRCID -> 104540 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8735 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-
10	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
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT #13 WELL #: 6 RRCID -> 114381 COMPL. DATE 12/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8464 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1736	X	1469	-0-	-267	-0-	1430 2 39 9				Y	35	35	0			1
*09	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1854 3 40 9				Y	36	36	0			1
*10	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	1780 3 40 9				Y	36	36	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
05	1612	N	1611	-0-	-1	-0-	59 1 54 9		1498	3	Y	49	53	0			2
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	56 1 58 9		1434	3	Y	53	48	0			7
07	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	49 1 59 9		1142	3	Y	54	55	0			6
08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	59 1 56 9		1345	3	Y	51	49	0			8
09	1380	N	1238	-0-	-142	-0-	1188 3		50	9	Y	45	47	0			6
*10	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	66 1 65 9		1599	3	Y	59	58	0			7

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
05	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	119 1 48 9		2981	3	Y	44	47	0			2
06	3000	X	2840	-0-	-160	-0-	106 1 58 9		2676	3	Y	53	48	0			7
07	3100	X	2447	-0-	-653	-0-	99 1 61 9		2287	3	Y	55	56	0			6
08	2480	X	2343	-0-	-137	-0-	95 1 57 9		2191	3	Y	52	49	0			9
09	2400	X	2322	-0-	-78	-0-	2272 3		50	9	Y	45	48	0			6
*10	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	99 1 66 9		2350	3	Y	60	59	0			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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
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-
08	1519	X	658	-0-	-861	-0-	27	1	631	3	Y	-0-					-0-
09	1560	X	507	-0-	-1053	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
*10	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	61	1	1602	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
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-
08	372	N	311	-0-	-61	-0-	6	1	305	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	262	-0-	-68	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	307	-0-	-34	-0-	6	1	301	3	Y	-0-					-0-

ALLISON, G. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 116538 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8459 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	775	N	619	-0-	-156	-0-	619	3			Y	-0-					-0-
09	750	N	512	-0-	-238	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
10	775	N	250	-0-	-525	-0-	250	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 116786 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8462 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1953	N	1632	-0-	-321	-0-	1599	2	33	9	Y	30	30	0			1
*09	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2743	3	33	9	Y	30	30	0			1
*10	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2278	3	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	176	X	176	-0-	-0-	-0-	7	1	169	3	Y	-0-					-0-
09	210	X	9	-0-	-201	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
10	217	X	184	-0-	-33	-0-	7	1	177	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 5 RRCID -> 118237 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8454 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3007	X	2974	-0-	-33	-0-	2961	2	13	9	Y	12	12	0			-0-
*09	2910	X	2634	-0-	-276	-0-	2620	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
10	3007	X	2656	-0-	-351	-0-	2642	3	14	9	Y	13	13	0			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118243 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8782 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4030	X	2862	-0-	-1168	-0-	113	1	2604	3	Y	132	126	0			22
							145	9									
09	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3116	3	129	9	Y	117	123	0			16
*10	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	146	1	3510	3	Y	153	151	0			18
							168	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 6 RRCID -> 119415 COMPL. DATE 10/28/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8442 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	T. A.		4459	-0-	4459	4459	4446	2	13	9	Y	12	12	0			-0-
*09	T. A.		4060	-0-	4060	8519	4047	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
10	T. A.		3943	-0-	3943	12462	3930	3	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 18 WELL #: 2 RRCID -> 130072 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8476 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	763	2	89	9	Y	81	81	0			3
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	83	83	0			3
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	82	82	0			3

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 6 RRCID -> 130088 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8379 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1581	N	1472	-0-	-109	-0-	1453	2	19	9	Y	17	17	0			1
*09	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1508	3	19	9	Y	17	17	0			1
*10	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1442	3	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

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130628 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8674 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3751	X	2670	-0-	-1081	-0-	108	1	2522	3	Y	36	34	0			6
							40	9									
09	3630	X	1264	-0-	-2366	-0-	1229	3	35	9	Y	32	34	0			4
10	3224	X	3021	-0-	-203	-0-	121	1	2854	3	Y	42	41	0			5
							46	9									

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	249	3	81	9	N	74	64	0			10
*10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	10	1	240	3	N	96	95	0			11
							106	9									

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
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									
08	2294	X	1654	-0-	-640	-0-	24	1	1617	3	Y	12	11	0			2
							13	9									
09	2220	X	1861	-0-	-359	-0-	1850	3	11	9	Y	10	11	0			1
10	2294	X	972	-0-	-1322	-0-	15	1	942	3	Y	14	13	0			2
							15	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
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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23764					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23764					Y	-0-					-0-
10	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
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
08	3813	X	3574	-0-	-239	-0-	3561	3	13	9	Y	12	13	1			4
09	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4487	3	10	9	Y	9	10	1			3
*10	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4395	3	13	9	Y	12	13	1			2

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
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
08	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1098	2	20	9	Y	18	18	0			1
*09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1132	3	20	9	Y	18	18	0			1
*10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1066	3	20	9	Y	18	18	0			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 18 RRCID -> 132433 COMPL. DATE 10/12/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8544 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1550	N	1239	-0-	-311	-0-	1218	2	21	9	Y	19	19	0			1
*09	1500	N	659	-0-	-841	-0-	637	3	22	9	Y	20	20	0			1
10	1426	N	1294	-0-	-132	-0-	1272	3	22	9	Y	20	20	0			1

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132545 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8600 - 9386

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-
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	60	1	1397	3	Y	-0-					-0-
09	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			Y	-0-					-0-
10	1116	N	969	-0-	-147	-0-	39	1	930	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

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-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 132715 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8547 - 9389

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133067 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8486 - 9500

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
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1411	3	3	9	Y	3	4	1			7
09	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1809	3	6	9	Y	5	4	1			8
*10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1120	3	4	9	Y	4	4	1			8

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133072 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9254

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-
08	341	N	340	-0-	-1	-0-	6	1	334	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	294	-0-	-66	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	319	-0-	-22	-0-	5	1	314	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133308 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8771 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	25	1	589	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	566	-0-	-124	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
*10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	31	1	737	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 4 RRCID -> 133477 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8640 - 9780

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
08	4526	X	4315	-0-	-211	-0-	4276	3	39	9	Y	35	28	1			16
09	4380	X	2669	-0-	-1711	-0-	2629	3	40	9	Y	36	17	1			35
10	4867	X	2849	-0-	-2018	-0-	2796	3	53	9	Y	48	63	1			20

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133481 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8650 - 9797

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									
08	2759	X	2746	-0-	-13	-0-	113	1	2596	3	Y	34	32	0			6
							37	9									
09	2460	X	2380	-0-	-80	-0-	2347	3	33	9	Y	30	32	0			4
10	2759	X	2486	-0-	-273	-0-	99	1	2343	3	Y	40	39	0			5
							44	9									

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134419 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8693 - 9491

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									
08	2976	X	2175	-0-	-801	-0-	87	1	2027	3	Y	55	53	0			9
							61	9									
09	2880	X	1833	-0-	-1047	-0-	1778	3	55	9	Y	50	52	0			7
10	2976	X	2348	-0-	-628	-0-	91	1	2187	3	Y	64	64	0			7
							70	9									

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134477 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8650 - 9528

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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
08	1426	N	1303	-0-	-123	-0-	1297	3	6	9	Y	5	6	1			11
09	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1691	3	9	9	Y	8	6	1			13
*10	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1613	3	6	9	Y	5	6	1			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
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									
08	2232	N	2017	-0-	-215	-0-	83	1	1926	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
09	2040	N	1894	-0-	-146	-0-	1886	3	8	9	Y	7	7	0			1
*10	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	93	1	2224	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
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									
08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	56	1	1309	3	Y	22	21	0			4
							24	9									
09	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1639	3	21	9	Y	19	20	0			3
*10	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	79	1	1920	3	Y	25	25	0			3
							28	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
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-
08	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	48	1	1126	3	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1209	-0-	-81	-0-	1209	3			Y	-0-					-0-
10	1240	N	1197	-0-	-43	-0-	48	1	1149	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
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-
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	21	1	484	3	Y	-0-					-0-
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
*10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	43	1	1060	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
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-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	13	1	297	3	Y	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
*10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	13	1	318	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
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									
08	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	70	1	1639	3	Y	12	12	0			2
							13	9									
09	1590	N	1586	-0-	-4	-0-	1573	3	13	9	Y	12	12	0			2
*10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	68	1	1639	3	Y	15	15	0			2
							17	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 5 RRCID -> 136451 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8699 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4445	3	18	9	Y	16	13	1			7
09	4230	X	3927	-0-	-303	-0-	3908	3	19	9	Y	17	8	1			16
10	4371	X	4367	-0-	-4	-0-	4343	3	24	9	Y	22	29	1			9

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 8-L RRCID -> 137023 COMPL. DATE 08/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8719 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	9	11	1			20
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	15	11	1			24
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	9	11	1			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
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-
08	1085	N	799	-0-	-286	-0-	33	1	766	3	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1016	-0-	-154	-0-	1016	3			Y	-0-					-0-
*10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	40	1	972	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
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									
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	22	1	1046	3	Y	13	13	0			2
							14	9									
09	1050	N	980	-0-	-70	-0-	966	3	14	9	Y	13	13	0			2
*10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	21	1	973	3	Y	16	16	0			2
							18	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
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-
08	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
*09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			Y	-0-					-0-
*10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2	Y	-0-			-0-
*09	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	3	Y	-0-			-0-
*10	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 4 RRCID -> 139213 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8713 - 9889

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
08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1574	3	13	9	Y	12	13	1		4
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1978	3	10	9	Y	9	10	1		3
*10	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2502	3	13	9	Y	12	13	1		2

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139407 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8677 - 9786

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								
08	1395	N	768	-0-	-627	-0-	31	1	737	3	Y	-0-				-0-
09	1350	N	980	-0-	-370	-0-	961	3	19	9	Y	17	15	0		2
*10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	37	1	880	3	Y	23	22	0		3
							25	9								

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139454 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8706 - 9602

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								
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	53	1	1242	3	Y	12	11	0		2
							13	9								
09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1264	3	11	9	Y	10	11	0		1
*10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	52	1	1266	3	Y	15	14	0		2
							17	9								

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139698 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8666 - 9829

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 6-L RRCID -> 139889 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8490 - 8734

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
08	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1964	2	26	9	Y	24	24	0		1
*09	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1943	3	26	9	Y	24	24	0		1
*10	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1691	3	26	9	Y	24	24	0		1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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
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-
08	341	N	22	-0-	-319	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
*09	270	N	72	-0-	-198	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 7-L RRCID -> 140217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9713 PERF. 6375 - 6384

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
08	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	2906	2	119	9	Y	108	108	0			4
*09	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3254	3	121	9	Y	110	110	0			4
*10	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	2971	3	121	9	Y	110	110	0			4

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 7-L RRCID -> 140513 COMPL. DATE 12/21/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8466 - 8682

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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
08	3317	X	2721	-0-	-596	-0-	2664	2	57	9	Y	52	52	0			2
*09	3210	X	2209	-0-	-1001	-0-	2151	3	58	9	Y	53	53	0			2
*10	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3538	3	58	9	Y	53	53	0			2

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 7-L RRCID -> 140780 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8458 - 9522

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
08	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2695	2	37	9	Y	34	34	0			1
*09	3120	X	2629	-0-	-491	-0-	2592	3	37	9	Y	34	34	0			1
10	3224	X	2822	-0-	-402	-0-	2785	3	37	9	Y	34	34	0			1

BURNETT BROTHERS WELL #: 24-L RRCID -> 140962 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8494 - 9556

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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2444					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2444					Y	-0-					-0-
10	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

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
08	4278	X	3204	-0-	-1074	-0-	3186	2	18	9	Y	16	16	0			1
*09	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4145	3	18	9	Y	16	16	0			1
*10	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4325	3	18	9	Y	16	16	0			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 7-L RRCID -> 141457 COMPL. DATE 05/08/1992 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8470 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6-L RRCID -> 141632 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	32	0			1
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	32	0			1
10	T. A.		-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	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	0			-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	0			-0-
10	T. A.		-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	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3568	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
*09	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3778	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
10	2604	X	2082	-0-	-522	-0-	2076	3	6	9	Y	5	5	0			-0-

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
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
08	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2257	2	52	9	Y	47	47	0			2
*09	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2022	3	53	9	Y	48	48	0			2
*10	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1821	3	53	9	Y	48	48	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
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-
08	2480	X	1770	-0-	-710	-0-	1757	2	13	9	Y	12	12	0			-0-
*09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1596	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
*10	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1442	3	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
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
08	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3288	2	44	9	Y	40	40	0			1
*09	2850	X	2731	-0-	-119	-0-	2686	3	45	9	Y	41	41	0			1
10	2945	X	1968	-0-	-977	-0-	1923	3	45	9	Y	41	41	0			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
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-
08	651	N	536	-0-	-115	-0-	523	2	13	9	Y	12	12	0			-0-
*09	570	N	494	-0-	-76	-0-	481	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
10	558	N	494	-0-	-64	-0-	481	3	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-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
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
08	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3022	2	86	9	Y	78	78	0			3
*09	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2859	3	87	9	Y	79	79	0			3
10	3038	X	2877	-0-	-161	-0-	2790	3	87	9	Y	79	79	0			3

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 5 RRCID -> 144715 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 8720 - 9931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
08	3844	X	2153	-0-	-1691	-0-	2109	2	44	9	Y	40	40	0			1
*09	3480	X	3074	-0-	-406	-0-	3030	3	44	9	Y	40	40	0			1
10	3503	X	2872	-0-	-631	-0-	2828	3	44	9	Y	40	40	0			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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
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									
08	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	69	1	4626	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
09	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4648	3	6	9	Y	5	5	0			1
*10	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	67	1	4631	3	Y	7	7	0			1
							8	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
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-
08	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	39	-0-	-171	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	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
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
08	2449	N	1624	-0-	-825	-0-	1604	3	20	9	Y	18	15	1			8
09	2370	N	1612	-0-	-758	-0-	1591	3	21	9	Y	19	9	1			18
10	2015	N	1668	-0-	-347	-0-	1640	3	28	9	Y	25	33	1			10

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
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									
08	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	38	1	2092	3	Y	13	12	0			2
							14	9									
09	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2547	3	12	9	Y	11	11	0			2
*10	3100	N	4525	-0-	1425	1425	67	1	4443	3	Y	14	14	0			2
							15	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
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									
08	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	65	1	3898	3	Y	20	19	0			3
							22	9									
09	5100	X	4498	-0-	-602	-0-	4477	3	21	9	Y	19	19	0			3
10	5177	X	4462	-0-	-715	-0-	64	1	4373	3	Y	23	23	0			3
							25	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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									
08	3100	N	3193	-0-	93	93	131	1	3047	3	Y	14	14	0			2
							15	9									
09	2940	N	2605	-0-	-335	-0-	2590	3	15	9	Y	14	14	0			2
*10	3100	N	3316	-0-	216	216	132	1	3165	3	Y	17	17	0			2
							19	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154805 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8506 - 9642

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-
08	1891	X	1615	-0-	-276	-0-	67	1	1548	3	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1408	-0-	-422	-0-	1408	3			Y	-0-					-0-
10	1891	N	1406	-0-	-485	-0-	56	1	1350	3	Y	-0-					-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 155012 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8522 - 9680

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-
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	19	1	439	3	Y	-0-					-0-
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			Y	-0-					-0-
*10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	30	1	710	3	Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155402 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9524

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
08	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3977	3	4	9	Y	4	5	1			9
09	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3540	3	8	9	Y	7	5	1			11
*10	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3509	3	4	9	Y	4	5	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155583 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8490 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	601	X	601	-0-	-0-	-0-	24	1	577	3	Y	-0-					-0-
09	450	X	443	-0-	-7	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
10	465	X	448	-0-	-17	-0-	18	1	430	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 7 RRCID -> 157947 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8758 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	1492	3	4	9	Y	4	3	1			2
09	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1314	3	4	9	Y	4	2	1			4
*10	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3629	3	6	9	Y	5	7	1			2

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
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-
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	38	1	894	3	Y	-0-					-0-
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			Y	-0-					-0-
*10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	37	1	891	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
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
08	2387	X	2360	-0-	-27	-0-	2351	3	9	9	Y	8	10	1			18
09	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2357	3	14	9	Y	13	10	1			21
*10	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2560	3	9	9	Y	8	10	1			19

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
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									
08	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	123	1	2864	3	Y	59	56	0			10
							65	9									
09	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2282	3	57	9	Y	52	55	0			7
10	3069	X	1863	-0-	-1206	-0-	72	1	1716	3	Y	68	67	0			8
							75	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
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69	69	0			2
*09	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	71	71	0			2
10	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	70	70	0			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 8 C RRCID -> 159174 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8622 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			Y	-0-					-0-
09	2010	X	1886	-0-	-124	-0-	1886	3			Y	-0-					-0-
10	2077	X	1580	-0-	-497	-0-	1580	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3A WELL #: 9 RRCID -> 159209 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8790 - 8882

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159536 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8580 - 9358

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-
08	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	99	1	2281	3	Y	-0-					-0-
09	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			Y	-0-					-0-
*10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	63	1	1536	3	Y	-0-					-0-

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 159566 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8584 - 9357

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									
08	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	97	1	2228	3	Y	12	11	0			2
							13	9									
09	2220	N	1957	-0-	-263	-0-	1946	3	11	9	Y	10	11	0			1
10	2294	N	2154	-0-	-140	-0-	86	1	2053	3	Y	14	13	0			2
							15	9									

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159723 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9370

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									
08	1736	X	1685	-0-	-51	-0-	68	1	1588	3	Y	26	25	0			4
							29	9									
09	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1966	3	26	9	Y	24	25	0			3
*10	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	86	1	2066	3	Y	31	30	0			4
							34	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 160258 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8536 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
10	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 164137 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8392 - 9522

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
08	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2404	3	8	9	Y	7	8	1			14
09	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5550	3	11	9	Y	10	8	1			16
*10	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5071	3	8	9	Y	7	8	1			15

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165070 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8698 - 9614

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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165604 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8685 - 9840

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									
08	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	80	1	1855	3	Y	12	11	0			2
							13	9									
09	2220	N	1744	-0-	-476	-0-	1733	3	11	9	Y	10	11	0			1
*10	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	81	1	1962	3	Y	14	13	0			2
							15	9									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 165927 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8332 - 9474

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
08	1085	X	37	-0-	-1048	-0-	34	3	3	9	Y	3	4	1			7
09	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1104	3	6	9	Y	5	4	1			8
*10	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4604	3	3	9	Y	3	4	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 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
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-
08	1147	N	1058	-0-	-89	-0-	43	1	1015	3	Y	-0-					-0-
09	1110	N	948	-0-	-162	-0-	948	3			Y	-0-					-0-
*10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	45	1	1073	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168881 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2914	N	2743	-0-	-171	-0-	114	1	2617	3	Y	11	10	0			2
							12	9									
09	2850	N	2463	-0-	-387	-0-	2453	3	10	9	Y	9	10	0			1
10	2914	N	2696	-0-	-218	-0-	108	1	2575	3	Y	12	12	0			1
							13	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
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
08	2697	X	1690	-0-	-1007	-0-	1581	2	109	9	Y	99	99	0			3
*09	3030	X	3022	-0-	-8	-0-	2911	3	111	9	Y	101	101	0			3
10	3131	X	2888	-0-	-243	-0-	2778	3	110	9	Y	100	100	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
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
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	482	2	17	9	Y	15	15	0			1
*09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	491	3	17	9	Y	15	15	0			1
*10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	495	3	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 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
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-
08	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2080	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
*09	1620	N	1324	-0-	-296	-0-	1320	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*10	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1609	3	4	9	Y	4	4	0			-0-

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
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
08	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	4981	2	39	9	Y	35	35	0			1
*09	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4693	3	40	9	Y	36	36	0			1
10	6231	X	4738	-0-	-1493	-0-	4698	3	40	9	Y	36	36	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
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
08	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2046	2	48	9	Y	44	44	0			2
*09	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1880	3	50	9	Y	45	45	0			2
*10	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1660	3	50	9	Y	45	45	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
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-
08	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2209	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
*09	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2205	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*10	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2110	3	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
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
08	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2382	3	9	9	Y	8	10	1			17
09	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2675	3	14	9	Y	13	10	1			20
*10	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2558	3	10	9	Y	9	10	1			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
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-
08	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3591	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
*09	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3841	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*10	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3915	3	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 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 29 L RRCID -> 171190 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9504

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-
08	372	N	15	-0-	-357	-0-	3	2	12	9	Y	11	11	0			-0-
*09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	11	11	0			-0-
10	279	N	19	-0-	-260	-0-	7	3	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

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
08	5053	X	3703	-0-	-1350	-0-	3674	2	29	9	Y	26	26	0			1
*09	4890	X	3783	-0-	-1107	-0-	3753	3	30	9	Y	27	27	0			1
10	4495	X	4144	-0-	-351	-0-	4114	3	30	9	Y	27	27	0			1

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 11 L RRCID -> 171299 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9538

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
08	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	6808	2	95	9	Y	86	86	0			3
*09	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	6419	3	96	9	Y	87	87	0			3
*10	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5317	3	96	9	Y	87	87	0			3

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 L RRCID -> 171696 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8368 - 9492

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
08	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2894	2	23	9	Y	21	21	0			1
*09	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	2996	3	24	9	Y	22	22	0			1
*10	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2695	3	24	9	Y	22	22	0			1

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 L RRCID -> 172193 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8420 - 9520

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 172778 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8364 - 9499

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
08	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1961	3	20	9	Y	18	23	1			41
09	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2761	3	33	9	Y	30	23	1			48
10	2449	N	2044	-0-	-405	-0-	2023	3	21	9	Y	19	23	1			44

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
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
08	3627	X	2762	-0-	-865	-0-	2758	3	4	9	Y	4	5	1			9
09	4260	X	3256	-0-	-1004	-0-	3248	3	8	9	Y	7	5	1			11
10	4402	X	3635	-0-	-767	-0-	3631	3	4	9	Y	4	5	1			10

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 10 RRCID -> 173443 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8675 - 9497

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-
08	2914	X	1735	-0-	-1179	-0-	1733	3	2	9	Y	2	1	1			1
09	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3131	3	2	9	Y	2	1	1			2
*10	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3238	3	2	9	Y	2	3	1			1

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 12 L RRCID -> 173605 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8500 - 9546

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-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

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
08	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3242	2	20	9	Y	18	18	0			1
*09	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3556	3	20	9	Y	18	18	0			1
*10	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3932	3	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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
08	9610	X	4589	-0-	-5021	-0-	4506	2	83	9	Y	75	75	0			3
*09	9300	X	4298	-0-	-5002	-0-	4214	3	84	9	Y	76	76	0			3
10	8215	X	4512	-0-	-3703	-0-	4428	3	84	9	Y	76	76	0			3

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 L RRCID -> 174311 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8356 - 9515

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
08	3007	N	2244	-0-	-763	-0-	2212	2	32	9	Y	29	29	0			1
*09	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3166	3	33	9	Y	30	30	0			1
10	3100	X	2852	-0-	-248	-0-	2819	3	33	9	Y	30	30	0			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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
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
08	3999	X	1930	-0-	-2069	-0-	1902	2	28	9	Y	25	25	0			1
*09	3870	X	3146	-0-	-724	-0-	3117	3	29	9	Y	26	26	0			1
10	3999	X	2218	-0-	-1781	-0-	2189	3	29	9	Y	26	26	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 L RRCID -> 174682 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8352 - 9499

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
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	559	2	40	9	Y	36	36	0			1
*09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	514	3	40	9	Y	36	36	0			1
*10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	518	3	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 L RRCID -> 175767 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8377 - 9517

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-
08	5146	X	4420	-0-	-726	-0-	4408	2	12	9	Y	11	11	0			-0-
*09	5340	X	4992	-0-	-348	-0-	4980	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
10	5518	X	4711	-0-	-807	-0-	4699	3	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

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
08	2852	X	1454	-0-	-1398	-0-	1409	2	45	9	Y	41	41	0			1
*09	2760	X	1270	-0-	-1490	-0-	1224	3	46	9	Y	42	42	0			1
10	1860	X	546	-0-	-1314	-0-	501	3	45	9	Y	41	41	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12 L RRCID -> 177378 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8360 - 9496

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
08	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	6096	2	20	9	Y	18	18	0			1
*09	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6009	3	20	9	Y	18	18	0			1
10	6076	X	5064	-0-	-1012	-0-	5044	3	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

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-
08	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3389	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
*09	3120	X	3111	-0-	-9	-0-	3107	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
10	3224	X	3148	-0-	-76	-0-	3144	3	4	9	Y	4	4	0			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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-
08	155	N	51	-0-	-104	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
08	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	200	1	4630	3	Y	11	10	0			2
							12	9									
09	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4134	3	9	9	Y	8	9	0			1
10	4154	X	3061	-0-	-1093	-0-	123	1	2925	3	Y	12	12	0			1
							13	9									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183671 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8416 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3638	3	32	9	Y	29	31	1			10
09	3480	X	3321	-0-	-159	-0-	3297	3	24	9	Y	22	25	1			7
10	3720	X	3112	-0-	-608	-0-	3079	3	33	9	Y	30	32	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 8 RRCID -> 185752 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9332 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	14	1			4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	11	1			3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	14	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 5 RRCID -> 186660 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8476 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
*09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
*10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 1 RRCID -> 189719 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8480 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
*09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 14 RRCID -> 195727 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8544 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5285	3	14	9	Y	13	10	1			6
09	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	7307	3	14	9	Y	13	6	1			13
10	4836	X	3829	-0-	-1007	-0-	3810	3	19	9	Y	17	23	1			7

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 11 RRCID -> 196731 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8680 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3782	X	2296	-0-	-1486	-0-	2252	3	44	9	Y	40	32	1			18
09	3660	X	426	-0-	-3234	-0-	380	3	46	9	Y	42	20	1			40
10	3782	X	422	-0-	-3360	-0-	363	3	59	9	Y	54	72	1			22

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
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
08	3162	X	3038	-0-	-124	-0-	3026	3	12	9	Y	11	11	1			4
09	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3060	3	9	9	Y	8	9	1			3
*10	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3370	3	12	9	Y	11	12	1			2

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
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
08	3844	X	3135	-0-	-709	-0-	3120	3	15	9	Y	14	11	1			6
09	3720	X	3082	-0-	-638	-0-	3068	3	14	9	Y	13	6	1			13
*10	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	6602	3	20	9	Y	18	24	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 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
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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1536	2	57	9	Y	52	52	0			2
*09	1410	N	1045	-0-	-365	-0-	987	3	58	9	Y	53	53	0			2
*10	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1575	3	58	9	Y	53	53	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
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
08	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	6415	3	116	9	Y	105	111	1			35
09	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5618	3	86	9	Y	78	88	1			25
*10	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	7178	3	120	9	Y	109	115	1			19

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
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
08	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3711	3	17	9	Y	15	15	1			5
09	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3923	3	10	9	Y	9	11	1			3
*10	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4033	3	15	9	Y	14	15	1			2

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
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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 33 RRCID -> 200987 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8419 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2201	N	2059	-0-	-142	-0-	1910	2	149	9	Y	135	135	0			5
*09	2130	N	1623	-0-	-507	-0-	1471	3	152	9	Y	138	138	0			5
*10	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2181	3	151	9	Y	137	137	0			5

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 14 RRCID -> 201146 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8444 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
*09	330	N	233	-0-	-97	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
10	775	N	267	-0-	-508	-0-	267	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 38 RRCID -> 203028 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8449 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	422	2	54	9	Y	49	49	0			2
*09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
*10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	631	3	30	9	Y	27	26	0			1

BURNETT BROTHERS WELL #: 37 RRCID -> 203173 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8372 - 9537

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
08	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3332	2	42	9	Y	38	38	0			1
*09	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3480	3	43	9	Y	39	39	0			1
*10	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3486	3	43	9	Y	39	39	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 10 RRCID -> 203978 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8748 - 10022

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
08	4061	X	3933	-0-	-128	-0-	3874	3	59	9	Y	54	57	1			18
09	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4310	3	44	9	Y	40	45	1			13
*10	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4392	3	62	9	Y	56	59	1			10

BURNETT BROTHERS WELL #: 32 RRCID -> 204221 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8358 - 9538

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
08	3338	X	3198	-0-	-140	-0-	3175	2	23	9	Y	21	21	0			1
*09	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3184	3	24	9	Y	22	22	0			1
*10	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3238	3	24	9	Y	22	22	0			1

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205758 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9044 - 9411

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-
08	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	189	1	4414	3	Y	-0-					-0-
09	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	3			Y	-0-					-0-
*10	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	154	1	3708	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 205773 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8356 - 9537

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
08	3255	X	2646	-0-	-609	-0-	2601	2	45	9	Y	41	41	0			1
*09	3150	X	2690	-0-	-460	-0-	2644	3	46	9	Y	42	42	0			1
10	3255	X	2631	-0-	-624	-0-	2586	3	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

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-
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
*09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
*10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
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
08	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3605	2	61	9	Y	55	55	0			2
*09	3000	N	3602	-0-	602	602	3540	3	62	9	Y	56	56	0			2
*10	3969	X	3367	-0-	-602	-0-	3305	3	62	9	Y	56	56	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
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-
08	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3009	2	11	9	Y	10	10	0			-0-
*09	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2790	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
*10	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2472	3	11	9	Y	10	10	0			-0-

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
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
08	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	4992	2	42	9	Y	38	38	0			1
*09	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4523	3	42	9	Y	38	38	0			1
*10	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4712	3	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
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-
08	5146	X	3804	-0-	-1342	-0-	3802	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
*09	4950	X	4660	-0-	-290	-0-	4658	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*10	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5151	3	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
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
08	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4601	3	12	9	Y	11	9	1			5
09	4290	X	4148	-0-	-142	-0-	4136	3	12	9	Y	11	5	1			11
*10	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6076	3	17	9	Y	15	20	1			6

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
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
08	2170	X	1638	-0-	-532	-0-	1620	3	18	9	Y	16	13	1			7
09	2100	X	1184	-0-	-916	-0-	1165	3	19	9	Y	17	8	1			16
10	2573	X	2236	-0-	-337	-0-	2213	3	23	9	Y	21	28	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 209355 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8566 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	79	75	0			13
09	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
10	5239	X	1093	-0-	-4146	-0-	42	1	1051	3	Y	-0-					-0-

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209553 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8450 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2852	X	2279	-0-	-573	-0-	95	1	2169	3	Y	14	14	0			2
							15	9									
09	2760	X	2072	-0-	-688	-0-	2057	3	15	9	Y	14	14	0			2
10	2852	X	2176	-0-	-676	-0-	86	1	2071	3	Y	17	17	0			2
							19	9									

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209765 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8474 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	84	1	1950	3	Y	23	22	0			4
							25	9									
09	2430	N	1647	-0-	-783	-0-	1625	3	22	9	Y	20	21	0			3
*10	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	99	1	2354	3	Y	26	26	0			3
							29	9									

REED. W.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213558 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8785 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	150	1	3466	3	Y	51	49	0			8
							56	9									
09	3240	X	3216	-0-	-24	-0-	3165	3	51	9	Y	46	48	0			6
10	3348	X	3281	-0-	-67	-0-	129	1	3086	3	Y	60	59	0			7
							66	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 14 RRCID -> 213754 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 5974 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5766	2	46	9	Y	42	42	0			1
*09	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5840	3	47	9	Y	43	43	0			1
*10	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5254	3	46	9	Y	42	42	0			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 12 RRCID -> 216074 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8761 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4481	3	26	9	Y	24	26	1			8
09	4140	X	3901	-0-	-239	-0-	3880	3	21	9	Y	19	21	1			6
10	4619	X	3870	-0-	-749	-0-	3842	3	28	9	Y	25	27	1			4

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
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
08	3100	X	2622	-0-	-478	-0-	2609	3	13	9	Y	12	13	1			4
09	3030	X	2363	-0-	-667	-0-	2353	3	10	9	Y	9	10	1			3
10	3131	X	2367	-0-	-764	-0-	2354	3	13	9	Y	12	13	1			2

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 218337 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8542 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	71	1	3831	3	Y	32	31	0			5
							35	9									
09	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3938	3	32	9	Y	29	30	0			4
*10	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	64	1	4312	3	Y	37	37	0			4
							41	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220837 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8356 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1271	N	1124	-0-	-147	-0-	17	1	1063	3	Y	40	38	0			7
							44	9									
09	1290	N	1260	-0-	-30	-0-	1221	3	39	9	Y	35	37	0			5
10	1333	N	996	-0-	-337	-0-	14	1	931	3	Y	46	46	0			5
							51	9									

WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221046 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8603 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	5611	X	4972	-0-	-639	-0-	203	1	4740	3	Y	26	25	0			4
							29	9									
09	5430	X	4849	-0-	-581	-0-	4824	3	25	9	Y	23	24	0			3
10	5611	X	4111	-0-	-1500	-0-	161	1	3918	3	Y	29	29	0			3
							32	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
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-
08	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3635	2	14	9	Y	13	13	0			-0-
*09	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3233	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
*10	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3331	3	14	9	Y	13	13	0			-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 40 RRCID -> 221601 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8617 - 9539

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
08	2976	X	2194	-0-	-782	-0-	2148	2	46	9	Y	42	42	0			1
*09	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2850	3	47	9	Y	43	43	0			1
10	2976	X	2083	-0-	-893	-0-	2035	3	48	9	Y	44	43	0			2

BURNETT BROTHERS WELL #: 39 RRCID -> 224118 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8374 - 9565

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
08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1484	2	17	9	Y	15	15	0			1
*09	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1726	3	17	9	Y	15	15	0			1
*10	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1860	3	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

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
08	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1786	2	36	9	Y	33	33	0			1
*09	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2333	3	37	9	Y	34	34	0			1
*10	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1889	3	37	9	Y	34	34	0			1

BURNETT BROTHERS WELL #: 45 RRCID -> 225922 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8372 - 9542

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
08	1643	N	1578	-0-	-65	-0-	1556	2	22	9	Y	20	20	0			1
*09	1470	N	1329	-0-	-141	-0-	1307	3	22	9	Y	20	20	0			1
10	1612	N	1210	-0-	-402	-0-	1188	3	22	9	Y	20	20	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 8 RRCID -> 226038 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8370 - 9567

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
08	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5584	2	187	9	Y	170	170	0			6
*09	3150	X	2919	-0-	-231	-0-	2729	3	190	9	Y	173	173	0			6
10	3255	X	2879	-0-	-376	-0-	2689	3	190	9	Y	173	173	0			6

BURNETT BROTHERS WELL #: 41 RRCID -> 226067 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8526 - 9724

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
08	4278	X	3999	-0-	-279	-0-	3938	2	61	9	Y	55	55	0			2
*09	4140	X	3971	-0-	-169	-0-	3909	3	62	9	Y	56	56	0			2
10	4278	X	3819	-0-	-459	-0-	3758	3	61	9	Y	55	55	0			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
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
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1135	2	74	9	Y	67	67	0			2
*09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1191	3	75	9	Y	68	68	0			2
*10	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1114	3	75	9	Y	68	68	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
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
08	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2556	2	44	9	Y	40	40	0			1
*09	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2624	3	45	9	Y	41	41	0			1
10	2697	N	2465	-0-	-232	-0-	2420	3	45	9	Y	41	41	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
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
08	589	N	456	-0-	-133	-0-	390	2	66	9	Y	60	60	0			2
*09	630	N	481	-0-	-149	-0-	414	3	67	9	Y	61	61	0			2
*10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	546	3	67	9	Y	61	61	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
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-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*10	3100	N	21739	-0-	18639	18639	21739	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 14 RRCID -> 230717 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8358 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2573	N	2166	-0-	-407	-0-	2149	2	17	9	Y	15	15	0			1
*09	2430	N	2415	-0-	-15	-0-	2398	3	17	9	Y	15	15	0			1
10	2387	N	2086	-0-	-301	-0-	2069	3	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
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-
08	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2916	2	14	9	Y	13	13	0			-0-
*09	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3091	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
*10	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3040	3	15	9	Y	14	14	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
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
08	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	3945	2	250	9	Y	227	227	0			8
*09	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4000	3	254	9	Y	231	231	0			8
*10	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3697	3	254	9	Y	231	231	0			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
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
08	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	8840	3	46	9	N	42	45	1			14
09	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6598	3	35	9	N	32	36	1			10
*10	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5489	3	50	9	N	45	47	1			8

CYPRESS POINT RESOURCES LEASE WELL #: 1 RRCID -> 236732 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8913 - 10022

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
08	6448	X	3790	-0-	-2658	-0-	3776	3	14	9	Y	13	14	1			4
09	6090	X	4790	-0-	-1300	-0-	4779	3	11	9	Y	10	11	1			3
10	6169	X	4305	-0-	-1864	-0-	4291	3	14	9	Y	13	14	1			2

BURNETT BROTHERS WELL #: 42 RRCID -> 251495 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8554 - 9674

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
08	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2118	2	17	9	Y	15	15	0			1
*09	2280	N	2151	-0-	-129	-0-	2134	3	17	9	Y	15	15	0			1
10	2232	N	1909	-0-	-323	-0-	1892	3	17	9	Y	15	15	0			1

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 258227 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8664 - 9570

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-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

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-
08	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	227	1	5232	3	Y	-0-					-0-
09	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	3			Y	-0-					-0-
*10	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	260	1	6364	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

05	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					243
06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					243
07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1997	2	26	9	N	24					267
08	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-	170	1			97
*09	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					97
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
HOWE WELL #: 1 RRCID -> 086444 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 8820 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOWE WELL #: 2 RRCID -> 099604 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 10088

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
08	3689	X	1200	-0-	-2489	-0-	1181	2	19	9	Y	17					290
09	3180	X	969	-0-	-2211	-0-	955	2	14	9	Y	13					303
10	2170	X	1200	-0-	-970	-0-	406	1	777	2	Y	15					318
							17	9									

HARRIS WELL #: 1 D RRCID -> 171375 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9844 - 9908

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									
08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	383	1	1011	2	N	7					115
							8	9									
09	1200	N	1108	-0-	-92	-0-	226	1	871	2	N	10					125
							11	9									
10	1240	N	827	-0-	-413	-0-	164	1	661	2	N	2					127
							2	9									

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 211985 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 9992

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
08	3534	X	3104	-0-	-430	-0-	527	1	2577	2	N	-0-					122
09	3420	X	2751	-0-	-669	-0-	276	1	2475	2	N	-0-					122
10	3255	X	2741	-0-	-514	-0-	409	1	2332	2	N	-0-					122

THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 221861 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8787 - 10018

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									
08	3937	X	3407	-0-	-530	-0-	575	1	2813	2	N	17					69
							19	9									
09	3810	X	2985	-0-	-825	-0-	298	1	2670	2	N	15					84
							17	9									
10	3906	X	3394	-0-	-512	-0-	505	1	2878	2	N	10					94
							11	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 227537 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8763 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	5456	X	4957	-0-	-499	-0-	1347	1	3560	2	N	45	168	1			65
							50	9									
09	5280	X	4690	-0-	-590	-0-	962	1	3708	2	N	18					83
							20	9									
10	5022	X	4451	-0-	-571	-0-	879	1	3553	2	N	17					100
							19	9									

BRANNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227540 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8791 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1333	N	1160	-0-	-173	-0-	111	1	981	2	N	62	158	1			205
							68	9									
09	1260	N	1190	-0-	-70	-0-	150	1	1034	2	N	5					210
							6	9									
10	1178	N	1131	-0-	-47	-0-	350	1	778	2	N	3					213
							3	9									

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
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									
08	4309	X	3200	-0-	-1109	-0-	876	1	2315	2	N	8					166
							9	9									
09	4170	X	2997	-0-	-1173	-0-	616	1	2375	2	N	5					171
							6	9									
10	3472	X	1777	-0-	-1695	-0-	352	1	1423	2	N	2					173
							2	9									

BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 227955 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8798 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
BRANNON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236146 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8733 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3100	X	2774	-0-	-326	-0-	280	1	2470	2	N	22					174
							24	9									
09	3000	X	2728	-0-	-272	-0-	341	1	2345	2	N	38					212
							42	9									
10	3100	X	2606	-0-	-494	-0-	804	1	1789	2	N	12					224
							13	9									

HARRIS WELL #: 4 RRCID -> 236658 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8762 - 9925

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
VEF KEY UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 221733 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8660 - 10038

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									
08	1798	N	1425	-0-	-373	-0-	370	1	1005	2	N	45					163
							50	9									
*09	2070	N	1870	-0-	-200	-0-	594	1	1162	2	N	104	92	1			175
							114	9									
*10	3069	N	3069	-0-	-0-	-0-	778	1	2266	2	N	23	1	8			197
							25	9									

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MENEFEE, R. C. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096678 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9052 - 9380

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					759

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 155485 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8559 - 8572

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			27
*10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					27

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 163212 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9360 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2	EXT	47	-0-	47	47	47	2			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	49	-0-	49	96	49	2			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	80	-0-	80	176	80	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 194883 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9380 - 9558

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	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

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
08	3069	X	2758	-0-	-311	-0-	2686	3	72	9	Y	65	73	1	5	8	13
09	2970	X	2656	-0-	-314	-0-	2598	3	58	9	Y	53	12	8			54
10	3007	X	2472	-0-	-535	-0-	2369	3	103	9	Y	94	72	1	44	8	32

WALTON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 215279 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9380 - 9556

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

BOWEN WELL #: 5 RRCID -> 227771 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 10024 - 10132

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
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	684	2	20	9	Y	18	44	1	1	8	33
09	2040	N	436	-0-	-1604	-0-	418	2	18	9	Y	16					49
10	682	N	462	-0-	-220	-0-	437	2	25	9	Y	23	2	8			70

BOWEN WELL #: 7 RRCID -> 229260 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 10056 - 10252

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
08	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4367	2	42	9	Y	38	96	1	2	8	72
09	4500	X	4479	-0-	-21	-0-	4437	2	42	9	Y	38	2	8			108
10	4650	X	3270	-0-	-1380	-0-	3216	2	54	9	Y	49	3	8			154

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 231950 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8856 - 9094

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
08	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2926	2	76	9	N	69	178	1	2	8	214
09	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2334	2	46	9	N	42	3	8			253
*10	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	2959	2	66	9	N	60	5	8			308

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406

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
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
08	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	1966	3	101	9	Y	92	109	1	2	8	20
09	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	1904	3	75	9	Y	68	7	8			81
*10	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2038	3	111	9	Y	101	108	1	26	8	48

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
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
08	4960	X	3844	-0-	-1116	-0-	3798	2	46	9	Y	42					306
09	4800	X	3042	-0-	-1758	-0-	3034	2	8	9	Y	7					313
10	4030	X	3846	-0-	-184	-0-	3842	2	4	9	Y	4					317

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
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
08	2945	X	2315	-0-	-630	-0-	2315	2			N	-0-					130
09	2850	X	1760	-0-	-1090	-0-	1760	2			N	-0-					130
*10	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2617	2	32	9	N	29	2	8			157

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
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
08	1798	N	1768	-0-	-30	-0-	1700	2	68	9	N	62	182	1	3	8	27
09	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1830	2	53	9	N	48	7	8			68
*10	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1734	2	48	9	N	44	44	8			68

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
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
08	899	N	808	-0-	-91	-0-	766	2	42	9	N	38	1	8			99
09	870	N	809	-0-	-61	-0-	777	2	32	9	N	29	1	8			127
*10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	930	2	99	9	N	90	35	8			182

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
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
08	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2889	2	14	9	N	13	35	1			26
09	3000	N	3198	-0-	198	198	3184	2	14	9	N	13					39
*10	3100	N	3569	-0-	469	667	3550	2	19	9	N	17					56

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
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
08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1990	2	31	9	Y	28					204
09	1800	N	1557	-0-	-243	-0-	1550	2	7	9	Y	6	1	8			209
*10	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2069	2	2	9	Y	2					211

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
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-
08	2511	N	2345	-0-	-166	-0-	69	1	2276	2	N	-0-					-0-
09	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	70	1	2213	2	N	-0-					-0-
10	2294	N	2272	-0-	-22	-0-	71	1	2201	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
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-
*08	0	X	-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-

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
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-
*08	1922	N	1592	-0-	-330	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1637	-0-	-223	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1447	-0-	-258	-0-	1447	3			N	-0-					-0-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7	7	-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
*08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
09	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
*10	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073668 COMPL. DATE 07/19/1977 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8674 - 9522

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-
*08	1426	N	1332	-0-	-94	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1323	-0-	-237	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
*10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8782 - 9930

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-
*08	2139	N	1192	-0-	-947	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	1570	-0-	-500	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
*10	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 079934 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 11492 PERF. 9416 - 9797

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-
*08	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	107	1	2192	3	N	-0-					-0-
09	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	124	1	2124	3	N	-0-					-0-
*10	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	159	1	2479	3	N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080735 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8836 - 9312

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-
*08	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
09	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
*10	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081906 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8583 - 9682

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-
*08	1023	N	868	-0-	-155	-0-	868	3			N	-0-					-0-
09	720	N	324	-0-	-396	-0-	324	3			N	-0-					-0-
10	744	N	136	-0-	-608	-0-	136	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
10	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

05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1634	3	12	9	N	11	11	0			1
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1547	3	17	9	N	15	14	0			2
07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1529	3	11	9	N	10	11	0			1
08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1224	3	12	9	N	11	11	0			1
09	1170	N	1027	-0-	-143	-0-	1018	3	9	9	N	8	8	0			1
10	1209	N	1109	-0-	-100	-0-	1099	3	10	9	N	9	9	0			1

WHITFIELD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084486 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8703 - 8737

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-
*08	1550	N	1543	-0-	-7	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
*10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	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

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-
*08	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					-0-
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
*10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085377 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8874 - 9390

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-
08	806	N	775	-0-	-31	-0-	775	3			N	-0-					-0-
09	750	N	411	-0-	-339	-0-	411	3			N	-0-					-0-
*10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 3 RRCID -> 085510 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 9029 - 9762

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-
*08	961	N	321	-0-	-640	-0-	321	3			N	-0-					-0-
09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
*10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10175 PERF. 10052 - 10066

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2013 - PLUGGED 05-22-2013

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FROST "B" WELL #: 2 RRCID -> 085895 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9051 - 9559

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

HARRIS, S.S. WELL #: 3 RRCID -> 087601 COMPL. DATE 04/24/1980 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8920 - 9799

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-
*08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	649	-0-	-581	-0-	649	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	645	-0-	-657	-0-	645	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088498 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8598 - 9721

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-
*08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
*10	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088499 COMPL. DATE 06/22/1980 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 8662 - 9498

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-
08	2015	X	1426	-0-	-589	-0-	52	1	1374	3	Y	-0-					-0-
09	1950	X	1295	-0-	-655	-0-	46	1	1249	3	Y	-0-					-0-
10	2015	X	1347	-0-	-668	-0-	47	1	1300	3	Y	-0-					-0-

WERNER-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 090001 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8748 - 9045

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 2 RRCID -> 090577 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8656 - 8721

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									
08	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	108	1	2879	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	1680	N	1522	-0-	-158	-0-	53	1	1465	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	1860	N	1663	-0-	-197	-0-	58	1	1599	3	Y	5	5	1			1
							6	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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	24	1	544	3	Y	-0-					-0-
09	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	71	1	1591	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	376	-0-	-27	-0-	14	1	362	3	Y	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096331 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8457 - 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
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-
*08	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					-0-
09	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-					-0-
10	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096332 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8766 - 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
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-
*08	1581	N	1461	-0-	-120	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
*10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 3 RRCID -> 097195 COMPL. DATE 12/07/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8421 - 9555

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

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
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-
*08	1860	N	1352	-0-	-508	-0-	1352	3			Y	-0-					-0-
09	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			Y	-0-					-0-
10	1767	N	1278	-0-	-489	-0-	1278	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SEALEY, MAY WELL #: 4 RRCID -> 099794 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8843 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
09	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
*10	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	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
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-
*08	1488	N	1030	-0-	-458	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	855	-0-	-615	-0-	855	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	726	-0-	-452	-0-	726	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
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-
*08	2604	N	1562	-0-	-1042	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
09	2460	N	1239	-0-	-1221	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
10	2635	N	322	-0-	-2313	-0-	322	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	695	-0-	-855	-0-	41	1	654	3	N	-0-					-0-
*08	1178	N	901	-0-	-277	-0-	51	1	850	3	N	-0-					-0-
09	480	N	162	-0-	-318	-0-	10	1	152	3	N	-0-					-0-
*10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	93	1	1185	3	N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102639 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8476 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1237	-0-	-353	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
*10	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	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
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-
*08	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
09	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	2169	-0-	-187	-0-	2169	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HARRELL, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 103406 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8904 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
09	930	N	851	-0-	-79	-0-	851	3			N	-0-					-0-
*10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	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
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-
*08	1581	N	1212	-0-	-369	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1339	-0-	-11	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1221	-0-	-19	-0-	1221	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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
*08	3100	N	3397	-0-	297	297	3397	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3408	-0-	408	705	3408	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3690	-0-	590	1295	3690	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131934 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8460 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	2356	N	2339	-0-	-17	-0-	2339	3			Y	-0-					-0-
09	2280	N	2230	-0-	-50	-0-	2230	3			Y	-0-					-0-
10	2356	N	2286	-0-	-70	-0-	2286	3			Y	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 6 RRCID -> 132526 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8480 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	3			N	-0-					-0-
09	3900	X	3530	-0-	-370	-0-	3530	3			N	-0-					-0-
10	4030	X	3557	-0-	-473	-0-	3557	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132724 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8407 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	1767	X	1622	-0-	-145	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
09	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
*10	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132725 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8486 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1500	-0-	-81	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
*08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1537	-0-	-53	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1257	-0-	-262	-0-	1257	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 5 RRCID -> 133073 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8614 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	2170	N	1493	-0-	-677	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	1414	-0-	-626	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
*10	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 133074 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8569 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
09	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	3			N	-0-					-0-
10	961	N	927	-0-	-34	-0-	927	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133471 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8440 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
09	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
*10	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	2967	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
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-
*08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
09	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
*10	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	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
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-
*08	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
09	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
*10	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	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
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	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
*08	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
09	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
*10	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	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 #: 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
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-
*08	4185	X	2962	-0-	-1223	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	3507	-0-	-543	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
*10	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 5 RRCID -> 134447 COMPL. DATE 04/30/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8403 - 9526

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-
*08	2852	X	2758	-0-	-94	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	2596	-0-	-164	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
10	2790	X	2618	-0-	-172	-0-	2618	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 5 RRCID -> 134946 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8647 - 9771

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-
*08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
*10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134947 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 9631

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-
*08	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	3			Y	-0-					-0-
09	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	3			Y	-0-					-0-
*10	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	3			Y	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135367 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8578 - 9715

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-
*08	1519	N	536	-0-	-983	-0-	536	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	404	-0-	-1336	-0-	404	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	420	-0-	-758	-0-	420	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 7 RRCID -> 135526 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8558 - 9691

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-
*08	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	3			N	-0-					-0-
09	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	3			N	-0-					-0-
*10	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 6 RRCID -> 135583 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 9976 PERF. 8613 - 9747

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-
*08	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
09	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3813	-0-	713	713	3813	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
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-
*08	2852	X	2154	-0-	-698	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	2204	-0-	-556	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
*10	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 135767 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8396 - 9534

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-
*08	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1271	-0-	-31	-0-	1271	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136066 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8518 - 9626

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-
*08	930	N	636	-0-	-294	-0-	636	3			N	-0-					-0-
09	780	N	604	-0-	-176	-0-	604	3			N	-0-					-0-
*10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136102 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8552 - 9687

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-
*08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
*10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	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

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-
*08	620	N	482	-0-	-138	-0-	482	3			N	-0-					-0-
09	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	3			N	-0-					-0-
*10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 5 RRCID -> 136745 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8522 - 9540

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-
*08	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
09	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
*10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137687 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8390 - 9639

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-
*08	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-					-0-
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	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 #: 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
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-
*08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
*10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	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
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-
*08	589	N	496	-0-	-93	-0-	496	3			N	-0-					-0-
09	750	N	586	-0-	-164	-0-	586	3			N	-0-					-0-
*10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	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
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-
*08	12556	X	1495	-0-	-11061	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
09	1680	X	1423	-0-	-257	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
10	1736	X	1291	-0-	-445	-0-	1291	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 138060 COMPL. DATE 02/14/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	5983	X	5672	-0-	-311	-0-	5672	3			N	-0-					-0-
09	5880	X	4800	-0-	-1080	-0-	4800	3			N	-0-					-0-
10	6076	X	3845	-0-	-2231	-0-	3845	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
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-
*08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
10	930	N	925	-0-	-5	-0-	925	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
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-
*08	2573	X	1249	-0-	-1324	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
09	2490	X	1312	-0-	-1178	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
10	2573	X	2059	-0-	-514	-0-	2059	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
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-
*08	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
09	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
*10	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	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 #: 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
*08	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
09	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
*10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-

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
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-
*08	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
09	2400	N	2113	-0-	-287	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
*10	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	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
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-
*08	2604	X	2022	-0-	-582	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
09	2520	X	1553	-0-	-967	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
10	2449	X	981	-0-	-1468	-0-	981	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
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-
*08	1953	N	1579	-0-	-374	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
09	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1465	-0-	-271	-0-	1465	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
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-
*08	1519	N	937	-0-	-582	-0-	937	3			N	-0-					-0-
09	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
*10	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	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
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-
*08	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
09	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
*10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	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
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-
*08	3379	X	3154	-0-	-225	-0-	3154	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	2360	-0-	-910	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
*10	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	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
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-
*08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
10	961	N	920	-0-	-41	-0-	920	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
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-
*08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
09	330	N	247	-0-	-83	-0-	247	3			N	-0-					-0-
10	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	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
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-
*08	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
09	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
*10	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	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
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-
*08	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
09	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
*10	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142617 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8520 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	3658	X	2501	-0-	-1157	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
09	3540	X	2164	-0-	-1376	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	2823	-0-	-649	-0-	2823	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
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	1005	-0-	-266	-0-	60	1	945	3	N	-0-					-0-
*08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	75	1	1251	3	N	-0-					-0-
09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	84	1	1220	3	N	-0-					-0-
*10	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	127	1	1618	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142930 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8610 - 9769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
09	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
10	1612	X	1526	-0-	-86	-0-	1526	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
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-
*08	2821	X	2319	-0-	-502	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	2129	-0-	-601	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
10	2821	X	1529	-0-	-1292	-0-	1529	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
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-
*08	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2681	-0-	-349	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	3103	-0-	-28	-0-	3103	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143803 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8698 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
09	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
*10	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	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
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-
*08	3377	X	3064	-0-	-313	-0-	3064	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	2783	-0-	-367	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	2384	-0-	-871	-0-	2384	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
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-
*08	2232	X	2126	-0-	-106	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
09	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
*10	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	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
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-
*08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
09	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
*10	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144609 COMPL. DATE 02/14/1993 TOTAL DEPTH 990 PERF. 8818 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	3			Y	-0-					-0-
09	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	3			Y	-0-					-0-
*10	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	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
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-
*08	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	3			N	-0-					-0-
09	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	3			N	-0-					-0-
*10	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-					-0-

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
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-
*08	1674	N	1638	-0-	-36	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
09	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
*10	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	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
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-
*08	2418	X	2200	-0-	-218	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
09	2340	X	2022	-0-	-318	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1960	-0-	-55	-0-	1960	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
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-
*08	1364	N	1308	-0-	-56	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1269	-0-	-21	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
*10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	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
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-
*08	744	N	530	-0-	-214	-0-	530	3			N	-0-					-0-
09	600	N	54	-0-	-546	-0-	54	3			N	-0-					-0-
10	496	N	309	-0-	-187	-0-	309	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
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-
*08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
09	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3642	-0-	542	542	3642	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
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-
*08	651	N	564	-0-	-87	-0-	564	3			N	-0-					-0-
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
10	651	N	567	-0-	-84	-0-	567	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
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	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
*08	3410	X	2731	-0-	-679	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	2508	-0-	-792	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
10	3348	X	2414	-0-	-934	-0-	2414	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
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-
*08	2542	N	2365	-0-	-177	-0-	2365	3			Y	-0-					-0-
09	2460	X	2350	-0-	-110	-0-	2350	3			Y	-0-					-0-
10	2449	N	2314	-0-	-135	-0-	2314	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
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-
*08	1705	N	1359	-0-	-346	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1053	-0-	-567	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
*10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	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
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-
*08	744	N	483	-0-	-261	-0-	483	3			N	-0-					-0-
09	750	N	615	-0-	-135	-0-	615	3			N	-0-					-0-
*10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	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
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-
*08	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	737	-0-	-373	-0-	737	3			N	-0-					-0-
*10	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-

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
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-
*08	930	N	761	-0-	-169	-0-	761	3			N	-0-					-0-
09	840	N	728	-0-	-112	-0-	728	3			N	-0-					-0-
10	837	N	712	-0-	-125	-0-	712	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRISON, VERA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145956 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8761 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	3379	X	2851	-0-	-528	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	2732	-0-	-538	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	2521	-0-	-858	-0-	2521	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
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-
*08	3689	X	3362	-0-	-327	-0-	3362	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	3257	-0-	-313	-0-	3257	3			N	-0-					-0-
*10	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	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
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-
*08	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
09	570	N	451	-0-	-119	-0-	451	3			N	-0-					-0-
10	589	N	424	-0-	-165	-0-	424	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
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-
*08	2511	N	2372	-0-	-139	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
09	2370	N	2229	-0-	-141	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
10	2511	N	2247	-0-	-264	-0-	2247	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148587 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8456 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	2439	-0-	-651	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
*10	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	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
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-
*08	1023	N	786	-0-	-237	-0-	786	3			N	-0-					-0-
09	960	N	763	-0-	-197	-0-	763	3			N	-0-					-0-
*10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	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
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-
*08	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	3			N	-0-					-0-
09	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	3			N	-0-					-0-
*10	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149078 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8544 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	1674	N	1597	-0-	-77	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1514	-0-	-106	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1495	-0-	-148	-0-	1495	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
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-
*08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
09	300	N	105	-0-	-195	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152307 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
09	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
10	775	N	732	-0-	-43	-0-	732	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
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-
*08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
09	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
*10	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	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
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-
*08	2604	X	1130	-0-	-1474	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
09	2040	X	1017	-0-	-1023	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
10	1519	X	1029	-0-	-490	-0-	1029	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
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-
*08	1147	N	930	-0-	-217	-0-	930	3			N	-0-					-0-
09	930	N	883	-0-	-47	-0-	883	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	885	-0-	-200	-0-	885	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
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-
*08	1643	N	1606	-0-	-37	-0-	1606	3			Y	-0-					-0-
09	1530	N	1378	-0-	-152	-0-	1378	3			Y	-0-					-0-
*10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER "D" WELL #: 3 RRCID -> 156503 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8642 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
09	2760	X	20	-0-	-2740	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 6-D RRCID -> 157060 COMPL. DATE 11/26/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8785 - 9910

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-
*08	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
09	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
*10	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 157064 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8942 - 9060

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-
*08	1953	N	747	-0-	-1206	-0-	747	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	225	-0-	-1665	-0-	225	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	87	-0-	-1556	-0-	87	3			N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 157410 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8514 - 8574

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-CLARENCE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157412 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 8700 - 9018

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
*08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 2 D RRCID -> 157560 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8700 - 9870

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
*08	434	N	274	-0-	-160	-0-	274	3			N	-0-					-0-
09	390	N	251	-0-	-139	-0-	251	3			N	-0-					-0-
10	341	N	242	-0-	-99	-0-	242	3			N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 157821 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8890 - 9709

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157824 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8618 - 9773

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-
*08	186	N	55	-0-	-131	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	3			N	-0-					-0-
10	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	3			N	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 3 RRCID -> 158170 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8856 - 9767

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
*08	1643	N	1132	-0-	-511	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
09	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
*10	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 158397 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 9521

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-
*08	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	3			N	-0-					-0-
09	2700	X	2689	-0-	-11	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
*10	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158402 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8727 - 9806

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-
*08	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	3			N	-0-					-0-
09	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	3			N	-0-					-0-
*10	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	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 #: 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
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-
*08	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	2278	-0-	-362	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
*10	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	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
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-
*08	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			Y	-0-					-0-
09	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	3			Y	-0-					-0-
*10	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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-
*08	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
09	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
*10	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	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
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-
*08	1581	N	1401	-0-	-180	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1211	-0-	-259	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
*10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159401 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9120 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1612	N	1454	-0-	-158	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1362	-0-	-78	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	847	-0-	-579	-0-	847	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
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-
*08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					-0-
*10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	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 #: 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
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
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-
*08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
09	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
*10	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	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
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-
08	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
09	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
*10	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	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
05	4247	X	2519	-0-	-1728	-0-	2467	3	52	9	N	47	49	0			7
06	4110	X	3405	-0-	-705	-0-	3357	3	48	9	N	44	46	0			5
07	4247	X	2343	-0-	-1904	-0-	2303	3	40	9	N	36	36	0			5
08	3627	X	3315	-0-	-312	-0-	3276	3	39	9	N	35	35	0			5
09	3480	X	3234	-0-	-246	-0-	3209	3	25	9	N	23	26	0			2
10	3503	X	2354	-0-	-1149	-0-	2322	3	32	9	N	29	28	0			3

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
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-
*08	5040	X	2302	-0-	-2738	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
09	3960	X	2163	-0-	-1797	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
10	4092	X	2184	-0-	-1908	-0-	2184	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 159667 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8606 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
*10	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 10 D RRCID -> 159869 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8776 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-WHITE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159931 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 8854 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 159954 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8695 - 9796

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-
*08	713	N	566	-0-	-147	-0-	566	3			N	-0-					-0-
09	690	N	578	-0-	-112	-0-	578	3			N	-0-					-0-
10	713	N	641	-0-	-72	-0-	641	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 11 RRCID -> 160034 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8670 - 9833

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-
*08	1550	N	1533	-0-	-17	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1342	-0-	-188	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1109	-0-	-410	-0-	1109	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160082 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8836 - 9932

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-
*08	2015	N	1894	-0-	-121	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
09	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
*10	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160196 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 8800 - 9852

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-
*08	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
09	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
*10	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 160326 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 8926 - 9809

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-
08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1374	-0-	-186	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1384	-0-	-228	-0-	1384	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 160386 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8776 - 9799

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-
*08	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
09	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
*10	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8960 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	899	N	695	-0-	-204	-0-	695	3			N	-0-					-0-
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
*10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-

WERNER "E" WELL #: 4 RRCID -> 160587 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8674 - 8743

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-
08	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	3			N	-0-					-0-
09	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3			N	-0-					-0-
*10	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160670 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9532 - 10210

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-
08	2418	N	2378	-0-	-40	-0-	112	1	2266	3	N	-0-					-0-
09	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	92	1	2055	3	N	-0-					-0-
10	2480	N	2332	-0-	-148	-0-	95	1	2237	3	N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160818 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8916 - 9951

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-
*08	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
09	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
*10	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160822 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 9106 - 9710

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-
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
*10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 6 RRCID -> 160942 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 9110 - 9720

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 160944 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8896 - 9775

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	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
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 4 D RRCID -> 160951 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8912 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2821	X	2667	-0-	-154	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	2650	-0-	-80	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
10	2821	X	2512	-0-	-309	-0-	2512	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 5 RRCID -> 161022 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8785 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
09	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
*10	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161267 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9134 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2418	N	1970	-0-	-448	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1966	-0-	-14	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	700	-0-	-1129	-0-	700	3			N	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 4 RRCID -> 161331 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 10144 PERF. 8682 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161532 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 8560 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
09	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
10	868	N	578	-0-	-290	-0-	578	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161537 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8866 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
09	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
*10	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-

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
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-
*08	1612	N	610	-0-	-1002	-0-	610	3			N	-0-					-0-
09	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
*10	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-WHITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161740 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9150 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161742 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8960 - 9840

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	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1003	3	10	9	N	9	9	0			1
08	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2689	3	10	9	N	9	9	0			1
09	3000	N	3010	-0-	10	10	3002	3	8	9	N	7	7	0			1
*10	2746	N	2736	-0-	-10	-0-	2727	3	9	9	N	8	8	0			1

WERNER-POPE WELL #: 5 RRCID -> 162118 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8928 - 9719

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-
08	620	N	296	-0-	-324	-0-	296	3			N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 7 RRCID -> 162119 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8876 - 9732

05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-WHITE WELL #: 4 RRCID -> 162235 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8882 - 9760

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-
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
*10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 162248 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8853 - 9890

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-
*08	1550	N	791	-0-	-759	-0-	791	3			N	-0-					-0-
09	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
*10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BURTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162493 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8850 - 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
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1247	3	19	9	N	17	17	0			2
06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1200	3	29	9	N	26	25	0			3
07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1255	3	23	9	N	21	21	0			3
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1305	3	23	9	N	21	21	0			3
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1231	3	14	9	N	13	15	0			1
10	1147	N	1001	-0-	-146	-0-	981	3	20	9	N	18	17	0			2

MANGHAM, R.S. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162682 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8902 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	8388	X	4517	-0-	-3871	-0-	4517	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	2024	-0-	-1096	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	2498	-0-	-726	-0-	2498	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 9 RRCID -> 162751 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8890 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	1209	N	1138	-0-	-71	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
*10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 162783 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8930 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	4863	X	1629	-0-	-3234	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
09	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
*10	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-

POWELL, W. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162848 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8880 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
06	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
07	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
08	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
09	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3379	3	34	9	N	31	28	0			3
*10	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2649	3	41	9	N	37	37	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
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1465	3	52	9	N	47	41	0			7
06	1290	N	32	-0-	-1258	-0-	17	3	15	9	N	14	19	0			2
07	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-	2	0			-0-
08	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 10 RRCID -> 162862 COMPL. DATE 04/06/1997 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8911 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
*10	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 163218 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 9576

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-
*08	2108	N	2038	-0-	-70	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	1986	-0-	-54	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	1853	-0-	-255	-0-	1853	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 8 RRCID -> 163458 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8930 - 9879

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-
*08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
*10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 5 RRCID -> 163462 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8932 - 9556

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-
08	744	N	222	-0-	-522	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 4 RRCID -> 163467 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8944 - 9180

05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	939	3	19	9	N	17	17	0			2
06	840	N	834	-0-	-6	-0-	797	3	37	9	N	34	32	0			4
07	961	N	689	-0-	-272	-0-	661	3	28	9	N	25	26	0			3
08	961	N	745	-0-	-216	-0-	715	3	30	9	N	27	26	0			4
09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1042	3	20	9	N	18	20	0			2
*10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	911	3	23	9	N	21	21	0			2

AMERICAN LEGION WELL #: 5 RRCID -> 163492 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 9490

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-
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
*10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	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

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-
*08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
*10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	3	1	124	3	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
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			Y	-0-	5	7			-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-
*08	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			Y	-0-					-0-
09	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			Y	-0-					-0-
10	1426	N	1341	-0-	-85	-0-	1341	3			Y	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 164192 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 9170 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3	3	0			-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	8	3	2	9	N	2	2	0			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	0			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	0			-0-

LAGRONE-JETER WELL #: 4 RRCID -> 164529 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8816 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 8 RRCID -> 164620 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8418 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	3			N	-0-					-0-
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
*10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 7 RRCID -> 164948 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8880 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2011	3	33	9	N	30	30	0			4
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1857	3	26	9	N	24	25	0			3
07	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2139	3	19	9	N	17	18	0			2
08	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2078	3	20	9	N	18	18	0			2
09	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1848	3	13	9	N	12	13	0			1
*10	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1990	3	15	9	N	14	14	0			1

AMERICAN LEGION WELL #: 6 RRCID -> 165499 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9160 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2449	N	2028	-0-	-421	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	1807	-0-	-143	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
*10	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	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 #: 12 RRCID -> 165623 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8636 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
09	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	3			N	-0-					-0-
*10	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165840 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8742 - 9923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	2046	N	1923	-0-	-123	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1991	-0-	-19	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
*10	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	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
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-
*08	3224	X	876	-0-	-2348	-0-	876	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	1421	-0-	-1699	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
10	2821	X	2458	-0-	-363	-0-	2458	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
09	2340	N	1690	-0-	-650	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	1973	-0-	-166	-0-	1973	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
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-
08	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1554	-0-	-156	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1572	-0-	-226	-0-	1572	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
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-
*08	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
09	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
*10	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167186 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8785 - 9934

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-
*08	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
09	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
*10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167198 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9106 - 9498

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	798	-0-	-690	-0-	789	3	9	9	N	8	8	0			1
08	1550	N	1506	-0-	-44	-0-	1497	3	9	9	N	8	8	0			1
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1328	3	7	9	N	6	6	0			1
*10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1347	3	7	9	N	6	6	0			1

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167199 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9120 - 9580

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-
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
10	527	N	311	-0-	-216	-0-	311	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 167356 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8816 - 9946

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-
*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-

WERNER-THOMPSON WELL #: 8 RRCID -> 167498 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9162 - 9610

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-
08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1758	-0-	-42	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
*10	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 167504 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9076 - 9498

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-
08	1333	N	745	-0-	-588	-0-	745	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1132	-0-	-698	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
10	992	N	935	-0-	-57	-0-	935	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 #: 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
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-
*08	1426	N	1204	-0-	-222	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1098	-0-	-282	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1081	-0-	-345	-0-	1081	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
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-
*08	2728	X	2154	-0-	-574	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
09	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	2027	-0-	-391	-0-	2027	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
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-
*08	1798	N	1680	-0-	-118	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1488	-0-	-162	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1406	-0-	-454	-0-	1406	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
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-
*08	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1183	-0-	-17	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
*10	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	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
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-
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 12 RRCID -> 169493 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 8648 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	2015	X	1380	-0-	-635	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	318	-0-	-1362	-0-	318	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1310	-0-	-550	-0-	1310	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 11 RRCID -> 170241 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8418 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	2201	N	1901	-0-	-300	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
09	2130	N	1852	-0-	-278	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1859	-0-	-156	-0-	1859	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 #: 13 RRCID -> 173303 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8408 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
09	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	1894	-0-	-214	-0-	1894	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 12 RRCID -> 173439 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8406 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	1612	N	1505	-0-	-107	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1433	-0-	-367	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	1470	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 14 RRCID -> 173828 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8412 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	3			N	-0-					-0-
09	480	N	455	-0-	-25	-0-	455	3			N	-0-					-0-
10	496	N	370	-0-	-126	-0-	370	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174152 COMPL. DATE 07/11/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8465 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
09	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
*10	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	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
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-
*08	4061	X	4025	-0-	-36	-0-	4025	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	3777	-0-	-153	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3617	-0-	-444	-0-	3617	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
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-
*08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
*10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	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
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-
*08	2356	N	1856	-0-	-500	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
09	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
*10	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	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 #: 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
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-
08	1953	N	1544	-0-	-409	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	1532	-0-	-538	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1911	-0-	-11	-0-	1911	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
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-
*08	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	3964	-0-	-26	-0-	3964	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	3448	-0-	-675	-0-	3448	3			N	-0-					-0-

WERNER-LAGRONE WELL #: 4 RRCID -> 175864 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 15 RRCID -> 176206 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8500 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	2511	X	1631	-0-	-880	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
09	2430	X	1461	-0-	-969	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
10	2511	X	1432	-0-	-1079	-0-	1432	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176293 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8611 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
09	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
*10	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176342 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8542 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 176552 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8626 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	3			N	-0-					-0-
09	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	3			N	-0-					-0-
*10	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 11 RRCID -> 176937 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8634 - 9861

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-
*08	1612	N	1398	-0-	-214	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1242	-0-	-468	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	401	-0-	-1118	-0-	401	3			N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176946 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8620 - 9390

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
*08	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	3			Y	-0-					-0-
09	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	3			Y	-0-					-0-
*10	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	3			Y	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 7 RRCID -> 177226 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 8622 - 9900

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3100	N	3191	-0-	91	91	3151	3	40	9	N	36	31	0			5
09	147	N	56	-0-	-91	-0-	27	3	29	9	N	26	28	0			3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	31	0			3

BEALL-BARKSDALE WELL #: 10 RRCID -> 177336 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8615 - 9646

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-
*08	1736	N	872	-0-	-864	-0-	872	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	755	-0-	-805	-0-	755	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	182	-0-	-1399	-0-	182	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179737 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8550 - 9540

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-
*08	899	N	883	-0-	-16	-0-	883	3			N	-0-					-0-
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
10	899	N	817	-0-	-82	-0-	817	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
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-
*08	2077	N	662	-0-	-1415	-0-	662	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	658	-0-	-662	-0-	658	3			N	-0-					-0-
*10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	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
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-
*08	1581	X	1219	-0-	-362	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
09	1530	X	951	-0-	-579	-0-	951	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1390	-0-	-191	-0-	1390	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
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-
*08	465	N	162	-0-	-303	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09	360	N	155	-0-	-205	-0-	155	3			N	-0-					-0-
10	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	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
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-
*08	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	2379	-0-	-261	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
10	2728	N	2492	-0-	-236	-0-	2492	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
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-
*08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180846 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8448 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3			Y	-0-					-0-
09	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			Y	-0-					-0-
*10	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 181277 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8552 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	2852	X	1843	-0-	-1009	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	1549	-0-	-1211	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
10	2852	X	2242	-0-	-610	-0-	2242	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 #: 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
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-
*08	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	3			N	-0-					-0-
09	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	3			N	-0-					-0-
*10	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	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
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-
*08	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
09	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
*10	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	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
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-
*08	5549	X	3444	-0-	-2105	-0-	3444	3			N	-0-					-0-
09	5370	X	2996	-0-	-2374	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
10	5549	X	4716	-0-	-833	-0-	4716	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
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-
*08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
09	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
*10	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 16 RRCID -> 182550 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	2919	N	2866	-0-	-53	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
09	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
*10	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	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
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-
*08	2635	N	1726	-0-	-909	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
09	2550	N	1766	-0-	-784	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
*10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	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
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-
*08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
10	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	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 #: 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
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-
*08	3069	X	1760	-0-	-1309	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	1087	-0-	-1883	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
10	2387	X	782	-0-	-1605	-0-	782	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
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-
*08	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	244	1	2346	3	N	-0-					-0-
09	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	238	1	2485	3	N	-0-					-0-
*10	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	246	1	2474	3	N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183804 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8614 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
09	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3155	-0-	55	55	3155	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
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-
*08	3193	X	1513	-0-	-1680	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	683	-0-	-2407	-0-	683	3			N	-0-					-0-
10	2449	X	866	-0-	-1583	-0-	866	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
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-
*08	961	N	770	-0-	-191	-0-	770	3			N	-0-					-0-
09	930	N	764	-0-	-166	-0-	764	3			N	-0-					-0-
10	961	N	846	-0-	-115	-0-	846	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
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-
*08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
*10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	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
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-
*08	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	3			Y	-0-					-0-
09	2940	X	2359	-0-	-581	-0-	2359	3			Y	-0-					-0-
10	3038	X	2780	-0-	-258	-0-	2780	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BEALL-BARKSDALE WELL #: 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
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-
*08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 185291 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8723 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	2728	X	1610	-0-	-1118	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
09	2460	N	1360	-0-	-1100	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
*10	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	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
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	14	14	0			2
06	1170	N	27	-0-	-1143	-0-	1	3	26	9	N	24	23	0			3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	19	0			2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	19	0			3
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	12	14	0			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	15	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
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-
*08	1209	N	1074	-0-	-135	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1015	-0-	-155	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	969	-0-	-178	-0-	969	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
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-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	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
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-
*08	1581	N	1340	-0-	-241	-0-	1340	3			Y	-0-					-0-
09	1830	N	1375	-0-	-455	-0-	1375	3			Y	-0-					-0-
*10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	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
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-
*08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
10	930	N	782	-0-	-148	-0-	782	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
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-
*08	3100	N	2614	-0-	-486	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	2418	-0-	-582	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	2846	-0-	-254	-0-	2846	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

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-
*08	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
09	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
*10	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 16 RRCID -> 187163 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8536 - 9694

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-
*08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1458	-0-	-92	-0-	1458	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187165 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8778 - 9820

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187413 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8758 - 9390

05	1860	N	1478	-0-	-382	-0-	1452	3	26	9	N	24	23	0			3
06	1710	N	1397	-0-	-313	-0-	1344	3	53	9	N	48	46	0			5
07	1426	N	1023	-0-	-403	-0-	981	3	42	9	N	38	38	0			5
08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1473	3	42	9	N	38	38	0			5
09	1410	N	1297	-0-	-113	-0-	1268	3	29	9	N	26	28	0			3
*10	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1614	3	34	9	N	31	31	0			3

HICKS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187491 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9720

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-
*08	775	N	676	-0-	-99	-0-	676	3			N	-0-					-0-
09	720	N	573	-0-	-147	-0-	573	3			N	-0-					-0-
10	713	N	459	-0-	-254	-0-	459	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 12 RRCID -> 187596 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8600 - 9748

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-
*08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
*10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-WHITE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187916 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8894 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
*08	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
09	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	2157	-0-	-106	-0-	2157	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 18 RRCID -> 188567 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8442 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
09	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
10	2387	N	2252	-0-	-135	-0-	2252	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 15 RRCID -> 188738 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8402 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	2759	N	2584	-0-	-175	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2268	-0-	-672	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
10	2635	N	2034	-0-	-601	-0-	2034	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 17 RRCID -> 188741 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 9172 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	843	-0-	-180	-0-	843	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 18 RRCID -> 189251 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8626 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
09	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
*10	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	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
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-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 16 RRCID -> 189548 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8268 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	2348	-0-	-202	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
*10	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	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
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-
*08	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
09	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	752	-0-	-1139	-0-	752	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
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-
*08	2697	N	1995	-0-	-702	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
09	2220	N	1927	-0-	-293	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
*10	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 190222 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8713 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	2232	X	698	-0-	-1534	-0-	698	3			N	-0-					-0-
09	2160	X	631	-0-	-1529	-0-	631	3			N	-0-					-0-
10	2232	X	563	-0-	-1669	-0-	563	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
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	3115	-0-	15	482	3115	3			N	-0-					-0-
*08	3434	X	2952	-0-	-482	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
09	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
*10	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	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
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	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	108	1	1709	3	N	-0-					-0-
*08	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	148	1	2459	3	N	-0-					-0-
09	1950	N	1746	-0-	-204	-0-	113	1	1633	3	N	-0-					-0-
10	1922	N	1445	-0-	-477	-0-	105	1	1340	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
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-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
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-
*08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1390	-0-	-20	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1401	-0-	-242	-0-	1401	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 13 RRCID -> 191483 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8468 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
09	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3515	-0-	415	415	3515	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
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-
*08	806	N	503	-0-	-303	-0-	503	3			N	-0-					-0-
09	690	N	74	-0-	-616	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	620	N	179	-0-	-441	-0-	179	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
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-
*08	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
09	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
*10	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	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
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-
*08	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	3			N	-0-					-0-
09	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	2889	-0-	-56	-0-	2889	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
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-
*08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			Y	-0-					-0-
09	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			Y	-0-					-0-
*10	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	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
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-
*08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			Y	-0-					-0-
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			Y	-0-					-0-
*10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	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
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-
*08	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			Y	-0-					-0-
09	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			Y	-0-					-0-
*10	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	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
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-
*08	1023	N	979	-0-	-44	-0-	979	3			N	-0-					-0-
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
*10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	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
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-
*08	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
09	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
*10	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2461	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
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-
*08	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	3			N	-0-					-0-
09	3480	X	3299	-0-	-181	-0-	3299	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	3317	-0-	-279	-0-	3317	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
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-
*08	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
09	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1726	-0-	-41	-0-	1726	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 11 RRCID -> 194010 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8652 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	2883	X	314	-0-	-2569	-0-	314	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	555	-0-	-2235	-0-	555	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	1525	-0-	-1358	-0-	1525	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
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-
*08	3100	X	666	-0-	-2434	-0-	666	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	986	-0-	-2014	-0-	986	3			N	-0-					-0-
10	2604	X	754	-0-	-1850	-0-	754	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194374 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8626 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
09	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
*10	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			N	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 8 RRCID -> 194378 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8858 - 9734

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-
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-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 194382 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8701 - 9625

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-
*08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194848 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8670 - 9848

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-
*08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
09	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1117	-0-	-92	-0-	1117	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194850 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8594 - 9768

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-
*08	2108	X	1586	-0-	-522	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
09	1680	X	1459	-0-	-221	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
10	1736	X	1430	-0-	-306	-0-	1430	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 9 RRCID -> 195144 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8634 - 9866

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-
*08	1612	X	1383	-0-	-229	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1513	-0-	-6	-0-	1513	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 195543 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8670 - 9854

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-
*08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
*10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 195923 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8745 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
09	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
*10	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	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
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-
08	1426	N	1243	-0-	-183	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	903	-0-	-244	-0-	903	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
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-
*08	2201	N	1624	-0-	-577	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	1601	-0-	-589	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
*10	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196926 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8742 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1795	3	6	9	N	5	4	0			1
06	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1743	3	9	9	N	8	8	0			1
07	1581	N	1468	-0-	-113	-0-	1460	3	8	9	N	7	7	0			1
08	1798	N	1626	-0-	-172	-0-	1618	3	8	9	N	7	7	0			1
09	1740	N	1064	-0-	-676	-0-	1060	3	4	9	N	4	5	0			-0-
*10	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1686	3	6	9	N	5	5	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
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-
*08	2821	X	2188	-0-	-633	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	1946	-0-	-4	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
*10	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	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
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-
*08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	429	-0-	-771	-0-	429	3			N	-0-					-0-
*10	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	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
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-
*08	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
09	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
*10	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, J.W. WELL #: 9 RRCID -> 198296 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8808 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	1705	N	1425	-0-	-280	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
09	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
*10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 16 RRCID -> 198571 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	1457	N	1289	-0-	-168	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1134	-0-	-306	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
*10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198598 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8879 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	3162	X	3002	-0-	-160	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	2505	-0-	-555	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	2296	-0-	-866	-0-	2296	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 12 RRCID -> 198866 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8684 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	1457	N	1448	-0-	-9	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
09	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	1707	-0-	-463	-0-	1707	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 14 RRCID -> 199026 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9867 PERF. 8590 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	6045	X	4061	-0-	-1984	-0-	4061	3			N	-0-					-0-
09	5850	X	3582	-0-	-2268	-0-	3582	3			N	-0-					-0-
10	5518	X	4294	-0-	-1224	-0-	4294	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199342 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8710 - 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
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-
*08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1533	-0-	-27	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1722	-0-	-107	-0-	1722	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 18B RRCID -> 199493 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8605 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
*10	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TOMPKINS-SPENCER WELL #: 13 RRCID -> 200099 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8893 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
*10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	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
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-
*08	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
09	1950	X	1250	-0-	-700	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
*10	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	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
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-
*08	682	X	527	-0-	-155	-0-	527	3			N	-0-					-0-
09	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
*10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	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
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-
*08	3627	X	3581	-0-	-46	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
09	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	3359	-0-	-268	-0-	3359	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200471 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 8766 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	2821	X	2150	-0-	-671	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	2667	-0-	-453	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	2543	-0-	-681	-0-	2543	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
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-
*08	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5533	3			N	-0-					-0-
09	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	3			N	-0-					-0-
*10	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	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
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-
*08	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
*10	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	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 #: 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
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-
*08	2077	N	811	-0-	-1266	-0-	811	3			N	-0-					-0-
09	930	N	775	-0-	-155	-0-	775	3			N	-0-					-0-
10	837	N	771	-0-	-66	-0-	771	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
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-
*08	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	3			Y	-0-					-0-
09	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	3			Y	-0-					-0-
*10	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	3			Y	-0-					-0-

SHIVERS-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201283 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8849 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	1085	N	118	-0-	-967	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09	810	N	542	-0-	-268	-0-	542	3			N	-0-					-0-
*10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	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
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-
*08	1395	N	1215	-0-	-180	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1130	-0-	-70	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1129	-0-	-49	-0-	1129	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
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-
*08	2263	N	1863	-0-	-400	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
09	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
*10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	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
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-
08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	62	1	1250	3	N	-0-					-0-
09	1260	N	1259	-0-	-1	-0-	54	1	1205	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	1271	-0-	-31	-0-	52	1	1219	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
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-
*08	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
09	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
*10	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	3045	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
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-
*08	2263	N	2251	-0-	-12	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
09	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	2111	-0-	-152	-0-	2111	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
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-
*08	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	3			N	-0-					-0-
09	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	3			N	-0-					-0-
*10	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	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
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-
*08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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-
*08	2356	N	2188	-0-	-168	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
09	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	2070	-0-	-38	-0-	2070	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
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-
*08	961	N	782	-0-	-179	-0-	782	3			N	-0-					-0-
09	900	N	855	-0-	-45	-0-	855	3			N	-0-					-0-
10	806	N	775	-0-	-31	-0-	775	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203619 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8746 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	2480	X	2477	-0-	-3	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3			N	-0-					-0-
*10	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203819 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8746 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	2139	N	931	-0-	-1208	-0-	931	3			N	-0-					-0-
09	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
10	2139	X	782	-0-	-1357	-0-	782	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203865 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8768 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	2976	X	2025	-0-	-951	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
09	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
*10	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 17 RRCID -> 204489 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8632 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	2544	-0-	-186	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
10	2821	X	2722	-0-	-99	-0-	2722	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 11 RRCID -> 204697 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8810 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
*10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 204927 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8839 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	3			N	-0-					-0-
09	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	3			N	-0-					-0-
*10	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	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
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-
*08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
09	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1705	-0-	-62	-0-	1705	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
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-
08	1767	N	1442	-0-	-325	-0-	68	1	1374	3	N	-0-					-0-
09	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	94	1	2121	3	N	-0-					-0-
*10	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	101	1	2393	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
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-
*08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
*10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	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 #: 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
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-
*08	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	3			N	-0-			-0-
09	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3			N	-0-			-0-
*10	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	3			N	-0-			-0-

SHIVERS-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207729 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8802 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*08	899	N	609	-0-	-290	-0-	609	3			N	-0-			-0-
09	840	N	625	-0-	-215	-0-	625	3			N	-0-			-0-
*10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	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
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-
*08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-			-0-
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-			-0-
*10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	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
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-
*08	2046	N	29	-0-	-2017	-0-	2	1	27	3	N	-0-			-0-
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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-
*08	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-			-0-
09	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-			-0-
*10	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	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
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-
*08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-			-0-
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-			-0-
*10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-			-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 209182 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8744 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 19 RRCID -> 209734 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8911 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	2015	N	1230	-0-	-785	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	829	-0-	-881	-0-	829	3			N	-0-					-0-
*10	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 15 RRCID -> 209951 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8672 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	3100	N	3261	-0-	161	243	3261	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3120	-0-	120	363	3120	3			N	-0-					-0-
*10	4099	X	3736	-0-	-363	-0-	3736	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 19 RRCID -> 210338 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8661 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	3410	X	3115	-0-	-295	-0-	3115	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	3168	-0-	-132	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	3146	-0-	-233	-0-	3146	3			N	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 8 T RRCID -> 210476 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8680 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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

HARRIS, J.W. WELL #: 13 RRCID -> 211007 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8490 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1219	-0-	-401	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1424	-0-	-250	-0-	1424	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
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-
08	1922	N	1044	-0-	-878	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	480	-0-	-930	-0-	480	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	32	-0-	-1146	-0-	32	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 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
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-
*08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
10	372	N	8	-0-	-364	-0-	8	3			N	-0-					-0-

WERNER-HULL WELL #: 5 T RRCID -> 212171 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8702 - 9602

05	1829	N	1769	-0-	-60	-0-	1758	3	11	9	N	10	9	0			1
06	1710	N	1563	-0-	-147	-0-	1531	3	32	9	N	29	27	0			3
07	1829	N	1551	-0-	-278	-0-	1526	3	25	9	N	23	23	0			3
08	1767	N	1556	-0-	-211	-0-	1531	3	25	9	N	23	23	0			3
09	1560	N	1479	-0-	-81	-0-	1461	3	18	9	N	16	17	0			2
10	1550	N	1434	-0-	-116	-0-	1413	3	21	9	N	19	19	0			2

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212212 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9095 - 10166

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-
08	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	128	1	2593	3	N	-0-					-0-
09	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	90	1	2020	3	N	-0-					-0-
*10	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	101	1	2393	3	N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 212972 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8709 - 9817

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-
*08	3937	X	3097	-0-	-840	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	3766	-0-	-44	-0-	3766	3			N	-0-					-0-
10	3937	X	3934	-0-	-3	-0-	3934	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 213456 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8650 - 9671

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-
*08	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	3			N	-0-					-0-
09	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	3			N	-0-					-0-
*10	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	3			N	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 9 T RRCID -> 213460 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8623 - 9908

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
08	1953	N	1945	-0-	-8	-0-	92	1	1853	3	N	-0-					-0-
09	1950	N	1774	-0-	-176	-0-	76	1	1698	3	N	-0-					-0-
10	1984	N	1893	-0-	-91	-0-	77	1	1816	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 #: 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
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-
*08	2883	N	1951	-0-	-932	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
09	2760	N	1665	-0-	-1095	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
*10	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 2 RRCID -> 214255 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8872 - 9760

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-
*08	2201	N	2071	-0-	-130	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1418	-0-	-112	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	536	-0-	-611	-0-	536	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 214713 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8603 - 9096

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	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
*08	279	N	63	-0-	-216	-0-	63	3			N	-0-					-0-
09	300	N	36	-0-	-264	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 21 RRCID -> 215034 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 8606 - 9219

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-
*08	1767	N	1191	-0-	-576	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	917	-0-	-793	-0-	917	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1385	-0-	-258	-0-	1385	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 215129 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9111 - 9728

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	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
*08	2914	X	2887	-0-	-27	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
09	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
*10	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	2992	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 20 RRCID -> 215561 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8620 - 9801

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-
*08	4371	X	3876	-0-	-495	-0-	3876	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	3869	-0-	-361	-0-	3869	3			N	-0-					-0-
10	4371	X	3865	-0-	-506	-0-	3865	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 22 RRCID -> 215618 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8641 - 9160

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-
*08	2077	N	1019	-0-	-1058	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
09	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
*10	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	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 #: 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
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-
*08	3410	X	2859	-0-	-551	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
09	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	3			N	-0-					-0-
*10	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 14 RRCID -> 216020 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8790 - 9936

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-
*08	1364	N	1300	-0-	-64	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
09	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
*10	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 13 RRCID -> 216117 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8720 - 9257

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-
*08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
09	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
*10	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 21 RRCID -> 216158 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 8694 - 9180

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-
*08	1922	N	1726	-0-	-196	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
09	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
*10	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 16 RRCID -> 216513 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8655 - 9107

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-
*08	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
09	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	1500	-0-	-670	-0-	1500	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

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-
*08	1984	N	1695	-0-	-289	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
09	2250	N	1451	-0-	-799	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	1669	-0-	-470	-0-	1669	3			N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 10 T RRCID -> 217051 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8803 - 9556

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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
05	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	1501	3	9	9	N	8	8	0			1
06	1320	X	1212	-0-	-108	-0-	1192	3	20	9	N	18	17	0			2
07	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	1475	3	15	9	N	14	14	0			2
08	1519	X	1460	-0-	-59	-0-	1445	3	15	9	N	14	14	0			2
09	1470	X	726	-0-	-744	-0-	716	3	10	9	N	9	10	0			1
*10	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2043	3	12	9	N	11	11	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
05	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1856	3	25	9	N	23	24	0			3
06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1677	3	39	9	N	35	34	0			4
07	1767	N	1582	-0-	-185	-0-	1551	3	31	9	N	28	28	0			4
08	1891	N	1661	-0-	-230	-0-	1631	3	30	9	N	27	27	0			4
09	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2294	3	20	9	N	18	20	0			2
*10	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2076	3	24	9	N	22	22	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
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-
08	2294	X	325	-0-	-1969	-0-	325	3			N	-0-					-0-
09	2220	X	722	-0-	-1498	-0-	722	3			N	-0-					-0-
*10	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	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
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-
*08	2356	X	1724	-0-	-632	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3003	-0-	3	3	3003	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3588	-0-	488	491	3588	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
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-
*08	3100	X	2092	-0-	-1008	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	2956	-0-	-44	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
*10	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 19 RRCID -> 218031 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8655 - 9239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	2294	X	1715	-0-	-579	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
09	2220	X	1500	-0-	-720	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
10	2294	X	1807	-0-	-487	-0-	1807	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
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-
*08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
*10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 218374 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8725 - 9908

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-
*08	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 22 RRCID -> 218547 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8577 - 9050

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-
*08	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
09	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	2215	-0-	-203	-0-	2215	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 20 RRCID -> 218680 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8515 - 9412

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-
*08	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
09	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
10	2759	N	2615	-0-	-144	-0-	2615	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 218736 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9146 - 9814

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-
08	3007	N	2505	-0-	-502	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
09	2910	N	2558	-0-	-352	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
*10	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3			N	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 7 T RRCID -> 219026 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8906 - 9195

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-
08	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
09	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	3			N	-0-					-0-
*10	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 219530 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8864 - 9786

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-
08	1023	N	819	-0-	-204	-0-	819	3			N	-0-					-0-
09	900	N	756	-0-	-144	-0-	756	3			N	-0-					-0-
10	837	N	699	-0-	-138	-0-	699	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 #: 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
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-
*08	1979	N	1898	-0-	-81	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
09	2130	N	635	-0-	-1495	-0-	635	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	2554	-0-	-391	-0-	2554	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
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-
*08	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
09	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
10	2852	X	2821	-0-	-31	-0-	2821	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
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-
*08	2108	X	1274	-0-	-834	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
09	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3218	-0-	118	118	3218	3			N	-0-					-0-

BARNETT UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 221805 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8832 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1474	-0-	-386	-0-	1470	3	4	9	N	4	4	0			1
08	1581	N	976	-0-	-605	-0-	972	3	4	9	N	4	4	0			1
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1081	3	2	9	N	2	3	0			-0-
*10	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1529	3	3	9	N	3	3	0			-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221831 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8740 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
09	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	3			N	-0-					-0-
*10	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	3			N	-0-					-0-

WERNER-LEFOY UNIT WELL #: 10 T RRCID -> 221905 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8427 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1710	3	15	9	N	14	14	0			2
06	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2033	3	28	9	N	25	24	0			3
07	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2100	3	22	9	N	20	20	0			3
08	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2101	3	22	9	N	20	20	0			3
09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1636	3	14	9	N	13	15	0			1
*10	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1661	3	18	9	N	16	16	0			1

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 222017 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6394 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
TOMPKINS-SPENCER WELL #: 15 RRCID -> 222114 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	2883	X	1940	-0-	-943	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
09	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
10	2573	N	2502	-0-	-71	-0-	2502	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 24 RRCID -> 222413 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8685 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	1643	N	1453	-0-	-190	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
09	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3825	-0-	725	725	3825	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 21 RRCID -> 222781 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8618 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
09	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
10	2232	N	2035	-0-	-197	-0-	2035	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
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-
*08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1058	-0-	-172	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
*10	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	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
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-
08	2418	X	1153	-0-	-1265	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
09	2340	X	2046	-0-	-294	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
10	2418	X	1552	-0-	-866	-0-	1552	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
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-
*08	2573	N	1038	-0-	-1535	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
09	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
*10	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FROST "B" WELL #: 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
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									
08	713	N	263	-0-	-450	-0-	8	1	234	3	N	19	20	1			5
							21	9									
09	510	N	247	-0-	-263	-0-	8	1	213	3	N	24	22	1			7
							26	9									
*10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	17	1	461	3	N	24	26	1			5
							26	9									

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 224388 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8717 - 9392

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
08	2139	X	1881	-0-	-258	-0-	69	1	1812	3	N	-0-					-0-
09	2070	X	1555	-0-	-515	-0-	54	1	1501	3	N	-0-					-0-
10	2139	X	1995	-0-	-144	-0-	69	1	1926	3	N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 18 RRCID -> 224859 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 9041 - 8806

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-
*08	1984	N	1682	-0-	-302	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1491	-0-	-99	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1690	-0-	-15	-0-	1690	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON WELL #: 8 RRCID -> 224867 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8960 - 10155

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-
08	1674	N	546	-0-	-1128	-0-	26	1	520	3	N	-0-					-0-
09	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	104	1	2331	3	N	-0-					-0-
*10	3100	N	5634	-0-	2534	2534	229	1	5405	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 225398 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8612 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1519	N	846	-0-	-673	-0-	846	3			N	-0-					-0-
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
*10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-

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
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-
08	1395	N	501	-0-	-894	-0-	501	3			N	-0-					-0-
09	900	N	471	-0-	-429	-0-	471	3			N	-0-					-0-
*10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	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
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-
*08	5185	X	2343	-0-	-2842	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
09	1680	X	1604	-0-	-76	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
10	1736	X	1463	-0-	-273	-0-	1463	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
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-
*08	3565	X	3325	-0-	-240	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	3210	-0-	-390	-0-	3210	3			N	-0-					-0-
10	3720	X	3133	-0-	-587	-0-	3133	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-POWELL WELL #: 8 RRCID -> 227544 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8281 - 9070

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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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-
08	1488	N	668	-0-	-820	-0-	668	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	394	-0-	-806	-0-	394	3			N	-0-					-0-
10	713	N	631	-0-	-82	-0-	631	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
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-
*08	961	N	950	-0-	-11	-0-	950	3			N	-0-					-0-
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
10	837	N	396	-0-	-441	-0-	396	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
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-
*08	2697	N	2505	-0-	-192	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
09	2490	N	2369	-0-	-121	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
10	2542	N	2195	-0-	-347	-0-	2195	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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-
*08	1612	N	1543	-0-	-69	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
09	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1489	-0-	-30	-0-	1489	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
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-
*08	2976	X	2536	-0-	-440	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	1810	-0-	-1070	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	1157	-0-	-1819	-0-	1157	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 24 RRCID -> 229619 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 8687 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	2201	N	2075	-0-	-126	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	2011	-0-	-29	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1987	-0-	-59	-0-	1987	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWELL "A-2" UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 229662 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8750 - 9388

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

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
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-
08	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	122	1	2465	3	N	-0-					-0-
09	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	102	1	2303	3	N	-0-					-0-
*10	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	102	1	2399	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
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-
*08	961	N	658	-0-	-303	-0-	658	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	273	-0-	-777	-0-	273	3			N	-0-					-0-
10	837	N	767	-0-	-70	-0-	767	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
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-
08	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	165	1	3360	3	N	-0-					-0-
09	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	136	1	3064	3	N	-0-					-0-
*10	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	143	1	3372	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
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-
*08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	805	-0-	-695	-0-	805	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	736	-0-	-566	-0-	736	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 22 RRCID -> 231139 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8604 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
09	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
*10	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	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
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-
*08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
PENNA-SIKES WELL #: 4 T RRCID -> 231613 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8124 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	871	-0-	-555	-0-	34	1	820	3	N	15	16	1			2
							17	9									
06	960	N	566	-0-	-394	-0-	19	1	533	3	N	13	13	1			2
							14	9									
07	1178	N	627	-0-	-551	-0-	21	1	591	3	N	14	13	1			3
							15	9									
08	868	N	138	-0-	-730	-0-	4	1	122	3	N	11	11	1			3
							12	9									
09	570	N	377	-0-	-193	-0-	13	1	350	3	N	13	12	1			4
							14	9									
*10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	22	1	603	3	N	13	14	1			3
							14	9									

WOODALL UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 231616 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8353 - 9096

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	4811	X	3393	-0-	-1418	-0-	3378	3	15	9	N	14	14	0			2
06	2970	X	2436	-0-	-534	-0-	2413	3	23	9	N	21	21	0			2
07	3069	X	1855	-0-	-1214	-0-	1836	3	19	9	N	17	17	0			2
08	3069	X	1720	-0-	-1349	-0-	1701	3	19	9	N	17	17	0			2
09	2970	X	2225	-0-	-745	-0-	2212	3	13	9	N	12	13	0			1
10	3069	X	2236	-0-	-833	-0-	2221	3	15	9	N	14	14	0			1

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 21 RRCID -> 233960 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8768 - 8771

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-
*08	2914	X	2607	-0-	-307	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	2543	-0-	-277	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
10	2914	N	2507	-0-	-407	-0-	2507	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 17 RRCID -> 234059 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 8844 - 8847

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-
*08	2139	N	1628	-0-	-511	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1607	-0-	-283	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
*10	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 234092 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8005 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3460	3	36	9	N	33	33	0			5
06	3150	X	3008	-0-	-142	-0-	2979	3	29	9	N	26	28	0			3
07	3255	X	3014	-0-	-241	-0-	2991	3	23	9	N	21	21	0			3
08	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3019	3	23	9	N	21	21	0			3
09	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2858	3	14	9	N	13	15	0			1
10	2387	X	2334	-0-	-53	-0-	2314	3	20	9	N	18	17	0			2

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9665 PERF.10016 - 10304

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
10	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

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-
08	11179	X	11179	-0-	-0-	-0-	11179	3			Y	-0-					-0-
09	12555	X	12555	-0-	-0-	-0-	12555	3			Y	-0-					-0-
*10	11617	X	11617	-0-	-0-	-0-	11617	3			Y	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 9H RRCID -> 252518 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 9570 - 9574

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-
*08	12679	X	10992	-0-	-1687	-0-	10992	3			N	-0-					-0-
09	12270	X	10879	-0-	-1391	-0-	10879	3			N	-0-					-0-
10	11935	X	8083	-0-	-3852	-0-	8083	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20SH RRCID -> 256661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8696 - 9854

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-
*08	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
09	2490	N	2349	-0-	-141	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
*10	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			N	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 4H RRCID -> 260805 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10153 - 12587

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
08	15779	X	14415	-0-	-1364	-0-	14391	3	24	9	Y	22	20	0			3
09	15270	X	13232	-0-	-2038	-0-	13210	3	22	9	Y	20	20	0			3
10	15779	X	10421	-0-	-5358	-0-	10396	3	25	9	Y	23	24	0			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
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
08	22909	X	20844	-0-	-2065	-0-	20513	3	331	9	N	301	280	0			40
09	22170	X	18773	-0-	-3397	-0-	18472	3	301	9	N	274	273	0			41
10	22909	X	20760	-0-	-2149	-0-	20420	3	340	9	N	309	327	0			23

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
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
08	23994	X	22000	-0-	-1994	-0-	21933	3	67	9	N	61	57	0			8
09	23220	X	20877	-0-	-2343	-0-	20815	3	62	9	N	56	56	0			8
10	23994	X	20155	-0-	-3839	-0-	20085	3	70	9	N	64	67	0			5

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
*01	27807	X	21621	-0-	-6186	-0-	21520	3	101	9	Y	92	99	0			6
02	25116	X	19135	-0-	-5981	-0-	19055	3	80	9	Y	73	74	0			5
03	26567	X	17664	-0-	-8903	-0-	17579	3	85	9	Y	77	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
08	19127	X	15238	-0-	-3889	-0-	15153	3	85	9	Y	77	72	0			10
09	18510	X	14142	-0-	-4368	-0-	14063	3	79	9	Y	72	71	0			11
10	18848	X	12027	-0-	-6821	-0-	11939	3	88	9	Y	80	85	0			6

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
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
08	32302	X	26391	-0-	-5911	-0-	26271	3	120	9	Y	109	101	0			15
09	31260	X	24214	-0-	-7046	-0-	24105	3	109	9	Y	99	99	0			15
10	32302	X	22225	-0-	-10077	-0-	22102	3	123	9	Y	112	119	0			8

WERNER-MICHER WELL #: 7H RRCID -> 264759 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9990 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	34317	X	29131	-0-	-5186	-0-	29024	3	107	9	Y	97	90	0			13
09	33210	X	27520	-0-	-5690	-0-	27423	3	97	9	Y	88	88	0			13
10	34317	X	28963	-0-	-5354	-0-	28854	3	109	9	Y	99	105	0			7

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264760 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF.10346 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	48639	X	40523	-0-	-8116	-0-	40267	3	256	9	Y	233	233	1			-0-
09	46920	X	38067	-0-	-8853	-0-	37934	3	133	9	Y	121	121	1			-0-
10	48298	X	38389	-0-	-9909	-0-	38129	3	260	9	Y	236	236	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-MICHER WELL #: 9 RRCID -> 265170 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6714 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	21700	X	18450	-0-	-3250	-0-	18431	3	19	9	N	17	16	0			2
09	21000	X	16550	-0-	-4450	-0-	16532	3	18	9	N	16	16	0			2
*10	21204	X	14890	-0-	-6314	-0-	14869	3	21	9	N	19	20	0			1

WERNER-BURTON WELL #: 1H RRCID -> 265975 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9764 - 9783

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-
08	58869	X	52429	-0-	-6440	-0-	52210	3	219	9	N	199	199	1			-0-
09	56970	X	48346	-0-	-8624	-0-	48233	3	113	9	N	103	103	1			-0-
10	58869	X	48213	-0-	-10656	-0-	47992	3	221	9	N	201	201	1			-0-

PENNA-SIKES WELL #: 1H RRCID -> 266830 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9480 PERF.10365 - 13369

05	0	W	32509	-0-	32509	1155721	32276	3	233	9	N	212	213	0			20
06	0	W	29214	-0-	29214	1184935	28954	3	260	9	N	236	220	0			36
07	0	W	30116	-0-	30116	1215051	29971	3	145	9	N	132	159	0			9
*08	1244701	X	29650	-0-	-1215051	-0-	29561	3	89	9	N	81	79	0			11
*09	31470	X	27085	-0-	-4385	-0-	27005	3	80	9	N	73	73	0			11
*10	32519	X	26759	-0-	-5760	-0-	26668	3	91	9	N	83	88	0			6

WERNER-MICHER WELL #: 8H RRCID -> 266834 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9910 - 12700

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
08	33604	X	31195	-0-	-2409	-0-	31093	3	102	9	N	93	87	0			12
09	32520	X	29378	-0-	-3142	-0-	29283	3	95	9	N	86	85	0			13
10	33604	X	28316	-0-	-5288	-0-	28210	3	106	9	N	96	102	0			7

FROST "B" WELL #: 3H RRCID -> 266915 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9846 - 12661

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
08	42687	X	32313	-0-	-10374	-0-	32137	3	176	9	N	160	150	0			21
09	41310	X	30430	-0-	-10880	-0-	30269	3	161	9	N	146	145	0			22
10	41726	X	30066	-0-	-11660	-0-	29886	3	180	9	N	164	174	0			12

WERNER-BURTON WELL #: 3H RRCID -> 266988 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9737 - 9763

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-
08	45663	X	39686	-0-	-5977	-0-	39355	3	331	9	N	301	301	1			-0-
09	41940	X	37219	-0-	-4721	-0-	37047	3	172	9	N	156	156	1			-0-
10	40827	X	37162	-0-	-3665	-0-	36826	3	336	9	N	305	305	1			-0-

LAGRONE, T. S. WELL #: 1H RRCID -> 267356 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9103 - 11119

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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-POPE WELL #: 1H RRCID -> 267378 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF. 9733 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	198090	X	61477	-0-	-136613	-0-	60530	3	947	9	Y	861	861	0			-0-
06	52696	X	52696	-0-	-0-	-0-	52244	3	452	9	Y	411	411	0			-0-
07	69409	X	51209	-0-	-18200	-0-	50847	3	362	9	Y	329	329	0			-0-
08	63240	X	50001	-0-	-13239	-0-	49638	3	363	9	Y	330	330	0			-0-
09	61200	X	40357	-0-	-20843	-0-	40112	3	245	9	Y	223	200	0			23
10	61473	X	39896	-0-	-21577	-0-	39604	3	292	9	Y	265	264	0			24

CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
EDENS WELL #: 6 RRCID -> 163168 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8760 - 9989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	15					77
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	527	2	14	9	N	13					90
*10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	617	2	33	9	N	30					120

EDENS WELL #: 1 RRCID -> 163169 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8770 - 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
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-
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-

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
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
08	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2204	2	14	9	N	13	189	1			68
09	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1737	2	6	9	N	5	1	8			72
*10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1646	2	12	9	N	11	1	8			82

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
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-
08	1240	N	179	-0-	-1061	-0-	175	3	4	9	N	4	4	0			-0-
09	930	N	659	-0-	-271	-0-	642	2	17	9	N	15	15	0			-0-
*10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	988	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
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-
08	1178	N	921	-0-	-257	-0-	896	3	25	9	N	23	23	0			-0-
09	990	N	773	-0-	-217	-0-	752	3	21	9	N	19	19	0			-0-
*10	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1449	3	41	9	N	37	37	0			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
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-
08	1612	N	1594	-0-	-18	-0-	1588	3	6	9	N	5	5	0			-0-
09	1680	N	1372	-0-	-308	-0-	1366	3	6	9	N	5	5	0			-0-
10	1736	N	1620	-0-	-116	-0-	1614	3	6	9	N	5	5	0			-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168480 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8730 - 10015

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-
08	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1688	3	6	9	N	5	5	0			-0-
09	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1785	3	6	9	N	5	5	0			-0-
10	1550	N	1480	-0-	-70	-0-	1476	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

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-
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-

METCALF "B" WELL #: 3 RRCID -> 169059 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8634 - 10042

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-
08	930	N	883	-0-	-47	-0-	883	3			N	-0-					-0-
09	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
10	992	N	684	-0-	-308	-0-	684	3			N	-0-					-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169604 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8610 - 10030

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-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170504 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8625 - 9500

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-
08	1426	N	958	-0-	-468	-0-	955	3	3	9	N	3	3	0			-0-
09	1530	N	924	-0-	-606	-0-	921	3	3	9	N	3	3	0			-0-
10	1023	N	957	-0-	-66	-0-	954	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

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-
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	895	3	2	9	N	2	2	0			-0-
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	759	3	1	9	N	1	1	0			-0-
*10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	688	3	1	9	N	1	1	0			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
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-
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	571	3	54	9	N	49	49	0			-0-
09	720	N	584	-0-	-136	-0-	534	3	50	9	N	45	45	0			-0-
10	620	N	569	-0-	-51	-0-	521	3	48	9	N	44	44	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
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-
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1692	3	46	9	N	42	42	0			-0-
09	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2101	3	57	9	N	52	52	0			-0-
*10	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1181	3	32	9	N	29	29	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
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-
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1140	3	2	9	N	2	2	0			-0-
09	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1751	3	3	9	N	3	3	0			-0-
*10	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1505	3	3	9	N	3	3	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
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-
08	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1886	3	14	9	N	13	13	0			-0-
09	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2093	3	17	9	N	15	15	0			-0-
*10	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2159	3	20	9	N	18	18	0			-0-

METCALF "I" WELL #: 10 RRCID -> 235417 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8642 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1054	N	888	-0-	-166	-0-	862	3	26	9	N	24	24	0			-0-
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1170	3	36	9	N	33	33	0			-0-
10	868	N	824	-0-	-44	-0-	795	3	29	9	N	26	26	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
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
08	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3515	2	30	9	N	27					84
09	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3120	2	47	9	N	43	2	8			125
*10	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3355	2	50	9	N	45	1	8			169

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	14B DENY		-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

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
08	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	192	1	1282	2	N	-0-					164
09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	183	1	1218	2	N	11	11	8			164
							12	9									
*10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	169	1	1129	2	N	-0-					164

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 2 RRCID -> 221924 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 9706

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
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					165
09	2190	N	569	-0-	-1621	-0-	567	2	2	9	N	2	2	8			165
*10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					165

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227099 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 6607 - 9818

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
08	4402	X	4301	-0-	-101	-0-	561	1	3740	2	N	-0-					197
09	4530	X	4171	-0-	-359	-0-	544	1	3627	2	N	-0-					197
10	4681	X	3854	-0-	-827	-0-	503	1	3351	2	N	-0-					197

WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227524 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7676 - 9656

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
08	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	70	1	3493	2	N	68					135
							75	9									
*09	863	X	863	-0-	-0-	-0-	16	1	781	2	N	60	8	8			187
							66	9									
*10	697	X	697	-0-	-0-	-0-	14	1	683	2	N	-0-					187

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230743 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	699	1	4659	2	N	-0-					-0-
09	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	416	1	2776	2	N	33	33	8			-0-
							36	9									
*10	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	1038	1	6923	2	N	-0-					-0-

COOK ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234234 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 5064 - 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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		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

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

WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 236514 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	24	1	162	2	N	-0-					145
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	14	1	92	2	N	-0-					145
10	1922	N	35	-0-	-1887	-0-	5	1	30	2	N	-0-					145

FROST LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 243491 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4646	2	6	9	N	5					204
09	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2794	2	12	9	N	11	11	8			204
*10	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4257	2	152	9	N	138	83	8			259

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
*03	DLQ G-10		4777	-0-	4777	9200	85	1	4582	2	N	100	9	1	25	8	134
							110	9									
*04	13828	X	4628	-0-	-9200	-0-	79	1	4518	2	N	28	5	1	2	8	155
							31	9									
*05	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4676	2	53	9	N	48	13	1	12	8	178
*06	4800	X	4467	-0-	-333	-0-	4442	2	25	9	N	23	5	1	2	8	194
*07	4898	X	4634	-0-	-264	-0-	89	1	4532	2	N	12	9	1	5	8	192
							13	9									
*08	4774	X	4755	-0-	-19	-0-	4611	2	144	9	N	131	194	1			129
*09	4620	X	4282	-0-	-338	-0-	4272	2	10	9	N	9	10	1			128
10	4712	X	3934	-0-	-778	-0-	3934	2			N	-0-					128

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
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
08	11160	X	8800	-0-	-2360	-0-	8800	2			N	-0-					28
09	10800	X	8666	-0-	-2134	-0-	8657	2	9	9	N	8	8	8			28
10	11005	X	10427	-0-	-578	-0-	10402	2	25	9	N	23	23	8			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
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
08	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	10906	2	11	9	N	10					192
09	10713	X	10713	-0-	-0-	-0-	10666	2	47	9	N	43	40	8			195
*10	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-	10760	2	106	9	N	96	94	8			197

SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 257387 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	DLQ G-10		14260	-0-	14260	27416	256	1	13887	2	N	106	28	1	53	8	173
							117	9									
*04	40450	X	13034	-0-	-27416	-0-	224	1	12788	2	N	20	13	1	2	8	178
							22	9									
*05	13268	X	13268	-0-	-0-	-0-	13233	2	35	9	N	32	38	1			172
*06	13560	X	12342	-0-	-1218	-0-	12281	2	61	9	N	55	13	1	13	8	201
*07	14012	X	12820	-0-	-1192	-0-	245	1	12530	2	N	41	25	1	21	8	196
							45	9									
*08	13423	X	12246	-0-	-1177	-0-	12227	2	19	9	N	17	12	1			201
*09	12990	X	10910	-0-	-2080	-0-	10891	2	19	9	N	17	25	1			193
10	13237	X	10373	-0-	-2864	-0-	10373	2			N	-0-					193

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
*03	DLQ G-10		17634	-0-	17634	33455	316	1	17106	2	N	193	222	1	45	8	196
							212	9									
*04	50811	X	17356	-0-	-33455	-0-	298	1	17032	2	N	24	24	8			196
							26	9									
*05	17646	X	17646	-0-	-0-	-0-	17572	2	74	9	N	67	50	1			213
*06	18780	X	18245	-0-	-535	-0-	18084	2	161	9	N	146	19	1	17	8	323
*07	20120	X	20120	-0-	-0-	-0-	384	1	19652	2	N	76	39	1	33	8	327
							84	9									
*08	18378	X	18378	-0-	-0-	-0-	18330	2	48	9	N	44	192	1			179
09	18210	X	17361	-0-	-849	-0-	17281	2	80	9	N	73	40	1	3	8	170
10	19840	X	16635	-0-	-3205	-0-	16632	2	3	9	N	3	3	8			170

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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									
08	13020	X	11075	-0-	-1945	-0-	11057	2	18	9	N	16					135
09	12600	X	10266	-0-	-2334	-0-	10266	2			N	-0-					135
10	13020	X	8751	-0-	-4269	-0-	8751	2			N	-0-					135

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260403 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8914 - 9203

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEMPRA ENERGY WELL #: 3H RRCID -> 260908 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9789 - 12262

*03	DLQ G-10		16000	-0-	16000	30983	286	1	15496	2	N	198	31	1	16	8	194
							218	9									
*04	46006	X	15023	-0-	-30983	-0-	256	1	14613	2	N	140	210	1	7	8	117
							154	9									
*05	16400	X	16400	-0-	-0-	-0-	16286	2	114	9	N	104	47	1			174
*06	17822	X	17822	-0-	-0-	-0-	17744	2	78	9	N	71	18	1	10	8	217
*07	17423	X	17423	-0-	-0-	-0-	333	1	17042	2	N	44	34	1	19	8	208
							48	9									
*08	16671	X	16671	-0-	-0-	-0-	16638	2	33	9	N	30	17	1			221
*09	15878	X	15878	-0-	-0-	-0-	15848	2	30	9	N	27	37	1			211
10	16275	X	15159	-0-	-1116	-0-	15159	2			N	-0-					211

MAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264496 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9912 - 12694

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
08	17887	X	14987	-0-	-2900	-0-	14813	2	174	9	Y	158	29	1	5	8	252
09	17190	X	13838	-0-	-3352	-0-	13813	2	25	9	Y	23	61	1	6	8	208
*10	20539	X	20539	-0-	-0-	-0-	20440	2	99	9	Y	90	89	1			209

WERNER-MICHER WELL #: 10 RRCID -> 265350 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9072 - 9627

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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							
08	496	N	404	-0-	-92	-0-	25	1	258	2	Y	32	40	1			7
							86	3	35	9							
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	56	1	565	2	Y	29	26	1			10
							198	3	32	9							
10	496	N	458	-0-	-38	-0-	29	1	288	2	Y	33	27	1			16
							105	3	36	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 1 RRCID -> 082634 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9503 - 9706

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									
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	34	1	619	2	Y	-0-					-0-
							119	3									
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	33	1	578	2	Y	-0-					-0-
							108	3									
*10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	34	1	573	2	Y	-0-					-0-
							113	3									

ELLIS, S.A. WELL #: 2 RRCID -> 098593 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8666 - 9716

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-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100330 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8604 - 8836

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							
08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	115	1	1184	2	Y	9	12	1			2
							394	3	10	9							
09	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	146	1	1489	2	Y	9	8	1			3
							524	3	10	9							
*10	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	152	1	1533	2	Y	10	8	1			5
							560	3	11	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8760 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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							
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	30	1	377	2	Y	-0-	4	1			-0-
							105	3									
09	480	N	461	-0-	-19	-0-	27	1	335	2	Y	-0-					-0-
							99	3									
*10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	30	1	371	2	Y	-0-					-0-
							105	3									

ELLIS, S.A. WELL #: 3 RRCID -> 129723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8742 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	682	N	552	-0-	-130	-0-	23	1	443	2	Y	-0-					-0-
							86	3									
09	660	N	503	-0-	-157	-0-	23	1	404	2	Y	-0-					-0-
							76	3									
10	682	N	471	-0-	-211	-0-	22	1	375	2	Y	-0-					-0-
							74	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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							
08	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	44	1	836	2	Y	76	82	1			38
							162	3	84	9							
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	50	1	886	2	Y	80	83	1			35
							167	3	88	9							
*10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	54	1	913	2	Y	104	84	1			55
							180	3	114	9							

SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 136117 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9000 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	837	N	532	-0-	-305	-0-	31	1	435	2	Y	-0-					-0-
							66	3									
09	750	N	395	-0-	-355	-0-	24	1	323	2	Y	-0-					-0-
							48	3									
10	806	N	314	-0-	-492	-0-	17	1	258	2	Y	-0-					-0-
							39	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 1 RRCID -> 136381 COMPL. DATE 03/27/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9122 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	28	1	404	2	Y	-0-					-0-
							62	3									
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	17	1	234	2	Y	-0-					-0-
							35	3									
*10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	21	1	313	2	Y	-0-					-0-
							47	3									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137638 COMPL. DATE 11/16/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8350 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	279	N	257	-0-	-22	-0-	18	1	180	2	Y	-0-					-0-
							59	3									
09	270	N	219	-0-	-51	-0-	15	1	151	2	Y	-0-					-0-
							53	3									
10	279	N	236	-0-	-43	-0-	16	1	161	2	Y	-0-					-0-
							59	3									

WALDROP GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 138802 COMPL. DATE 09/05/1991 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8962 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	341	N	320	-0-	-21	-0-	18	1	265	2	Y	-0-					-0-
							37	3									
09	300	N	252	-0-	-48	-0-	15	1	209	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	15	1	226	2	Y	-0-					-0-
							32	3									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140347 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8365 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	105	1	1087	2	Y	12	15	1			3
							362	3	13	9							
09	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	112	1	1141	2	Y	11	10	1			4
							401	3	12	9							
10	1519	N	1436	-0-	-83	-0-	96	1	972	2	Y	12	10	1			6
							355	3	13	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145507 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 8330 - 8463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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							
08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	125	1	1290	2	Y	35	44	1			7
							429	3	39	9							
09	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	121	1	1229	2	Y	32	29	1			10
							432	3	35	9							
*10	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	136	1	1374	2	Y	38	30	1			18
							502	3	42	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	111	1	2079	2	Y	22	23	1			11
							402	3	24	9							
09	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	121	1	2151	2	Y	23	24	1			10
							405	3	25	9							
10	2542	N	2350	-0-	-192	-0-	108	1	1844	2	Y	30	24	1			16
							365	3	33	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	159	1	1642	2	Y	13	16	1			3
							546	3	14	9							
09	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	139	1	1412	2	Y	11	10	1			4
							496	3	12	9							
*10	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	137	1	1379	2	Y	13	11	1			6
							503	3	14	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 6 RRCID -> 170055 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8750 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	35	1	653	2	Y	-0-					-0-
							126	3									
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	30	1	542	2	Y	-0-					-0-
							103	3									
10	589	N	373	-0-	-216	-0-	18	1	297	2	Y	-0-					-0-
							58	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 8 RRCID -> 170521 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8900 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	22	1	423	2	Y	-0-					-0-
							82	3									
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	21	1	380	2	Y	-0-					-0-
							72	3									
*10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	25	1	423	2	Y	-0-					-0-
							83	3									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 170729 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8370 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1426	N	1141	-0-	-285	-0-	77	1	798	2	Y	-0-					-0-
							266	3									
09	1230	N	787	-0-	-443	-0-	53	1	543	2	Y	-0-					-0-
							191	3									
10	1333	N	896	-0-	-437	-0-	61	1	612	2	Y	-0-					-0-
							223	3									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 170756 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8327 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	147	1	1520	2	Y	20	25	1			4
							506	3	22	9							
09	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	148	1	1508	2	Y	19	17	1			6
							530	3	21	9							
*10	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	155	1	1566	2	Y	21	17	1			10
							572	3	23	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 7 RRCID -> 171114 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8884 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2170	N	1875	-0-	-295	-0-	81	1	1504	2	Y	-0-					-0-
							290	3									
09	2010	N	1475	-0-	-535	-0-	66	1	1185	2	Y	-0-					-0-
							224	3									
*10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	95	1	1614	2	Y	-0-					-0-
							319	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176289 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8358 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3903	X	3903	-0-		-0-	-0-	263	1	2715	2	Y	20	25	1			4
								903	3	22	9							
09	3448	X	3448	-0-		-0-	-0-	232	1	2364	2	Y	19	17	1			6
								831	3	21	9							
*10	4280	X	4280	-0-		-0-	-0-	289	1	2907	2	Y	21	17	1			10
								1061	3	23	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 9 RRCID -> 181019 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3360	X	3360	-0-		-0-	-0-	143	1	2680	2	Y	17	18	1			8
								518	3	19	9							
09	3376	X	3376	-0-		-0-	-0-	151	1	2696	2	Y	18	18	1			8
								509	3	20	9							
*10	3681	X	3681	-0-		-0-	-0-	172	1	2911	2	Y	22	18	1			12
								574	3	24	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	1922	N	1922	-0-		-0-	-0-	108	1	1591	2	Y	-0-					-0-
								223	3									
09	2268	N	2268	-0-		-0-	-0-	131	1	1883	2	Y	-0-					-0-
								254	3									
*10	1981	N	1981	-0-		-0-	-0-	107	1	1640	2	Y	-0-					-0-
								234	3									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203663 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8612 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	6092	X	6092	-0-		-0-	-0-	409	1	4218	2	Y	56	70	1			12
								1403	3	62	9							
09	5880	X	5875	-0-		-5	-0-	395	1	4014	2	Y	51	46	1			17
								1410	3	56	9							
10	6076	X	5782	-0-		-294	-0-	388	1	3903	2	Y	60	48	1			29
								1425	3	66	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204545 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8324 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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							
08	3069	X	2683	-0-		-386	-0-	179	1	1843	2	Y	44	56	1			9
								613	3	48	9							
09	2970	X	2811	-0-		-159	-0-	188	1	1908	2	Y	41	37	1			13
								670	3	45	9							
10	3069	X	2912	-0-		-157	-0-	194	1	1952	2	Y	48	38	1			23
								713	3	53	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 15 RRCID -> 206454 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8736 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2769	X	2769	-0-		-0-	-0-	118	1	2204	2	Y	20	21	1			10
								425	3	22	9							
09	4045	X	4045	-0-		-0-	-0-	181	1	3232	2	Y	20	21	1			9
								610	3	22	9							
*10	3391	X	3391	-0-		-0-	-0-	158	1	2676	2	Y	26	21	1			14
								528	3	29	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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							
08	3149	X	3149	-0-		-0-	-0-	134	1	2514	2	Y	14	16	1			7
								486	3	15	9							
09	3449	X	3449	-0-		-0-	-0-	155	1	2756	2	Y	16	16	1			7
								520	3	18	9							
*10	3451	X	3451	-0-		-0-	-0-	161	1	2729	2	Y	21	17	1			11
								538	3	23	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 10 RRCID -> 208041 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8668 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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							
08	3348	X	3014	-0-		-334	-0-	128	1	2402	2	Y	18	20	1			9
								464	3	20	9							
09	3240	X	2679	-0-		-561	-0-	119	1	2134	2	Y	20	20	1			9
								404	3	22	9							
10	2914	X	2601	-0-		-313	-0-	121	1	2048	2	Y	25	21	1			13
								404	3	28	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 13 RRCID -> 209532 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8582 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4650	X	4286	-0-	-364	-0-	182	1	3426	2	Y	14	16	1			7
							663	3	15	9							
09	4500	X	4014	-0-	-486	-0-	181	1	3210	2	Y	16	16	1			7
							605	3	18	9							
10	4495	X	4342	-0-	-153	-0-	202	1	3438	2	Y	21	17	1			11
							679	3	23	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
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							
08	4185	X	3992	-0-	-193	-0-	169	1	3176	2	Y	30	33	1			15
							614	3	33	9							
09	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	187	1	3324	2	Y	33	34	1			14
							627	3	36	9							
10	4185	X	4046	-0-	-139	-0-	188	1	3184	2	Y	42	34	1			22
							628	3	46	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
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							
08	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	139	1	1956	2	Y	8					31
							297	3	9	9							
09	2220	N	2137	-0-	-83	-0-	126	1	1730	2	Y	20					51
							259	3	22	9							
*10	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	134	1	1973	2	Y	11	50	1			12
							294	3	12	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 11 RRCID -> 211517 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8614 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3720	X	3360	-0-	-360	-0-	143	1	2675	2	Y	23	25	1			11
							517	3	25	9							
09	3600	X	2699	-0-	-901	-0-	120	1	2146	2	Y	25	25	1			11
							405	3	28	9							
*10	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	160	1	2712	2	Y	31	25	1			17
							535	3	34	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 2 RRCID -> 211686 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8937 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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							
08	1984	X	1749	-0-	-235	-0-	98	1	1392	2	Y	43	55	1			18
							212	3	47	9							
09	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	160	1	2178	2	Y	41	28	1			31
							324	3	45	9							
10	1984	N	1943	-0-	-41	-0-	106	1	1554	2	Y	47	58	1			20
							231	3	52	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
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							
08	4464	X	4386	-0-	-78	-0-	187	1	3506	2	Y	14	15	1			7
							678	3	15	9							
09	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	209	1	3727	2	Y	15	15	1			7
							703	3	17	9							
*10	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	273	1	4635	2	Y	19	16	1			10
							915	3	21	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
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							
08	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	97	1	1443	2	Y	20					30
							203	3	22	9							
09	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	104	1	1498	2	Y	25	28	1			27
							202	3	28	9							
*10	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	108	1	1644	2	Y	29	28	1			28
							233	3	32	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 17 RRCID -> 213397 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8613 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	150	1	2820	2	Y	24	26	1			12
							545	3	26	9							
09	3210	X	2998	-0-	-212	-0-	134	1	2386	2	Y	25	26	1			11
							450	3	28	9							
10	2883	X	2741	-0-	-142	-0-	127	1	2152	2	Y	34	27	1			18
							425	3	37	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WALDROP GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 213465 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8958 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2461	N	2461	-0-		-0-	-0-	133 286	1 3	2042	2	Y	-0-					-0-
06	2992	N	2992	-0-		-0-	-0-	153 356	1 3	2483	2	Y	-0-					-0-
07	2139	N	1983	-0-		-156	-0-	105 239	1 3	1639	2	Y	-0-					-0-
08	2693	N	2693	-0-		-0-	-0-	151 312	1 3	2230	2	Y	-0-					-0-
09	2850	N	1829	-0-		-1021	-0-	105 206	1 3	1518	2	Y	-0-					-0-
10	1984	N	1910	-0-		-74	-0-	104 224	1 3	1582	2	Y	-0-					-0-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213553 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8543 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3635	X	3635	-0-		-0-	-0-	214 776	1 3	2612 33	2 9	Y	30	51	1			17
06	2823	X	2823	-0-		-0-	-0-	166 597	1 3	2035 25	2 9	Y	23	25	1			15
07	2759	X	2564	-0-		-195	-0-	150 540	1 3	1844 30	2 9	Y	27	26	1			16
08	3162	X	3029	-0-		-133	-0-	176 608	1 3	2186 59	2 9	Y	54	35	1			35
09	3060	X	2565	-0-		-495	-0-	150 539	1 3	1832 44	2 9	Y	40	48	1			27
10	3162	X	2703	-0-		-459	-0-	157 549	1 3	1947 50	2 9	Y	45					72

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213842 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9314 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3766	X	3766	-0-		-0-	-0-	222 808	1 3	2719 17	2 9	Y	15	25	1			8
06	3540	X	3081	-0-		-459	-0-	182 655	1 3	2232 12	2 9	Y	11	12	1			7
07	3937	X	3937	-0-		-0-	-0-	233 836	1 3	2854 14	2 9	Y	13	12	1			8
08	3685	X	3685	-0-		-0-	-0-	215 740	1 3	2662 68	2 9	Y	62	35	1			35
09	3844	X	3844	-0-		-0-	-0-	225 814	1 3	2761 44	2 9	Y	40	48	1			27
10	2821	X	2816	-0-		-5	-0-	164 572	1 3	2029 51	2 9	Y	46					73

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
05	1116	N	734	-0-		-382	-0-	40 85	1 3	609	2	Y	-0-	32	1			-0-
06	491	N	491	-0-		-0-	-0-	25 59	1 3	407	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	618	-0-		-498	-0-	33 74	1 3	511	2	Y	-0-					-0-
08	944	N	944	-0-		-0-	-0-	52 110	1 3	782	2	Y	-0-					-0-
09	596	N	596	-0-		-0-	-0-	35 66	1 3	495	2	Y	-0-					-0-
*10	662	N	662	-0-		-0-	-0-	36 78	1 3	548	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 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
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									
08	1619	N	1619	-0-		-0-	-0-	96	1	1192	2	Y	-0-					-0-
								331	3									
09	1530	N	1437	-0-		-93	-0-	85	1	1044	2	Y	-0-					-0-
								308	3									
10	1581	N	1576	-0-		-5	-0-	93	1	1156	2	Y	-0-					-0-
								327	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
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							
08	3032	N	3032	-0-		-0-	-0-	169	1	2491	2	Y	22					33
								348	3	24	9							
09	2258	N	2258	-0-		-0-	-0-	129	1	1849	2	Y	28	31	1			30
								249	3	31	9							
*10	3100	N	3231	-0-		131	131	173	1	2646	2	Y	32	31	1			31
								377	3	35	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
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							
08	1209	N	1021	-0-		-188	-0-	55	1	809	2	Y	40					59
								113	3	44	9							
09	1228	N	1228	-0-		-0-	-0-	67	1	973	2	Y	51	56	1			54
								132	3	56	9							
*10	1985	N	1985	-0-		-0-	-0-	105	1	1593	2	Y	55	54	1			55
								226	3	61	9							

WALDROP GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 215297 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8993 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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							
08	1226	X	1226	-0-		-0-	-0-	67	1	999	2	Y	18					26
								140	3	20	9							
09	2138	X	2138	-0-		-0-	-0-	123	1	1756	2	Y	21	24	1			23
								236	3	23	9							
*10	1578	X	1578	-0-		-0-	-0-	84	1	1283	2	Y	25	24	1			24
								183	3	28	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216496 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8724 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	154	1	1917	2	Y	27	21	1			21
							533	3	30	9							
09	2160	X	1931	-0-	-229	-0-	113	1	1383	2	Y	25	29	1			17
							407	3	28	9							
10	2232	X	1461	-0-	-771	-0-	85	1	1050	2	Y	27					44
							296	3	30	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3007	X	2720	-0-	-287	-0-	182	1	1877	2	Y	34	43	1			7
							624	3	37	9							
09	2910	X	2357	-0-	-553	-0-	158	1	1602	2	Y	31	28	1			10
							563	3	34	9							
10	3007	X	2477	-0-	-530	-0-	165	1	1664	2	Y	36	29	1			17
							608	3	40	9							

PORTER WELL #: 3 RRCID -> 216571 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 10345 PERF.10085 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	154	1	2165	2	Y	21	26	1			9
							328	3	23	9							
09	2400	X	1427	-0-	-973	-0-	84	1	1149	2	Y	20	14	1			15
							172	3	22	9							
*10	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	150	1	2202	2	Y	23	28	1			10
							327	3	25	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216577 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9142 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	215	1	2215	2	Y	27	33	1			6
							736	3	30	9							
09	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	208	1	2116	2	Y	23	21	1			8
							744	3	25	9							
10	3193	X	3164	-0-	-29	-0-	213	1	2140	2	Y	27	22	1			13
							781	3	30	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SIMMONS WELL #: 3 RRCID -> 218046 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8962 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3100	N	3403	-0-	303	303	197	1	2773	2	Y	11					32
							421	3	12	9							
09	3000	N	2841	-0-	-159	144	169	1	2306	2	Y	20					52
							344	3	22	9							
*10	3042	N	2898	-0-	-144	-0-	161	1	2371	2	Y	12	51	1			13
							353	3	13	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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							
08	3720	X	2657	-0-	-1063	-0-	158	1	1955	2	Y	1	12	1			5
							543	3	1	9							
09	3600	X	2003	-0-	-1597	-0-	118	1	1451	2	Y	5	6	1			4
							428	3	6	9							
10	3720	X	2048	-0-	-1672	-0-	121	1	1498	2	Y	6					10
							422	3	7	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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							
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	55	1	685	2	Y	21	12	1			12
							191	3	23	9							
09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	62	1	757	2	Y	15	17	1			10
							223	3	17	9							
*10	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	79	1	983	2	Y	15					25
							278	3	17	9							

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
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							
08	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	163	1	2299	2	Y	16	21	1			7
							349	3	18	9							
09	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	134	1	1816	2	Y	16	11	1			12
							270	3	18	9							
*10	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	137	1	2007	2	Y	19	23	1			8
							298	3	21	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219411 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8701 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3497	X	3497	-0-		-0-	-0-	207	1	2572	2	Y	3	5	1			5
								715	3	3	9							
09	2599	X	2599	-0-		-0-	-0-	154	1	1883	2	Y	6	7	1			4
								555	3	7	9							
*10	2950	X	2950	-0-		-0-	-0-	175	1	2159	2	Y	7					11
								608	3	8	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 18 RRCID -> 219417 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8574 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3844	X	2987	-0-		-857	-0-	127	1	2376	2	Y	23	25	1			11
								459	3	25	9							
09	3720	X	2372	-0-		-1348	-0-	106	1	1883	2	Y	25	25	1			11
								355	3	28	9							
10	3844	X	2372	-0-		-1472	-0-	110	1	1860	2	Y	32	26	1			17
								367	3	35	9							

WALDROP GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 219421 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8790 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2697	X	1705	-0-		-992	-0-	93	1	1384	2	Y	30					45
								195	3	33	9							
09	2550	X	1632	-0-		-918	-0-	92	1	1319	2	Y	39	43	1			41
								178	3	43	9							
10	2077	N	1601	-0-		-476	-0-	84	1	1288	2	Y	42	41	1			42
								183	3	46	9							

PORTER WELL #: 5 RRCID -> 219497 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10113 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2511	N	845	-0-		-1666	-0-	48	1	680	2	Y	12	16	1			5
								104	3	13	9							
09	2220	N	2057	-0-		-163	-0-	123	1	1672	2	Y	12	8	1			9
								249	3	13	9							
10	2387	N	1956	-0-		-431	-0-	109	1	1595	2	Y	14	17	1			6
								237	3	15	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 222694 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8334 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	413	1	4262	2	Y	30	38	1			6
							1418	3	33	9							
09	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	341	1	3470	2	Y	28	25	1			9
							1220	3	31	9							
*10	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	326	1	3285	2	Y	32	26	1			15
							1200	3	35	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 222731 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9494

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							
08	4402	X	3779	-0-	-623	-0-	254	1	2625	2	Y	24	30	1			5
							874	3	26	9							
09	4200	X	2915	-0-	-1285	-0-	196	1	1995	2	Y	21	19	1			7
							701	3	23	9							
10	4402	X	3477	-0-	-925	-0-	234	1	2355	2	Y	25	20	1			12
							860	3	28	9							

PORTER WELL #: 11 RRCID -> 225449 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9107 - 10240

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							
08	1550	N	947	-0-	-603	-0-	54	1	768	2	Y	7	10	1			3
							117	3	8	9							
09	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	93	1	1265	2	Y	8	5	1			6
							188	3	9	9							
*10	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	123	1	1801	2	Y	9	11	1			4
							267	3	10	9							

PORTER WELL #: 8 RRCID -> 226459 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 1006 - 10210

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							
08	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	267	1	3759	2	Y	10	13	1			4
							571	3	11	9							
09	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	142	1	1939	2	Y	9	6	1			7
							289	3	10	9							
*10	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	161	1	2358	2	Y	11	13	1			5
							350	3	12	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 6 RRCID -> 227601 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9145 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	157	1	2223	2	Y	8	10	1			3
							338	3	9	9							
09	2490	N	2480	-0-	-10	-0-	148	1	2022	2	Y	7	5	1			5
							302	3	8	9							
10	2666	N	2464	-0-	-202	-0-	137	1	2018	2	Y	8	10	1			3
							300	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
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							
08	1922	X	773	-0-	-1149	-0-	45	1	630	2	Y	3	4	1			1
							95	3	3	9							
09	1860	X	1788	-0-	-72	-0-	107	1	1460	2	Y	3	2	1			2
							218	3	3	9							
10	1860	X	1799	-0-	-61	-0-	101	1	1474	2	Y	5	5	1			2
							218	3	6	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
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									
08	1395	N	297	-0-	-1098	-0-	17	1	243	2	Y	-0-					-0-
							37	3									
09	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	117	1	1593	2	Y	-0-					-0-
							237	3									
*10	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	140	1	2063	2	Y	-0-					-0-
							307	3									

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
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							
08	2294	N	1369	-0-	-925	-0-	78	1	1096	2	Y	26	33	1			11
							166	3	29	9							
09	2250	N	1890	-0-	-360	-0-	111	1	1523	2	Y	25	17	1			19
							228	3	28	9							
10	2418	N	1574	-0-	-844	-0-	87	1	1268	2	Y	28	35	1			12
							188	3	31	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 12 RRCID -> 227689 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9127 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2294	N	851	-0-	-1443	-0-	48	1	677	2	Y	21	27	1			9
							103	3	23	9							
09	2220	N	1935	-0-	-285	-0-	114	1	1565	2	Y	20	14	1			15
							234	3	22	9							
10	2418	N	1570	-0-	-848	-0-	87	1	1269	2	Y	24	29	1			10
							188	3	26	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
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									
08	1922	N	1576	-0-	-346	-0-	92	1	1289	2	Y	-0-					-0-
							195	3									
09	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	118	1	1617	2	Y	-0-					-0-
							242	3									
*10	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	118	1	1728	2	Y	-0-					-0-
							256	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
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							
08	3131	X	2986	-0-	-145	-0-	173	1	2430	2	Y	14	18	1			6
							368	3	15	9							
09	2670	X	2265	-0-	-405	-0-	135	1	1839	2	Y	15	10	1			11
							274	3	17	9							
10	2852	X	1971	-0-	-881	-0-	109	1	1605	2	Y	16	20	1			7
							239	3	18	9							

PORTER WELL #: 16 RRCID -> 227692 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9164 - 10351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	341	N	33	-0-	-308	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
							4	3									
09	300	N	197	-0-	-103	-0-	12	1	161	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
10	310	N	231	-0-	-79	-0-	13	1	190	2	Y	-0-					-0-
							28	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 14 RRCID -> 227735 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9131 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	173	1	2427	2	Y	19	25	1			8
							368	3	21	9							
09	1350	N	1278	-0-	-72	-0-	76	1	1028	2	Y	19	13	1			14
							153	3	21	9							
10	1457	N	1280	-0-	-177	-0-	71	1	1033	2	Y	21	26	1			9
							153	3	23	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
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							
08	3689	X	3211	-0-	-478	-0-	137	1	2557	2	Y	22	24	1			11
							493	3	24	9							
09	3570	X	3420	-0-	-150	-0-	153	1	2727	2	Y	23	24	1			10
							515	3	25	9							
10	3627	X	3245	-0-	-382	-0-	151	1	2556	2	Y	31	25	1			16
							504	3	34	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
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							
08	1426	N	522	-0-	-904	-0-	29	1	411	2	Y	17	22	1			7
							63	3	19	9							
09	1380	N	1331	-0-	-49	-0-	79	1	1073	2	Y	17	11	1			13
							160	3	19	9							
10	1457	N	1416	-0-	-41	-0-	79	1	1147	2	Y	18	23	1			8
							170	3	20	9							

PORTER WELL #: 18 RRCID -> 230577 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9140 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	109	1	1531	2	Y	28	36	1			12
							232	3	31	9							
09	1710	N	1414	-0-	-296	-0-	83	1	1131	2	Y	28	19	1			21
							169	3	31	9							
10	1829	N	1191	-0-	-638	-0-	65	1	951	2	Y	31	39	1			13
							141	3	34	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230624 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8718 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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							
08	2294	N	2147	-0-	-147	-0-	127	1	1580	2	Y	-0-	9	1			1
							440	3									
09	2220	N	2164	-0-	-56	-0-	128	1	1572	2	Y	1	1	1			1
							463	3	1	9							
*10	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	171	1	2111	2	Y	1					2
							595	3	1	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
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							
08	3410	X	3391	-0-	-19	-0-	228	1	2350	2	Y	29	37	1			6
							781	3	32	9							
09	3300	X	2999	-0-	-301	-0-	201	1	2048	2	Y	27	24	1			9
							720	3	30	9							
*10	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	229	1	2311	2	Y	31	25	1			15
							844	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
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							
08	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	123	1	1727	2	Y	17					38
							262	3	19	9							
09	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	104	1	1419	2	Y	24					62
							212	3	26	9							
*10	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	102	1	1495	2	Y	14	61	1			15
							222	3	15	9							

WALDROP GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 231990 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8858 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	2046	N	2037	-0-	-9	-0-	114	1	1687	2	Y	-0-					-0-
							236	3									
09	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	141	1	2021	2	Y	-0-					-0-
							272	3									
*10	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	165	1	2517	2	Y	-0-					-0-
							358	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231995 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8718 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2852	X	2516	-0-	-336	-0-	149	1	1844	2	Y	10	10	1			10
							512	3	11	9							
09	2640	N	1984	-0-	-656	-0-	117	1	1432	2	Y	12	14	1			8
							422	3	13	9							
10	2759	N	2104	-0-	-655	-0-	124	1	1534	2	Y	12					20
							433	3	13	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 232162 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8340 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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							
08	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	241	1	2489	2	Y	29	37	1			6
							828	3	32	9							
09	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	245	1	2492	2	Y	27	24	1			9
							876	3	30	9							
10	3565	X	3369	-0-	-196	-0-	226	1	2277	2	Y	31	25	1			15
							832	3	34	9							

BARRYER WELL #: 1 RRCID -> 232950 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8742 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2139	N	2082	-0-	-57	-0-	122	1	1510	2	Y	24	64	1			33
							424	3	26	9							
09	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	130	1	1603	2	Y	24					57
							466	3	26	9							
*10	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	134	1	1651	2	Y	27	63	1			21
							477	3	30	9							

BARRYER WELL #: 2 RRCID -> 232951 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8710 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4650	X	3557	-0-	-1093	-0-	210	1	2595	2	Y	21	52	1			28
							729	3	23	9							
09	4500	X	3847	-0-	-653	-0-	227	1	2788	2	Y	19					47
							811	3	21	9							
10	4216	X	3959	-0-	-257	-0-	234	1	2871	2	Y	22	51	1			18
							830	3	24	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 17 RRCID -> 233181 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9269 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2852	X	1890	-0-	-962	-0-	109	1	1546	2	Y	-0-					-0-
							235	3									
09	2760	X	1747	-0-	-1013	-0-	105	1	1429	2	Y	-0-					-0-
							213	3									
10	2635	X	2385	-0-	-250	-0-	134	1	1960	2	Y	-0-					-0-
							291	3									

PORTER WELL #: 20 RRCID -> 233588 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 10394 PERF. 8971 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	86	1	1206	2	Y	20	25	1			8
							183	3	22	9							
09	1350	N	1257	-0-	-93	-0-	74	1	1011	2	Y	19	13	1			14
							151	3	21	9							
10	1457	N	1203	-0-	-254	-0-	66	1	970	2	Y	21	26	1			9
							144	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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							
08	3131	X	3117	-0-	-14	-0-	211	1	2171	2	Y	12	15	1			3
							722	3	13	9							
09	3030	X	2568	-0-	-462	-0-	173	1	1763	2	Y	11	10	1			4
							620	3	12	9							
10	3131	X	2825	-0-	-306	-0-	191	1	1920	2	Y	12	10	1			6
							701	3	13	9							

BARRYER WELL #: 3 RRCID -> 235329 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8704 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3472	X	3055	-0-	-417	-0-	179	1	2221	2	Y	27	68	1			35
							625	3	30	9							
09	3720	X	2948	-0-	-772	-0-	173	1	2128	2	Y	25					60
							619	3	28	9							
10	3844	X	3544	-0-	-300	-0-	208	1	2564	2	Y	28	66	1			22
							741	3	31	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244354 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8680 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	2117	-0-	-1138	-0-	123 446	1 3	1503 45	2 9	Y	41	69	1			24
06	2970	X	2097	-0-	-873	-0-	122 441	1 3	1501 33	2 9	Y	30	34	1			20
07	3069	X	1692	-0-	-1377	-0-	98 352	1 3	1202 40	2 9	Y	36	35	1			21
08	2666	X	2319	-0-	-347	-0-	138 474	1 3	1707	2	Y	-0-	21	1			-0-
09	2100	N	2005	-0-	-95	-0-	119 429	1 3	1457	2	Y	-0-					-0-
*10	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	134 468	1 3	1660	2	Y	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
ASHTON 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078480 COMPL. DATE 06/15/1978 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8484 - 9341

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-
08	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	2			Y	-0-					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078722 COMPL. DATE 05/06/1978 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8584 - 9416

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
08	2542	X	501	-0-	-2041	-0-	499	2	2	9	Y	2	1	8			4
09	2460	X	111	-0-	-2349	-0-	110	2	1	9	Y	1	1	8			4
10	1395	X	393	-0-	-1002	-0-	389	2	4	9	Y	4	7	1			1

INGRAM 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082304 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9112 - 9147

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
08	1085	N	384	-0-	-701	-0-	359	2	25	9	Y	23	29	1	3	8	32
09	1200	N	384	-0-	-816	-0-	366	2	18	9	Y	16	27	1	2	8	19
10	1178	N	1113	-0-	-65	-0-	1084	2	29	9	Y	26	3	8			42

PETER 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082600 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8527 - 9355

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-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	4	-0-	-213	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084328 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8951 - 9325

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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

MAUDE 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085900 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8966 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085957 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8696 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086237 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 8955 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	T. A.		35	-0-	35	35	5	1	30	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		53	-0-	53	88	5	1	48	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		20	-0-	20	108	1	1	19	2	Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086762 COMPL. DATE 05/28/1987 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8860 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
08	3193	X	3118	-0-	-75	-0-	3088	2	30	9	Y	27	13	1	5	8	18
09	3060	X	2736	-0-	-324	-0-	2711	2	25	9	Y	23	31	1	1	8	9
10	3131	X	2431	-0-	-700	-0-	2403	2	28	9	Y	25	16	1	3	8	15

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
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
08	3162	X	1729	-0-	-1433	-0-	1717	2	12	9	Y	11	7	1	2	8	3
09	3060	X	1784	-0-	-1276	-0-	1774	2	10	9	Y	9	9	1	1	8	2
10	3131	X	1254	-0-	-1877	-0-	1247	2	7	9	Y	6	5	1	1	8	2

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
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-
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	499	-0-	-11	-0-	498	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
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-
08	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					-0-
09	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					-0-
*10	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	3999	2	13	9	Y	12	8	1			4

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
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
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1231	2	9	9	Y	8	5	1			10
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	747	2	14	9	Y	13	8	1	1	8	14
*10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1007	2	19	9	Y	17	21	1			10

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
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
08	248	N	160	-0-	-88	-0-	158	2	2	9	Y	2					3
09	210	N	151	-0-	-59	-0-	149	2	2	9	Y	2	3	1	1	8	1
*10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	293	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
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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	570	2	13	9	Y	12	16	1			18
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	679	2	9	9	Y	8	15	1			11
*10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	755	2	11	9	Y	10					21

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
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
08	1302	N	436	-0-	-866	-0-	424	2	12	9	Y	11	7	1	2	8	11
09	930	N	385	-0-	-545	-0-	375	2	10	9	Y	9	8	1	1	8	11
10	651	N	253	-0-	-398	-0-	246	2	7	9	Y	6	8	1	1	8	8

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
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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

NAOMI 3 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129766 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8833 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	279	N	22	-0-	-257	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129778 COMPL. DATE 12/11/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8961 - 9357

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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130035 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8922 - 9333

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
08	1116	N	939	-0-	-177	-0-	933	2	6	9	Y	5	6	1			1
09	990	N	861	-0-	-129	-0-	858	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	1178	N	774	-0-	-404	-0-	770	2	4	9	Y	4	3	1			2

PITTS A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130523 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8839 - 9283

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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132548 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9354 - 9394

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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8505 - 9216

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-
08	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133709 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8730 - 9304

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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		410	-0-	410	410	409	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ASHTON 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148257 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8483 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2486	2	24	9	Y	22	12	1	2	8	16
09	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2024	2	22	9	Y	20	27	1	1	8	8
10	2480	N	1270	-0-	-1210	-0-	1248	2	22	9	Y	20	14	1	1	8	13

ASHTON 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153345 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8488 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3751	X	2852	-0-	-899	-0-	2819	2	33	9	Y	30	15	1	5	8	20
09	3570	X	2292	-0-	-1278	-0-	2263	2	29	9	Y	26	35	1	1	8	10
*10	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3293	2	32	9	Y	29	18	1	3	8	18

ASHTON 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 154315 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8505 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3596	X	2506	-0-	-1090	-0-	2474	2	32	9	Y	29	15	1	4	8	20
09	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3316	2	29	9	Y	26	35	1	1	8	10
*10	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5958	2	30	9	Y	27	18	1	2	8	17

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
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
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1138	2	6	9	Y	5	3	1			4
09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1065	2	7	9	Y	6	7	1	1	8	2
*10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	864	2	7	9	Y	6	4	1			4

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
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
08	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3392	2	3	9	Y	3	3	8			80
09	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2838	2	1	9	Y	1	1	8			80
*10	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2660	2	1	9	Y	1	1	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
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
08	2232	X	1870	-0-	-362	-0-	1847	2	23	9	Y	21	10	1	5	8	13
09	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2660	2	18	9	Y	16	22	1	1	8	6
10	2232	X	2124	-0-	-108	-0-	2103	2	21	9	Y	19	11	1	3	8	11

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
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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
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
08	1178	N	194	-0-	-984	-0-	193	2	1	9	Y	1	1	8			17
09	990	N	130	-0-	-860	-0-	127	2	3	9	Y	3	1	8			19
10	279	N	217	-0-	-62	-0-	216	2	1	9	Y	1					20

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
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-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 157841 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8966 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2697	N	2615	-0-	-82	-0-	2612	2	3	9	Y	3	1	8			5
09	2700	N	2557	-0-	-143	-0-	2555	2	2	9	Y	2	1	8			6
10	2666	N	2276	-0-	-390	-0-	2268	2	8	9	Y	7	10	1	1	8	2

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
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
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					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
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
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	301	2	8	9	Y	7	5	1			9
09	360	N	352	-0-	-8	-0-	343	2	9	9	Y	8	6	1	1	8	10
10	248	N	231	-0-	-17	-0-	225	2	6	9	Y	5	7	1			8

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
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-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	161	-0-	-118	-0-	161	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
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
08	930	N	631	-0-	-299	-0-	623	2	8	9	Y	7	9	1	1	8	5
09	690	N	600	-0-	-90	-0-	592	2	8	9	Y	7	1	8			11
*10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	471	2	8	9	Y	7	10	1	1	8	7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
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
08	2046	N	780	-0-	-1266	-0-	761	2	19	9	Y	17	13	1	2	8	21
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1284	2	17	9	Y	15	14	1	1	8	21
10	1302	N	1138	-0-	-164	-0-	1126	2	12	9	Y	11	15	1	1	8	16

BALL 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159890 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9266 - 9381

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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	184					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	184					Y	-0-					-0-
10	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

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
08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1853	2	7	9	Y	6					10
09	1620	N	1259	-0-	-361	-0-	1253	2	6	9	Y	5	10	1	1	8	4
10	1674	N	1388	-0-	-286	-0-	1377	2	11	9	Y	10	11	1			3

CALLOW 2 UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160495 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 9220

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-
08	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2656	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
09	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2449	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*10	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2413	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160949 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9054 - 9156

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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161333 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9322 - 9356

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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161970 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9346 - 9426

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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

MAUDE 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161974 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8908 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	81					Y	-0-	8	1			3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	81					Y	-0-	2	1			1
*10	142	X	61	-0-	-81	-0-	60	2	1	9	Y	1	1	1			1

MAUDE 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162463 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9249 - 9328

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
08	3100	X	2760	-0-	-340	-0-	2738	2	22	9	Y	20	14	1	2	8	24
09	3000	X	2972	-0-	-28	-0-	2955	2	17	9	Y	15	16	1	1	8	22
10	3100	X	2896	-0-	-204	-0-	2883	2	13	9	Y	12	16	1	1	8	17

MAUDE 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 162931 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9290 - 9398

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
08	2883	X	2667	-0-	-216	-0-	2646	2	21	9	Y	19	13	1	2	8	23
09	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2952	2	15	9	Y	14	15	1	1	8	21
*10	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2881	2	12	9	Y	11	15	1	1	8	16

PANOLA 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163050 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9292 - 9322

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
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PANOLA 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 163257 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9260 - 9350

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
08	1767	N	1763	-0-	-4	-0-	1761	2	2	9	Y	2	1	8			13
09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1668	2	3	9	Y	3	1	8			15
10	1767	N	1600	-0-	-167	-0-	1599	2	1	9	Y	1					16

BALL 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163726 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9366 - 9386

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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163728 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9370 - 9390

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
08	2294	N	2070	-0-	-224	-0-	2047	2	23	9	Y	21	2	8			27
09	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2242	2	2	9	Y	2	1	8			28
*10	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2268	2	4	9	Y	4	1	8			31

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164464 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9282 - 9302

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-
08	2635	X	2258	-0-	-377	-0-	2256	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	2550	X	1607	-0-	-943	-0-	1606	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	2635	X	1573	-0-	-1062	-0-	1572	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164912 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9326 - 9346

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-
08	2728	X	2601	-0-	-127	-0-	2599	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	2640	X	2503	-0-	-137	-0-	2502	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	2728	X	2532	-0-	-196	-0-	2531	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164979 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9226

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
08	2821	X	2687	-0-	-134	-0-	2684	2	3	9	Y	3	1	8			5
09	2820	X	2406	-0-	-414	-0-	2404	2	2	9	Y	2	1	8			6
10	2914	X	2468	-0-	-446	-0-	2460	2	8	9	Y	7	10	1	1	8	2

NAOMI 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166150 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9232 - 9246

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
08	4960	X	2671	-0-	-2289	-0-	2641	2	30	9	Y	27	55	1	4	8	25
09	4800	X	2039	-0-	-2761	-0-	2035	2	4	9	Y	4	1	8			28
10	4960	X	3446	-0-	-1514	-0-	3444	2	2	9	Y	2	2	8			28

NAOMI 3 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166151 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9237

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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167047 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9126 - 9146

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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2170	N	1767	-0-	-403	-0-	1766	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	1860	N	1687	-0-	-173	-0-	1686	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	1767	N	1589	-0-	-178	-0-	1588	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167282 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9216 - 9274

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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 168211 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8646 - 9278

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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168537 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9192 - 9232

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-
08	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3730	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	3540	X	3417	-0-	-123	-0-	3416	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	3658	X	3483	-0-	-175	-0-	3482	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

PITTS A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169021 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 9260

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
08	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2053	2	51	9	Y	46	62	1	1	8	4
09	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1966	2	35	9	Y	32	19	1	1	8	16
*10	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2036	2	39	9	Y	35	43	1	1	8	7

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169134 COMPL. DATE 06/14/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9203 - 9223

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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218379 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8490 - 9192

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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	2	1	1	8	1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	3	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
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
08	4061	X	3833	-0-	-228	-0-	3789	2	44	9	Y	40	20	1	7	8	27
09	3930	X	3380	-0-	-550	-0-	3344	2	36	9	Y	33	46	1	1	8	13
10	4061	X	3364	-0-	-697	-0-	3323	2	41	9	Y	37	23	1	4	8	23

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
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
08	5456	X	5263	-0-	-193	-0-	5238	2	25	9	Y	23	12	1	3	8	16
09	5280	X	5009	-0-	-271	-0-	4985	2	24	9	Y	22	29	1	1	8	8
10	5456	X	4100	-0-	-1356	-0-	4076	2	24	9	Y	22	14	1	2	8	14

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
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
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					10
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	539	2	2	9	Y	2	1	8			11
*10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	560	2	1	9	Y	1					12

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
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									
08	4278	X	3333	-0-	-945	-0-	461	1	2832	2	Y	36	44	1	7	8	56
							40	9									
09	4140	X	3765	-0-	-375	-0-	327	1	3394	2	Y	40	42	1	1	8	53
							44	9									
10	4278	X	3133	-0-	-1145	-0-	99	1	2953	2	Y	74	83	1	4	8	40
							81	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
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
08	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3502	2	95	9	Y	86	79	1	19	8	15
09	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3626	2	58	9	Y	53	36	1	16	8	16
10	4216	X	3760	-0-	-456	-0-	3676	2	84	9	Y	76	41	1	21	8	30

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
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
08	3596	X	2596	-0-	-1000	-0-	2570	2	26	9	Y	24	109	1	2	8	51
09	3480	X	3028	-0-	-452	-0-	3027	2	1	9	Y	1	1	8			51
10	3007	X	2944	-0-	-63	-0-	2943	2	1	9	Y	1	1	8			51

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
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
08	3348	X	2913	-0-	-435	-0-	2898	2	15	9	Y	14	79	1	8	8	17
09	3240	X	2095	-0-	-1145	-0-	2087	2	8	9	Y	7	7	8			17
10	3286	X	2494	-0-	-792	-0-	2449	2	45	9	Y	41	8	8			50

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
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
08	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5358	2	107	9	Y	97	68	1	4	8	35
09	4500	X	3977	-0-	-523	-0-	3920	2	57	9	Y	52	72	1	1	8	14
10	4650	X	4317	-0-	-333	-0-	4271	2	46	9	Y	42	35	1	2	8	19

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
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
08	3596	X	3110	-0-	-486	-0-	3093	2	17	9	Y	15	12	1	2	8	18
09	3210	X	1855	-0-	-1355	-0-	1843	2	12	9	Y	11	12	1	1	8	16
10	3317	X	2205	-0-	-1112	-0-	2195	2	10	9	Y	9	12	1	1	8	12

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
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
08	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4952	2	32	9	Y	29	18	1	20	8	8
09	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5325	2	34	9	Y	31	20	8			19
*10	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5338	2	44	9	Y	40	18	1	26	8	15

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
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
08	4650	X	3711	-0-	-939	-0-	3649	2	62	9	Y	56	42	1	5	8	19
09	4500	X	4310	-0-	-190	-0-	4260	2	50	9	Y	45	51	1	1	8	12
10	4650	X	3119	-0-	-1531	-0-	3087	2	32	9	Y	29	26	1	3	8	12

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
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
08	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3129	2	65	9	Y	59	57	1	43	8	11
09	3630	X	2720	-0-	-910	-0-	2667	2	53	9	Y	48	34	8			25
10	3875	X	3368	-0-	-507	-0-	3318	2	50	9	Y	45	45	8			25

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
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
08	5053	X	4823	-0-	-230	-0-	4790	2	33	9	Y	30	3	8			45
09	4890	X	3566	-0-	-1324	-0-	3543	2	23	9	Y	21	47	1	1	8	18
*10	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5802	2	53	9	Y	48	49	1	2	8	15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		21	-0-	21	21	21	2			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
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-
08	263	X	263	-0-	-0-	-0-	262	2	1	9	Y	1					1
09	280	X	280	-0-	-0-	-0-	279	2	1	9	Y	1	1	1	1	8	-0-
*10	608	X	608	-0-	-0-	-0-	607	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
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
08	372	N	147	-0-	-225	-0-	141	2	6	9	Y	5					9
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	181	2	2	9	Y	2	9	1	1	8	1
10	248	N	139	-0-	-109	-0-	132	2	7	9	Y	6	5	1			2

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
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-
08	SHUT IN		31	-0-	31	31	31	2			Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		83	-0-	83	114	83	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
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
08	4526	X	3207	-0-	-1319	-0-	3184	2	23	9	Y	21	27	1	4	8	33
09	4380	X	4124	-0-	-256	-0-	4092	2	32	9	Y	29	25	1	1	8	36
10	4433	X	3754	-0-	-679	-0-	3702	2	52	9	Y	47	55	1	2	8	26

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
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
08	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	8642	2	56	9	Y	51	34	1	5	8	17
09	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	7826	2	34	9	Y	31	39	1	1	8	8
10	8122	X	6747	-0-	-1375	-0-	6723	2	24	9	Y	22	18	1	3	8	9

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
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
08	3658	X	3493	-0-	-165	-0-	3462	2	31	9	Y	28	15	1	4	8	19
09	3540	X	3441	-0-	-99	-0-	3412	2	29	9	Y	26	34	1	1	8	10
10	3627	X	3174	-0-	-453	-0-	3145	2	29	9	Y	26	17	1	2	8	17

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
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
08	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2838	2	58	9	Y	53	45	1	9	8	10
09	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2686	2	26	9	Y	24	21	1	5	8	8
*10	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2802	2	45	9	Y	41	23	1	8	8	18

PITTS A UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228572 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8646 - 9337

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									
08	4247	X	3863	-0-	-384	-0-	162	1	3659	2	Y	38	26	1	19	8	2
							42	9									
09	4110	X	1949	-0-	-2161	-0-	189	1	1739	2	Y	19	6	1	11	8	4
							21	9									
*10	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	180	1	4277	2	Y	39	18	1	22	8	3
							43	9									

NAOMI 3 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 228623 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 9247

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
08	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6391	2	30	9	Y	27	52	1	3	8	26
09	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	5680	2	6	9	Y	5	1	8			30
*10	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5945	2	1	9	Y	1	1	8			30

PANOLA 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229271 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9015 - 9310

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
08	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4568	2	14	9	Y	13	3	8			136
09	4410	X	4379	-0-	-31	-0-	4324	2	55	9	Y	50	158	1	1	8	27
10	4557	X	4427	-0-	-130	-0-	4425	2	2	9	Y	2	2	8			27

INGRAM 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229389 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8433 - 9125

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
08	4309	X	1613	-0-	-2696	-0-	1583	2	30	9	Y	27	23	1	8	8	29
09	3450	X	2312	-0-	-1138	-0-	2283	2	29	9	Y	26	25	1	8	8	22
*10	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4169	2	28	9	Y	25	7	8			40

PETER 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229445 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9216

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
08	2604	X	2125	-0-	-479	-0-	2063	2	62	9	Y	56	62	1	22	8	31
09	2640	X	2273	-0-	-367	-0-	2214	2	59	9	Y	54	19	8			66
10	2728	X	2215	-0-	-513	-0-	2146	2	69	9	Y	63	61	1	23	8	45

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PETER 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229446 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8762 - 9157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	5363	X	4699	-0-	-664	-0-	4671	2	28	9	Y	25	31	1	7	8	17
09	5190	X	4775	-0-	-415	-0-	4751	2	24	9	Y	22	5	8			34
10	5363	X	4815	-0-	-548	-0-	4784	2	31	9	Y	28	32	1	7	8	23

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229449 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4743	X	4034	-0-	-709	-0-	4025	2	9	9	Y	8	3	8			17
09	4590	X	3641	-0-	-949	-0-	3638	2	3	9	Y	3	1	8			19
10	4743	X	3421	-0-	-1322	-0-	3391	2	30	9	Y	27	36	1	2	8	8

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
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									
08	3100	N	4123	-0-	1023	2521	572	1	3516	2	Y	32	30	1	13	8	37
							35	9									
09	3000	N	3290	-0-	290	2811	286	1	2970	2	Y	31	28	1	1	8	39
							34	9									
*10	5596	X	2785	-0-	-2811	-0-	89	1	2630	2	Y	60	62	1	7	8	30
							66	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
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
08	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5312	2	29	9	Y	26	16	1	6	8	27
09	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4160	2	20	9	Y	18	19	1	1	8	25
*10	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4770	2	18	9	Y	16	18	1	3	8	20

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
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
08	3813	X	3360	-0-	-453	-0-	3323	2	37	9	Y	34	28	1	4	8	41
09	3750	X	3515	-0-	-235	-0-	3482	2	33	9	Y	30	28	1	1	8	42
*10	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4285	2	26	9	Y	24	30	1	2	8	34

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
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
08	6665	X	2996	-0-	-3669	-0-	2930	2	66	9	Y	60	4	8			80
09	6450	X	672	-0-	-5778	-0-	669	2	3	9	Y	3	1	8			82
10	6665	X	2435	-0-	-4230	-0-	2425	2	10	9	Y	9	2	8			89

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
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
08	3069	X	2364	-0-	-705	-0-	2342	2	22	9	Y	20	10	1	4	8	13
09	2670	X	2606	-0-	-64	-0-	2586	2	20	9	Y	18	23	1	1	8	7
10	2697	X	2615	-0-	-82	-0-	2595	2	20	9	Y	18	12	1	2	8	11

INGRAM 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232537 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8938 - 9220

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
08	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	6725	2	15	9	Y	14	70	1	14	8	10
09	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5953	2	12	9	Y	11	11	8			10
10	6541	X	5666	-0-	-875	-0-	5652	2	14	9	Y	13	13	8			10

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233234 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8808 - 9226

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
08	6789	X	6721	-0-	-68	-0-	6696	2	25	9	Y	23	59	1	7	8	12
09	6570	X	6384	-0-	-186	-0-	6361	2	23	9	Y	21	5	8			28
10	6789	X	6393	-0-	-396	-0-	6386	2	7	9	Y	6	6	8			28

PETER 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234102 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8794 - 9200

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
08	5146	X	4373	-0-	-773	-0-	4349	2	24	9	Y	22	23	1	9	8	12
09	4980	X	4759	-0-	-221	-0-	4736	2	23	9	Y	21	8	8			25
10	5146	X	4729	-0-	-417	-0-	4703	2	26	9	Y	24	23	1	9	8	17

MAUDE 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234578 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8738 - 9352

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
08	4526	X	3963	-0-	-563	-0-	3920	2	43	9	Y	39	28	1	1	8	50
09	4380	X	3572	-0-	-808	-0-	3538	2	34	9	Y	31	34	1	1	8	46
*10	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5136	2	28	9	Y	25	34	1	1	8	36

PANOLA 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 235470 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9066 - 9348

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
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					4
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	484	2	1	9	Y	1	4	1	1	8	-0-
*10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235663 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8868 - 9148

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
08	3162	X	2309	-0-	-853	-0-	2264	2	45	9	Y	41	41	1	14	8	45
09	3060	X	2823	-0-	-237	-0-	2789	2	34	9	Y	31	38	1	12	8	26
*10	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2759	2	50	9	Y	45	14	8			57

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
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-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
*10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	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
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
08	3658	X	3142	-0-	-516	-0-	3066	2	76	9	Y	69	68	1	9	8	14
09	3540	X	3059	-0-	-481	-0-	3013	2	46	9	Y	42	33	1	8	8	15
*10	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3600	2	62	9	Y	56	36	1	9	8	26

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
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
08	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4475	2	20	9	Y	18	16	1	9	8	9
09	4260	X	3576	-0-	-684	-0-	3559	2	17	9	Y	15	7	8			17
*10	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4780	2	22	9	Y	20	16	1	9	8	12

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
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
08	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2680	2	36	9	Y	33	40	1	7	8	44
09	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2442	2	28	9	Y	25	37	1	6	8	26
*10	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2291	2	41	9	Y	37	7	8			56

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
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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		178	-0-	178	178	177	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	178					Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242350 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8890 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	7502	X	6844	-0-	-658	-0-	6741	2	103	9	Y	94	66	1	5	8	33
09	7260	X	6461	-0-	-799	-0-	6394	2	67	9	Y	61	77	1	1	8	16
10	7378	X	5959	-0-	-1419	-0-	5912	2	47	9	Y	43	37	1	3	8	19

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
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
08	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	9761	2	53	9	Y	48	34	1	2	8	17
09	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	9866	2	34	9	Y	31	39	1	1	8	8
*10	11140	X	11140	-0-	-0-	-0-	11116	2	24	9	Y	22	19	1	1	8	10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
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
08	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4019	2	124	9	Y	113	137	1	14	8	8
09	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3846	2	91	9	Y	83	43	1	12	8	36
*10	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4004	2	99	9	Y	90	97	1	14	8	15

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
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
08	5580	X	4528	-0-	-1052	-0-	4524	2	4	9	Y	4	8	1	1	8	3
09	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5581	2	22	9	Y	20	14	1	1	8	8
10	5580	X	4947	-0-	-633	-0-	4925	2	22	9	Y	20	13	1	2	8	13

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
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
08	3410	X	3251	-0-	-159	-0-	3217	2	34	9	Y	31	21	1	3	8	37
09	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3312	2	25	9	Y	23	25	1	1	8	34
10	3410	X	3266	-0-	-144	-0-	3246	2	20	9	Y	18	24	1	2	8	26

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
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-
08	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			Y	-0-					-0-
09	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			Y	-0-					-0-
*10	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2427	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
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
08	5084	X	4817	-0-	-267	-0-	4789	2	28	9	Y	25	3	8			37
09	4860	X	4712	-0-	-148	-0-	4693	2	19	9	Y	17	39	1	1	8	14
*10	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	4986	2	43	9	Y	39	39	1	2	8	12

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
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-
08	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	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
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
08	6107	X	6030	-0-	-77	-0-	5984	2	46	9	Y	42	30	1	2	8	15
09	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6095	2	34	9	Y	31	37	1	1	8	8
*10	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	6199	2	24	9	Y	22	19	1	1	8	10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
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
08	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5042	2	54	9	Y	49	7	8			70
09	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4731	2	34	9	Y	31	73	1	1	8	27
*10	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4736	2	81	9	Y	74	74	1	4	8	23

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
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
08	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6981	2	18	9	Y	16	16	1	7	8	9
09	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	6720	2	17	9	Y	15	6	8			18
*10	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	6841	2	20	9	Y	18	17	1	7	8	12

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
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
08	5704	X	5156	-0-	-548	-0-	5128	2	28	9	Y	25	14	1	2	8	19
09	5520	X	4239	-0-	-1281	-0-	4214	2	25	9	Y	23	32	1	1	8	9
10	5363	X	4729	-0-	-634	-0-	4701	2	28	9	Y	25	16	1	1	8	17

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
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
08	5549	X	5414	-0-	-135	-0-	5333	2	81	9	Y	74	66	1	15	8	13
09	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5713	2	48	9	Y	44	31	1	12	8	14
*10	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5744	2	65	9	Y	59	34	1	15	8	24

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
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
08	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4688	2	15	9	Y	14	2	8			37
09	4770	X	4734	-0-	-36	-0-	4727	2	7	9	Y	6	1	8			42
10	4929	X	4397	-0-	-532	-0-	4336	2	61	9	Y	55	78	1	1	8	18

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
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
08	4123	X	2973	-0-	-1150	-0-	2945	2	28	9	Y	25	34	1	4	8	41
09	3990	X	3140	-0-	-850	-0-	3101	2	39	9	Y	35	31	1	1	8	44
10	3937	X	3058	-0-	-879	-0-	2994	2	64	9	Y	58	68	1	2	8	32

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
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									
08	1674	N	952	-0-	-722	-0-	130	1	797	2	Y	23	27	1	5	8	34
							25	9									
09	1170	N	790	-0-	-380	-0-	68	1	708	2	Y	13	25	1	1	8	21
							14	9									
10	1209	N	1008	-0-	-201	-0-	31	1	933	2	Y	40	37	1	2	8	22
							44	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
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
08	1891	N	263	-0-	-1628	-0-	35	1	214	2	Y	13	18	1	1	8	24
							14	9									
09	540	N	188	-0-	-352	-0-	16	1	164	2	Y	7	18	1	1	8	12
							8	9									
*10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	40	1	1183	2	Y	14	18	1			8
							15	9									

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
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
08	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	7653	2	9	9	Y	8	2	8			20
09	7500	X	7352	-0-	-148	-0-	7348	2	4	9	Y	4	1	8			23
10	7781	X	7273	-0-	-508	-0-	7242	2	31	9	Y	28	41	1	1	8	9

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 252928 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9022 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	6324	X	5584	-0-	-740	-0-	5560	2	24	9	Y	22	58	1	7	8	11
09	6120	X	5995	-0-	-125	-0-	5971	2	24	9	Y	22	6	8			27
10	5735	X	5546	-0-	-189	-0-	5538	2	8	9	Y	7	7	8			27

NAOMI 3 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252930 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9100 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	5146	X	4347	-0-	-799	-0-	4333	2	14	9	Y	13	55	1	3	8	24
09	4980	X	4530	-0-	-450	-0-	4529	2	1	9	Y	1	1	8			24
10	5146	X	3906	-0-	-1240	-0-	3904	2	2	9	Y	2	2	8			24

INGRAM 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253475 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 8907 - 9191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	7006	X	6579	-0-	-427	-0-	6546	2	33	9	Y	30	36	1	6	8	40
09	6780	X	5186	-0-	-1594	-0-	5161	2	25	9	Y	23	34	1	5	8	24
10	7006	X	3973	-0-	-3033	-0-	3940	2	33	9	Y	30	5	8			49

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

CALLOW 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254405 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9002 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		126	-0-	126	126	126	2			Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		78	-0-	78	204	78	2			Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254600 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8908 - 9352

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
08	15655	X	13123	-0-	-2532	-0-	13007	2	116	9	Y	105	121	1	19	8	7
09	15150	X	12433	-0-	-2717	-0-	12348	2	85	9	Y	77	37	1	16	8	31
10	14291	X	11696	-0-	-2595	-0-	11602	2	94	9	Y	85	84	1	19	8	13

PANOLA 2 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 254852 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8968 - 9355

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
08	4960	X	4658	-0-	-302	-0-	4648	2	10	9	Y	9	5	8			57
09	4800	X	4120	-0-	-680	-0-	4112	2	8	9	Y	7	1	8			63
10	4991	X	3766	-0-	-1225	-0-	3757	2	9	9	Y	8	2	8			69

CALLOW 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255134 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8929 - 9336

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
08	7409	X	6451	-0-	-958	-0-	6396	2	55	9	Y	50	34	1	4	8	17
09	7170	X	6158	-0-	-1012	-0-	6124	2	34	9	Y	31	39	1	1	8	8
10	7409	X	6136	-0-	-1273	-0-	6111	2	25	9	Y	23	19	1	2	8	10

PITTS A UNIT WELL #: 17 RRCID -> 256092 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8810 - 9293

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
08	2511	X	1809	-0-	-702	-0-	1706	2	103	9	Y	94	98	1	6	8	20
09	2430	X	1687	-0-	-743	-0-	1632	2	55	9	Y	50	45	1	5	8	20
10	1798	N	1401	-0-	-397	-0-	1321	2	80	9	Y	73	50	1	6	8	37

PITTS A UNIT WELL #: 15 RRCID -> 256635 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8873 - 9307

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
08	5735	X	5667	-0-	-68	-0-	5493	2	174	9	Y	158	181	1	28	8	11
09	5550	X	5373	-0-	-177	-0-	5246	2	127	9	Y	115	56	1	23	8	47
10	5735	X	5538	-0-	-197	-0-	5400	2	138	9	Y	125	126	1	27	8	19

ASHTON 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257208 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8888 - 9368

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
08	6293	X	6074	-0-	-219	-0-	6063	2	11	9	Y	10	4	1	3	8	6
09	6090	X	5542	-0-	-548	-0-	5533	2	9	9	Y	8	10	1	1	8	3
10	6293	X	5067	-0-	-1226	-0-	5057	2	10	9	Y	9	5	1	2	8	5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
NAOMI 3 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 265928 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8886 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	5332	X	4695	-0-	-637	-0-	4659	2	36	9	N	33	58	1	9	8	26
09	5160	X	4405	-0-	-755	-0-	4399	2	6	9	N	5	1	8			30
10	5332	X	4492	-0-	-840	-0-	4486	2	6	9	N	5	5	8			30

BALL 2 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 268613 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6140 - 6240

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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	14B2 EXT		-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
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
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
08	1829	N	1542	-0-	-287	-0-	1527	2	15	9	Y	14	59	1			3
09	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1504	2	24	9	Y	22					25
*10	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1666	2	25	9	Y	23					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
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
08	744	N	728	-0-	-16	-0-	727	2	1	9	Y	1	21	1			28
09	780	N	694	-0-	-86	-0-	694	2			Y	-0-					28
10	713	N	539	-0-	-174	-0-	538	2	1	9	Y	1					29

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 199614
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
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
08	2263	N	2232	-0-	-31	-0-	2210	2	22	9	Y	20	49	1			7
09	2220	N	2135	-0-	-85	-0-	2114	2	21	9	Y	19					26
*10	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2207	2	24	9	Y	22					48

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
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
08	279	N	165	-0-	-114	-0-	158	2	7	9	Y	6	5	1			2
09	270	N	140	-0-	-130	-0-	136	2	4	9	Y	4	4	1			2
10	217	N	134	-0-	-83	-0-	126	2	8	9	Y	7	7	1			2

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
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-
08	2294	N	2120	-0-	-174	-0-	2120	3			Y	-0-					-0-
09	2190	N	2036	-0-	-154	-0-	2036	3			Y	-0-					-0-
10	2232	N	1930	-0-	-302	-0-	1930	3			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 073759 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8444 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
*10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	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
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
08	2635	N	2185	-0-	-450	-0-	2178	3	7	9	Y	6	12	1			17
09	2490	N	2358	-0-	-132	-0-	2352	3	6	9	Y	5	7	1			15
10	2387	N	2256	-0-	-131	-0-	2247	3	9	9	Y	8	6	1			17

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
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									
08	2046	N	1301	-0-	-745	-0-	1014	2	253	3	Y	31	29	1			14
							34	9									
09	1890	N	1104	-0-	-786	-0-	860	2	212	3	Y	29	27	1			16
							32	9									
10	1550	N	972	-0-	-578	-0-	762	2	179	3	Y	28	23	1			21
							31	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
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
08	2201	N	1875	-0-	-326	-0-	1831	2	44	9	Y	40	40	1			7
09	2040	N	1536	-0-	-504	-0-	1482	2	54	9	Y	49	42	1			14
10	1922	N	1113	-0-	-809	-0-	1052	2	61	9	Y	55	60	1			9

FITE UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 077860 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8386 - 9505

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
08	2046	N	1987	-0-	-59	-0-	1973	3	14	9	Y	13	11	1			13
09	1980	N	1379	-0-	-601	-0-	1366	3	13	9	Y	12	12	1			13
10	2046	N	1875	-0-	-171	-0-	1862	3	13	9	Y	12	13	1			12

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 078006 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8455 - 9473

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
08	3193	X	3003	-0-	-190	-0-	2981	2	22	9	Y	20	18	1			12
09	3090	X	2854	-0-	-236	-0-	2852	2	2	9	Y	2	9	1			5
10	3162	X	2929	-0-	-233	-0-	2912	2	17	9	Y	15	10	1			10

DENNARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078420 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8317 - 8546

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
08	1364	N	889	-0-	-475	-0-	881	2	8	9	Y	7	12	1			1
09	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1213	2	7	9	Y	6	5	1			2
10	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	1165	2	9	9	Y	8	8	1			2

HULL UNIT A WELL #: A 18 T RRCID -> 078425 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8292 - 9520

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
08	2387	N	1989	-0-	-398	-0-	1953	2	36	9	Y	33	30	1			13
09	1890	N	1770	-0-	-120	-0-	1741	2	29	9	Y	26	27	1			12
*10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1752	2	33	9	Y	30	31	1			11

DAVIS, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 078720 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8934 - 9391

*03	T. A.		6227	-0-	6227	9122	228	1	5982	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
04	14517	X	5395	-0-	-9122	-0-	196	1	5186	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	173	1	4593	3	Y	39	38	1			1
							43	9									
06	6030	X	3968	-0-	-2062	-0-	142	1	3747	3	Y	72	72	1			1
							79	9									
*07	6231	X	3890	-0-	-2341	-0-	139	1	3677	3	Y	67	67	1			1
							74	9									
*08	4402	X	4017	-0-	-385	-0-	143	1	3793	3	Y	74	73	1			2
							81	9									
*09	4260	X	3933	-0-	-327	-0-	140	1	3713	3	Y	73	74	1			1
							80	9									
10	4402	X	4130	-0-	-272	-0-	147	1	3893	3	Y	82	81	1			2
							90	9									

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
*01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	62	1	1647	3	Y	23	23	1		-0-
							1	5	25	9						
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								
*08	1984	N	1735	-0-	-249	-0-	63	1	1659	3	Y	12	12	1		-0-
							13	9								
09	1890	N	1776	-0-	-114	-0-	64	1	1698	3	Y	13	13	1		-0-
							14	9								
*10	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	69	1	1816	3	Y	15	15	1		-0-
							17	9								

HUDSON, NELL WELL #: 1 RRCID -> 078936 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8481 - 9390

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								
*08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	47	1	1257	3	Y	15	15	1		-0-
							17	9								
09	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	48	1	1260	3	Y	16	16	1		-0-
							18	9								
*10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	50	1	1317	3	Y	18	17	1		1
							20	9								

BURTON, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 079177 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9204 - 9552

*01	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	119	1	3188	3	Y	21	21	1		-0-
							2	5	23	9						
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								
*08	3007	X	2886	-0-	-121	-0-	104	1	2761	3	Y	19	19	1		-0-
							21	9								
09	2910	X	2735	-0-	-175	-0-	99	1	2615	3	Y	19	19	1		-0-
							21	9								
10	3007	X	2810	-0-	-197	-0-	101	1	2687	3	Y	20	19	1		1
							22	9								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAVES WELL #: 1 RRCID -> 079183 COMPL. DATE 01/21/1978 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 9275 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	43	1	1165	3	Y	9	9	1			-0-
							1	5	10	9							
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									
*08	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	88	1	2332	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
09	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	71	1	1895	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	51	1	1339	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

HALL, H. UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 079263 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8310 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3131	X	1717	-0-	-1414	-0-	1710	3	7	9	Y	6	4	1			4
09	3030	X	551	-0-	-2479	-0-	549	3	2	9	Y	2	5	1			1
10	3131	X	786	-0-	-2345	-0-	780	3	6	9	Y	5	4	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
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									
08	2077	X	1481	-0-	-596	-0-	105	1	1373	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	2340	X	1683	-0-	-657	-0-	113	1	1568	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	2418	X	1448	-0-	-970	-0-	128	1	1317	3	Y	3	3	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
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-
08	3255	X	3123	-0-	-132	-0-	3123	2			Y	-0-					-0-
09	3150	X	3139	-0-	-11	-0-	3139	2			Y	-0-					-0-
10	3255	X	3197	-0-	-58	-0-	3197	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
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
08	806	N	714	-0-	-92	-0-	707	2	7	9	Y	6	6	1			3
09	780	N	20	-0-	-760	-0-	20	2			Y	-0-	3	1			-0-
10	868	N	-0-	-0-	-868	-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 #: 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
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
08	2201	X	1199	-0-	-1002	-0-	1181	2	18	9	Y	16	15	1			3
09	2130	X	1223	-0-	-907	-0-	1203	2	20	9	Y	18	16	1			5
10	2108	X	1045	-0-	-1063	-0-	1023	2	22	9	Y	20	22	1			3

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
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
08	4681	X	4450	-0-	-231	-0-	4429	3	21	9	Y	19	19	1			8
09	4530	X	4155	-0-	-375	-0-	4137	3	18	9	Y	16	13	1			11
10	4681	X	4295	-0-	-386	-0-	4277	3	18	9	Y	16	19	1			8

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
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
08	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2637	2	64	9	Y	58	59	1			26
09	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2257	2	48	9	Y	44	28	1			42
*10	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2108	2	73	9	Y	66	62	1			46

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 082810 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8797 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	91 1	1 5	2442	3	Y	-0-					-0-
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 4	1 9	2740	3	Y	4	4	1			-0-
06	2460	X	2323	-0-	-137	-0-	84 4	1 9	2235	3	Y	4	4	1			-0-
*07	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	101 4	1 9	2680	3	Y	4	4	1			-0-
*08	2852	X	2816	-0-	-36	-0-	102 6	1 9	2708	3	Y	5	5	1			-0-
09	2760	X	1364	-0-	-1396	-0-	50 2	1 9	1312	3	Y	2	2	1			-0-
*10	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	171 9	1 9	4540	3	Y	8	8	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAVARD, ALPHA WELL #: 1 RRCID -> 083947 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9233 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	44	1	1186	3	Y	27	27	1			-0-
							1	5	30	9							
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									
*08	930	N	773	-0-	-157	-0-	27	1	714	3	Y	29	28	1			1
							32	9									
09	870	N	679	-0-	-191	-0-	24	1	629	3	Y	24	25	1			-0-
							26	9									
10	806	N	662	-0-	-144	-0-	23	1	608	3	Y	28	27	1			1
							31	9									

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 083948 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8560 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	58	1	1545	3	Y	60	60	1			-0-
							1	5	66	9							
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									
*08	1519	N	1408	-0-	-111	-0-	50	1	1329	3	Y	26	25	1			1
							29	9									
*09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	53	1	1402	3	Y	26	27	1			-0-
							29	9									
*10	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	57	1	1514	3	Y	31	30	1			1
							34	9									

DUNLAP UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 084857 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9014 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	983	X	983	-0-	-0-	-0-	973	3	10	9	Y	9	9	1			2
09	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1038	3	9	9	Y	8	8	1			2
*10	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	1012	3	8	9	Y	7	8	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 2 RRCID -> 084999 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8401 - 9543

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
08	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3156	3	17	9	Y	15	13	1			4
09	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3044	3	20	9	Y	18	13	1			9
*10	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3109	3	25	9	Y	23	30	1			2

PAGE, L.E. WELL #: 1 RRCID -> 085143 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 9463

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									
*08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	23	1	613	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	25	1	654	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	27	1	724	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 085305 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8512 - 9434

*01	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	66	1	1764	3	Y	-0-					-0-
							1	5									
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-
*08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	61	1	1621	3	Y	-0-					-0-
09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	58	1	1543	3	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1627	-0-	-16	-0-	59	1	1568	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
*01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	46	1	1239	3	Y	25	25	1			-0-
							1	5	28	9							
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									
*08	1271	N	1156	-0-	-115	-0-	42	1	1101	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
09	1110	N	1097	-0-	-13	-0-	39	1	1045	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
10	1209	N	1132	-0-	-77	-0-	41	1	1078	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

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-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	17	2	4	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	21	2	5	3	Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 086759 COMPL. DATE 09/30/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9136 - 9404

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-
*08	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 086847 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8978 - 9456

*01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	46	1	1234	3	Y	10	10	1			-0-
							1	5	11	9							
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									
*08	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	39	1	1041	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	1110	N	1101	-0-	-9	-0-	40	1	1054	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	1116	N	817	-0-	-299	-0-	30	1	781	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOAPE, C.P. WELL #: 1 RRCID -> 087090 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8452 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	55	1	1472	3	Y	28	28	1			-0-
							1	5	31	9							
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-
*08	1302	N	1199	-0-	-103	-0-	44	1	1155	3	Y	-0-					-0-
09	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	61	1	1614	3	Y	-0-					-0-
*10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	60	1	1598	3	Y	-0-					-0-

GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 087164 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8970 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	53	1	1405	3	Y	34	33	1			1
							37	9									
09	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	51	1	1364	3	Y	34	34	1			1
							37	9									
*10	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	53	1	1391	3	Y	35	35	1			1
							39	9									

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 2 RRCID -> 087533 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8530 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	87	1	2317	3	Y	30	30	1			-0-
							1	5	33	9							
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									
*08	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	81	1	2144	3	Y	26	25	1			1
							29	9									
*09	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	77	1	2036	3	Y	24	25	1			-0-
							26	9									
*10	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	81	1	2134	3	Y	28	27	1			1
							31	9									

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089091 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8843 - 9267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	119	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CAPPS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 089879 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8410 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	T. A.		14	-0-	14	14	14	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		16	-0-	16	30	16	3			Y	-0-					-0-
*10	62	X	32	-0-	-30	-0-	32	3			Y	-0-					-0-

BLEAKLEY, P. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089997 COMPL. DATE 09/29/1980 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9013 - 9170

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-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097196 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 9663 PERF. 8326 - 9540

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
08	2232	N	2165	-0-	-67	-0-	2126	2	39	9	Y	35	31	1			12
09	2550	N	2240	-0-	-310	-0-	2211	2	29	9	Y	26	24	1			14
*10	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2206	2	42	9	Y	38	43	1			9

ROBERTS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097406 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8514 - 9542

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
08	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2259	3	7	9	Y	6	7	1			5
09	3000	N	3448	-0-	448	448	3439	3	9	9	Y	8	9	1			4
10	1736	N	942	-0-	-794	-0-	938	3	4	9	Y	4	5	1			3

FITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 097940 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8468 - 9163

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-
08	3100	X	2894	-0-	-206	-0-	2894	3			Y	-0-					-0-
09	3000	X	2769	-0-	-231	-0-	2769	3			Y	-0-					-0-
10	3038	X	2843	-0-	-195	-0-	2843	3			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 22 RRCID -> 097941 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8437 - 9641

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-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	177	2	44	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	159	-0-	-51	-0-	128	2	31	3	Y	-0-					-0-
*10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	256	2	60	3	Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098673 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8393 - 9128

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
08	3162	X	2598	-0-	-564	-0-	2579	2	19	9	Y	17	16	1			10
09	3150	X	2557	-0-	-593	-0-	2542	2	15	9	Y	14	15	1			9
10	3255	X	1047	-0-	-2208	-0-	1027	2	20	9	Y	18	20	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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
*08	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2032	3	50	9	Y	45	35	1			25
*09	1920	N	1759	-0-	-161	-0-	1759	3			Y	-0-					25
10	1984	N	1613	-0-	-371	-0-	1587	3	26	9	Y	24	35	1			14

COLLINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099226 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8493 - 9544

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
08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1606	2	58	9	Y	53	53	1			10
09	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1330	2	74	9	Y	67	58	1			19
*10	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1178	2	89	9	Y	81	87	1			13

HALL WELL #: 2 RRCID -> 100007 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8734 - 9568

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
08	2325	N	2194	-0-	-131	-0-	2170	3	24	9	Y	22	22	1			14
09	2250	N	2146	-0-	-104	-0-	2123	3	23	9	Y	21	23	1			12
*10	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2222	3	23	9	Y	21	24	1			9

WHITAKER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100231 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8460 - 8806

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
08	3100	N	4749	-0-	1649	1649	4730	2	19	9	Y	17	16	1			10
09	3000	N	4093	-0-	1093	2742	4078	2	15	9	Y	14	15	1			9
*10	3100	N	1250	-0-	-1850	892	1231	2	19	9	Y	17	19	1			7

DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 100691 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8501 - 9418

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-
*08	527	N	500	-0-	-27	-0-	18	1	482	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	469	-0-	-11	-0-	17	1	452	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	476	-0-	-20	-0-	17	1	459	3	Y	-0-					-0-

TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 100692 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9806 - 9873

05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1097	3	10	9	Y	9					13
*06	1290	N	805	-0-	-485	-0-	794	3	11	9	Y	10	12	1			11
*07	744	N	577	-0-	-167	-0-	577	3			Y	-0-	9	1			2
*08	1116	N	910	-0-	-206	-0-	906	3	4	9	Y	4	4	1			2
*09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1059	3	3	9	Y	3					5
*10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1015	3	4	9	Y	4	5	1			4

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100693 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8466 - 9490

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
08	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3320	2	17	9	Y	15	14	1			9
09	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3005	2	2	9	Y	2	7	1			4
*10	3100	N	3479	-0-	379	379	3466	2	13	9	Y	12	8	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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
08	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	2961	2	32	9	Y	29	30	1			5
09	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	2950	2	43	9	Y	39	33	1			11
*10	3100	N	4469	-0-	1369	1369	4419	2	50	9	Y	45	49	1			7

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
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
08	3379	X	3082	-0-	-297	-0-	3079	3	3	9	Y	3	2	1			2
09	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3630	3	3	9	Y	3	3	1			2
*10	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4093	3	6	9	Y	5	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
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
08	2542	N	2490	-0-	-52	-0-	2488	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2462	2	2	9	Y	2	2	1			1
*10	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2600	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
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
08	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2517	3	21	9	Y	19	19	1			8
09	2490	N	2413	-0-	-77	-0-	2395	3	18	9	Y	16	13	1			11
*10	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2559	3	18	9	Y	16	19	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
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									
08	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2069	2	516	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
09	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2129	2	525	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
*10	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2104	2	495	3	Y	8	6	1			6
							9	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
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
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	884	2	65	9	Y	59	80	1			111
09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	937	2	77	9	Y	70	91	1			90
*10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	798	2	78	9	Y	71	46	1			115

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	3	Y	-0-			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
*10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3	Y	-0-			-0-

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
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
08	775	N	466	-0-	-309	-0-	446	2	20	9	Y	18	31	1			4
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1341	2	75	9	Y	68	59	1			13
*10	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1233	2	90	9	Y	82	80	1			15

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2	Y	-0-			-0-
09	1140	N	1042	-0-	-98	-0-	1042	2	Y	-0-			-0-
10	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	1202	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
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-
*08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	41	1	1088	3	Y	-0-					-0-
09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	40	1	1058	3	Y	-0-					-0-
*10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	37	1	982	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
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									
*08	INC G-10		673	-0-	673	673	24	1	635	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
09	INC G-10		518	-0-	518	1191	18	1	489	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*10	1723	N	532	-0-	-1191	-0-	19	1	501	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
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
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									
*08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	23	1	612	3	Y	23	22	1			1
							25	9									
*09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	24	1	630	3	Y	22	23	1			-0-
							24	9									
*10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	24	1	630	3	Y	25	24	1			1
							28	9									

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 L RRCID -> 104998 COMPL. DATE 12/13/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8535 - 9452

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 2 T RRCID -> 108145 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8492 - 9420

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

*01	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	62	1	1666	3	Y	77	77	1			-0-
							1	5	85	9							
02	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	57	1	1499	3	Y	78	78	1			-0-
							86	9									
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	63	1	1663	3	Y	76	76	1			-0-
							84	9									
04	1590	N	1574	-0-	-16	-0-	57	1	1500	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
05	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	62	1	1638	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
06	1590	N	1531	-0-	-59	-0-	55	1	1464	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*07	1612	N	1382	-0-	-230	-0-	50	1	1322	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	58	1	1531	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
09	1470	N	1434	-0-	-36	-0-	52	1	1371	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
10	1395	N	1346	-0-	-49	-0-	49	1	1286	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
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
05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	50	1	1323	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	55	1	1448	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	41	1	1092	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	56	1	1493	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	56	1	1489	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*10	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	60	1	1587	3	Y	23	22	1			1
							25	9									

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
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-
*08	496	N	478	-0-	-18	-0-	17	1	461	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	468	-0-	-12	-0-	17	1	451	3	Y	-0-					-0-
*10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	18	1	484	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 110325 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8567 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3627	X	3043	-0-	-584	-0-	110	1	2932	3	Y	-0-					-0-
							1	5									
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-
*08	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	69	1	1817	3	Y	-0-					-0-
09	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	113	1	3001	3	Y	-0-					-0-
*10	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	109	1	2881	3	Y	-0-					-0-

GRAVES, DORIS WELL #: 1A RRCID -> 111890 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8644 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	20	1	540	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	18	1	472	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	24	1	643	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	421	3	17	9	Y	15	14	1			4
09	420	N	407	-0-	-13	-0-	396	3	11	9	Y	10	11	1			3
10	434	N	355	-0-	-79	-0-	342	3	13	9	Y	12	13	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 127550 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	102	1	2719	3	Y	100	100	1			-0-
							1	5	110	9							
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									
*08	3088	N	2832	-0-	-256	-0-	99	1	2631	3	Y	93	93	1			2
							102	9									
09	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	101	1	2675	3	Y	99	99	1			2
							109	9									
*10	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	105	1	2787	3	Y	107	106	1			3
							118	9									

HAYGOOD, LOIS WELL #: 2 RRCID -> 127936 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9128 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	42	1	1113	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	42	1	1101	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
10	1116	N	729	-0-	-387	-0-	26	1	690	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

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
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									
*08	1519	N	1189	-0-	-330	-0-	43	1	1145	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	57	1	1506	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	107	1	2846	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

HULL UNIT A WELL #: A 29 RRCID -> 129682 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8306 - 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
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
08	868	N	641	-0-	-227	-0-	628	2	13	9	Y	12	15	1			5
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1113	2	19	9	Y	17	14	1			8
*10	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2302	2	40	9	Y	36	31	1			13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HULL UNIT A WELL #: A 28 RRCID -> 129684 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8292 - 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
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									
08	2759	X	2086	-0-	-673	-0-	1625	2	405	3	Y	51	47	1			24
							56	9									
09	2670	X	1424	-0-	-1246	-0-	1105	2	273	3	Y	42	42	1			24
							46	9									
10	2759	X	2017	-0-	-742	-0-	1595	2	375	3	Y	43	35	1			32
							47	9									

HULL UNIT A WELL #: A 30 RRCID -> 129685 COMPL. DATE 12/27/1988 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8336 - 9525

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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 3 RRCID -> 129739 COMPL. DATE 01/10/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8404 - 9550

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
08	3813	X	3047	-0-	-766	-0-	3007	3	40	9	Y	36	32	1			10
09	3690	X	2792	-0-	-898	-0-	2750	3	42	9	Y	38	29	1			19
10	3813	X	3192	-0-	-621	-0-	3123	3	69	9	Y	63	76	1			6

HANCOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130038 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8544 - 9190

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									
08	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	130	1	1636	3	Y	18	16	1			5
							20	9									
09	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	225	1	2055	3	Y	16	17	1			4
							18	9									
10	2542	X	2222	-0-	-320	-0-	188	1	2015	3	Y	17	18	1			3
							19	9									

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130393 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8417 - 9528

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
08	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3440	2	57	9	Y	52	51	1			10
09	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3329	2	64	9	Y	58	51	1			17
10	3255	X	2846	-0-	-409	-0-	2778	2	68	9	Y	62	69	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130503 COMPL. DATE 02/14/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8456 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2263	N	1891	-0-	-372	-0-	1884	3	7	9	Y	6	5	1			6
09	2190	X	1905	-0-	-285	-0-	1899	3	6	9	Y	5	5	1			6
10	2263	X	1917	-0-	-346	-0-	1911	3	6	9	Y	5	6	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
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
08	2976	X	2916	-0-	-60	-0-	2906	3	10	9	Y	9	7	1			4
09	2880	X	2729	-0-	-151	-0-	2721	3	8	9	Y	7	6	1			5
*10	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	2983	3	11	9	Y	10	13	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
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
08	2325	N	2132	-0-	-193	-0-	2110	3	22	9	Y	20	18	1			17
09	2220	N	2093	-0-	-127	-0-	2070	3	23	9	Y	21	27	1			11
10	2232	N	1952	-0-	-280	-0-	1927	3	25	9	Y	23	18	1			16

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
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
08	4154	X	3163	-0-	-991	-0-	3127	3	36	9	Y	33	33	1			14
09	4020	X	2858	-0-	-1162	-0-	2827	3	31	9	Y	28	23	1			19
10	4154	X	2918	-0-	-1236	-0-	2886	3	32	9	Y	29	34	1			14

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
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
08	217	N	171	-0-	-46	-0-	165	2	6	9	Y	5	5	1			2
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	73	2	7	9	Y	6	5	1			3
10	279	N	121	-0-	-158	-0-	115	2	6	9	Y	5	7	1			1

HULL UNIT B WELL #: B 4 RRCID -> 130595 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8407 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	1918	3	56	9	Y	51	45	1			14
09	2130	X	1850	-0-	-280	-0-	1783	3	67	9	Y	61	44	1			31
10	2201	X	1903	-0-	-298	-0-	1829	3	74	9	Y	67	91	1			7

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
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-
08	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
09	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
*10	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLACK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130725 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8402 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2387	X	2366	-0-	-21	-0-	2366	2			Y	-0-					-0-
09	2310	X	2257	-0-	-53	-0-	2257	2			Y	-0-					-0-
10	2387	X	2209	-0-	-178	-0-	2209	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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1349	2	17	9	Y	15	13	1			7
09	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1404	2	10	9	Y	9	7	1			9
*10	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2524	2	14	9	Y	13	13	1			9

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
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
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
08	341	N	289	-0-	-52	-0-	269	2	20	9	Y	18	14	1			8
09	360	N	174	-0-	-186	-0-	171	2	3	9	Y	3	8	1			3
*10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	204	2	14	9	Y	13	7	1			9

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
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
08	4402	X	3023	-0-	-1379	-0-	2993	3	30	9	Y	27	27	1			7
*09	4230	X	2976	-0-	-1254	-0-	2934	3	42	9	Y	38	35	1			10
*10	4371	X	2397	-0-	-1974	-0-	2369	3	28	9	Y	25	31	1			4

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
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
08	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3817	2	25	9	Y	23	23	1			4
09	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3689	2	29	9	Y	26	23	1			7
*10	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3844	2	35	9	Y	32	34	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	29	2	7	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	55	-0-	-35	-0-	44	2	11	3	Y	-0-					-0-
*10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	35	2	8	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
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-
08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			Y	-0-					-0-
09	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			Y	-0-					-0-
*10	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			Y	-0-					-0-

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
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
08	1891	N	1742	-0-	-149	-0-	1690	2	52	9	Y	47	48	1			18
09	2040	N	1546	-0-	-494	-0-	1504	2	42	9	Y	38	39	1			17
10	2046	N	2019	-0-	-27	-0-	1964	2	55	9	Y	50	49	1			18

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
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-
08	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			Y	-0-					-0-
09	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			Y	-0-					-0-
*10	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	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
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
08	3255	X	1691	-0-	-1564	-0-	1591	3	100	9	Y	91	1	1			92
09	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5300	3	2	9	Y	2	70	1			24
10	2325	X	1751	-0-	-574	-0-	1750	3	1	9	Y	1	20	1			5

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
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
08	3379	X	3080	-0-	-299	-0-	3056	3	24	9	Y	22	23	1			9
09	3270	X	3009	-0-	-261	-0-	2987	3	22	9	Y	20	16	1			13
10	3379	X	3266	-0-	-113	-0-	3243	3	23	9	Y	21	24	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
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
08	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2383	2	4	9	Y	4	6	1			1
09	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2381	2	3	9	Y	3	3	1			1
*10	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2707	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

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
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
08	3658	X	3039	-0-	-619	-0-	2955	2	84	9	Y	76	74	1			29
09	3540	X	2256	-0-	-1284	-0-	2195	2	61	9	Y	55	59	1			25
10	3968	X	3686	-0-	-282	-0-	3613	2	73	9	Y	66	67	1			24

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
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-
08	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
*10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 46 RRCID -> 131812 COMPL. DATE 08/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8304 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1886	2	26	9	Y	24	23	1			9
09	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1622	2	19	9	Y	17	18	1			8
*10	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1558	2	21	9	Y	19	20	1			7

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
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
08	1860	N	1800	-0-	-60	-0-	1770	3	30	9	Y	27	22	1			26
09	1830	N	1733	-0-	-97	-0-	1707	3	26	9	Y	24	24	1			26
10	1953	N	1664	-0-	-289	-0-	1638	3	26	9	Y	24	26	1			24

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
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
08	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	2996	2	7	9	Y	6	5	1			3
09	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2913	2	6	9	Y	5	5	1			3
*10	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2976	2	8	9	Y	7	7	1			3

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
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
08	3596	X	3470	-0-	-126	-0-	3459	3	11	9	Y	10	12	1			7
09	3480	X	3282	-0-	-198	-0-	3273	3	9	9	Y	8	10	1			5
10	3596	X	3219	-0-	-377	-0-	3208	3	11	9	Y	10	11	1			4

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
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-
08	2976	X	2475	-0-	-501	-0-	2475	3			Y	-0-					-0-
09	2820	X	2205	-0-	-615	-0-	2205	3			Y	-0-					-0-
10	2914	X	2833	-0-	-81	-0-	2833	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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
08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1777	2	4	9	Y	4	4	1			2
09	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1467	2	6	9	Y	5	5	1			2
*10	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1544	2	6	9	Y	5	5	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
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
08	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3076	3	11	9	Y	10	14	1			24
09	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3169	3	9	9	Y	8	10	1			22
*10	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3070	3	12	9	Y	11	8	1			25

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
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									
08	3503	X	2952	-0-	-551	-0-	324	1	2581	3	Y	43	39	1			11
							47	9									
09	3390	X	2540	-0-	-850	-0-	311	1	2197	3	Y	29	32	1			8
							32	9									
10	3503	X	2365	-0-	-1138	-0-	318	1	2006	3	Y	37	39	1			6
							41	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
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									
*08	248	N	91	-0-	-157	-0-	3	1	87	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	14	1	362	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	20	1	534	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
MASON WELL #: 4 RRCID -> 132397 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8510 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	3100	N	3197	-0-	97	290	114	1	3048	3	Y	30	30	1		-0-
							2	5	33	9						
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								
*08	3906	X	3621	-0-	-285	-0-	130	1	3433	3	Y	53	53	1		1
							58	9								
09	3810	X	3474	-0-	-336	-0-	124	1	3292	3	Y	53	53	1		1
							58	9								
10	3937	X	3524	-0-	-413	-0-	126	1	3335	3	Y	57	56	1		2
							63	9								

WILSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132431 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8328 - 9526

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
08	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2304	2	7	9	Y	6	6	1		2
09	2220	N	2211	-0-	-9	-0-	2204	2	7	9	Y	6	5	1		3
*10	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2360	2	8	9	Y	7	8	1		2

HULL UNIT A WELL #: A 47 RRCID -> 132432 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9536

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

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 3 RRCID -> 132436 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8515 - 9406

*01	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	171	1	4591	3	Y	19	19	1		-0-
							2	5	21	9						
*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								
*08	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	164	1	4344	3	Y	6	6	1		-0-
							7	9								
09	4380	X	4291	-0-	-89	-0-	156	1	4128	3	Y	6	6	1		-0-
							7	9								
10	4526	X	4429	-0-	-97	-0-	161	1	4261	3	Y	6	6	1		-0-
							7	9								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDSON, NELL WELL #: 3 RRCID -> 132716 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8476 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	45	1	1213	3	Y	-0-					-0-
							1	5									
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	41	1	1084	3	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	3470	-0-	370	370	126	1	3314	3	Y	27	27	1			-0-
							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									
*08	5022	X	4573	-0-	-449	-0-	164	1	4345	3	Y	58	58	1			1
							64	9									
09	4860	X	4117	-0-	-743	-0-	147	1	3909	3	Y	55	55	1			1
							61	9									
10	5022	X	4162	-0-	-860	-0-	149	1	3949	3	Y	58	57	1			2
							64	9									

WILLIAMSON WELL #: 4 RRCID -> 132717 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8748 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	42	1	1125	3	Y	6	6	1			-0-
							1	5	7	9							
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									
*08	899	N	850	-0-	-49	-0-	31	1	810	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	32	1	854	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
10	899	N	893	-0-	-6	-0-	32	1	850	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
MASON WELL #: 3 RRCID -> 132718 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8496 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	104	1	2790	3	Y	10	10	1			-0-
							1	5	11	9							
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									
*08	2604	X	2502	-0-	-102	-0-	91	1	2398	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
09	2400	N	2259	-0-	-141	-0-	82	1	2164	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
10	2573	N	2402	-0-	-171	-0-	87	1	2301	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 132720 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8472 - 9549

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-
08	1457	N	1156	-0-	-301	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1217	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1315	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132721 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8414 - 9096

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-
08	1953	N	1837	-0-	-116	-0-	1837	3			Y	-0-					-0-
09	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			Y	-0-					-0-
*10	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 3 RRCID -> 132765 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8942 - 9504

*01	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	78	1	2082	3	Y	30	30	1			-0-
							1	5	33	9							
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									
*08	2077	N	1877	-0-	-200	-0-	67	1	1780	3	Y	27	26	1			1
							30	9									
09	1980	N	1187	-0-	-793	-0-	42	1	1123	3	Y	15	16	1			-0-
							5	8	17	9							
10	2046	N	970	-0-	-1076	-0-	35	1	918	3	Y	15	15	1			-0-
							17	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 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
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
08	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2270	3	62	9	Y	56	51	1			15
09	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2335	3	81	9	Y	74	52	1			37
10	2325	N	1977	-0-	-348	-0-	1870	3	107	9	Y	97	124	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
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
08	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1909	2	36	9	Y	33	28	1			8
09	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2894	2	51	9	Y	46	45	1			9
*10	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	2929	2	62	9	Y	56	55	1			10

HUDSON, NELL WELL #: 4 RRCID -> 133059 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8467 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	139	1	3709	3	Y	25	25	1			-0-
							2	5	28	9							
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									
*08	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	136	1	3596	3	Y	102	102	1			2
							112	9									
09	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	127	1	3368	3	Y	100	100	1			2
							110	9									
*10	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	130	1	3438	3	Y	107	106	1			3
							118	9									

HEBERT WELL #: 4 RRCID -> 133065 COMPL. DATE 12/26/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8976 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3441	X	3176	-0-	-265	-0-	113	1	3032	3	Y	27	27	1			-0-
							1	5	30	9							
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									
*08	2945	X	2909	-0-	-36	-0-	105	1	2792	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
09	2850	X	2696	-0-	-154	-0-	98	1	2586	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
10	2945	N	2882	-0-	-63	-0-	104	1	2765	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
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
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									
08	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	94	1	3155	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
09	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	95	1	3076	3	Y	11	8	1			7
							12	9									
*10	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	99	1	3211	3	Y	12	16	1			3
							13	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
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									
*08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	6	1	171	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	6	1	172	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	248	N	138	-0-	-110	-0-	5	1	130	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 133282 COMPL. DATE 12/30/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9122 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	56	1	1495	3	Y	3	3	1			-0-
							1	5	3	9							
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									
*08	1426	N	1230	-0-	-196	-0-	45	1	1183	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1410	N	1192	-0-	-218	-0-	43	1	1147	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1364	N	1269	-0-	-95	-0-	46	1	1220	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
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 4 RRCID -> 133314 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8550 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	63	1	1688	3	Y	23	23	1			-0-
							1	5	25	9							
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									
*08	1829	N	697	-0-	-1132	-0-	25	1	670	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1590	N	988	-0-	-602	-0-	36	1	950	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	53	1	1410	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
*01	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	134	1	3584	3	Y	105	105	1			-0-
							2	5	116	9							
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									
*08	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	127	1	3365	3	Y	84	83	1			2
							92	9									
09	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	121	1	3215	3	Y	83	84	1			1
							91	9									
*10	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	122	1	3227	3	Y	89	87	1			3
							98	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
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-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
*10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	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
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
08	3875	X	3704	-0-	-171	-0-	3675	2	29	9	Y	26	25	1			5
09	3750	X	3441	-0-	-309	-0-	3410	2	31	9	Y	28	25	1			8
10	3875	X	3590	-0-	-285	-0-	3551	2	39	9	Y	35	37	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURTON, JOHN W. WELL #: 4 RRCID -> 133473 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8934 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5177	X	5143	-0-	-34	-0-	185	1	4945	3	Y	10	10	1			-0-
							2	5	11	9							
*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-	184	1	4842	3	Y	9	9	1			-0-
							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									
*08	4743	X	4420	-0-	-323	-0-	161	1	4256	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	4500	X	4156	-0-	-344	-0-	151	1	4002	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	4650	X	4334	-0-	-316	-0-	158	1	4173	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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
08	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2293	2	19	9	Y	17	17	1			4
09	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2113	2	19	9	Y	17	18	1			3
10	2139	N	2070	-0-	-69	-0-	2046	2	24	9	Y	22	21	1			4

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133713 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

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
08	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3226	2	34	9	Y	31	30	1			6
09	3120	X	2954	-0-	-166	-0-	2917	2	37	9	Y	34	30	1			10
10	3224	X	3025	-0-	-199	-0-	2978	2	47	9	Y	43	46	1			7

NEAL WELL #: 4 RRCID -> 133802 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9101 - 9530

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-
08	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1980	-0-	-30	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	2111	-0-	-28	-0-	2111	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133852 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8499 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1240	N	1182	-0-	-58	-0-	1174	2	8	9	Y	7	8	1			4
09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1401	2	10	9	Y	9	8	1			5
*10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1434	2	12	9	Y	11	9	1			7

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
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
08	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3132	2	9	9	Y	8	7	1			5
09	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2732	2	1	9	Y	1	4	1			2
*10	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2970	2	7	9	Y	6	4	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
*01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	61	1	1632	3	Y	23	23	1			-0-
							1	5	25	9							
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									
*08	1736	N	1718	-0-	-18	-0-	62	1	1637	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
09	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	60	1	1583	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
10	1736	N	1698	-0-	-38	-0-	61	1	1616	3	Y	19	18	1			1
							21	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
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-
*08	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	364	1	1433	3	Y	-0-					-0-
09	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	343	1	1132	3	Y	-0-					-0-
*10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	358	1	1264	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
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
08	1333	X	1075	-0-	-258	-0-	1060	3	15	9	Y	14	13	1			4
09	1440	X	1173	-0-	-267	-0-	1162	3	11	9	Y	10	11	1			3
10	1488	X	1205	-0-	-283	-0-	1192	3	13	9	Y	12	13	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	1643	N	1525	-0-		-118	-0-	54	1	1431	3	Y	36	36	1			1
								40	9									
09	1590	N	1556	-0-		-34	-0-	55	1	1459	3	Y	38	38	1			1
								42	9									
*10	1684	N	1684	-0-		-0-	-0-	60	1	1577	3	Y	43	43	1			1
								47	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4154	X	2437	-0-		-1717	-0-	87	1	2330	3	Y	17	17	1			-0-
								1	5	19	9							
*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-	136	1	3553	3	Y	31	31	1			-0-
								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									
*08	3751	X	3533	-0-		-218	-0-	128	1	3394	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									
09	3630	X	3180	-0-		-450	-0-	115	1	3054	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									
10	3751	X	3106	-0-		-645	-0-	113	1	2982	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1641	N	1641	-0-		-0-	-0-	58	1	1553	3	Y	26	26	1			-0-
								1	5	29	9							
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									
*08	1535	N	1535	-0-		-0-	-0-	55	1	1446	3	Y	31	30	1			1
								34	9									
09	1449	N	1449	-0-		-0-	-0-	52	1	1365	3	Y	29	30	1			-0-
								32	9									
10	1395	N	1357	-0-		-38	-0-	48	1	1276	3	Y	30	29	1			1
								33	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
*01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	Y	-0-					-0-
*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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*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									
*08	124	N	98	-0-	-26	-0-	5	1	86	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	6	1	102	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

NEAL WELL #: 3 RRCID -> 134196 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9550

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-
08	1767	N	1600	-0-	-167	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1514	-0-	-16	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1524	-0-	-26	-0-	1524	3			N	-0-					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 134311 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9458 - 9494

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-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 134315 COMPL. DATE 04/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9255 - 9320

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-
*08	372	N	339	-0-	-33	-0-	12	1	327	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	276	-0-	-54	-0-	10	1	266	3	Y	-0-					-0-
*10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	12	1	326	3	Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134318 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8485 - 9493

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
08	3379	X	1575	-0-	-1804	-0-	1541	2	34	9	Y	31	32	1			18
09	3270	X	2791	-0-	-479	-0-	2760	2	31	9	Y	28	28	1			18
10	3379	X	2363	-0-	-1016	-0-	2324	2	39	9	Y	35	39	1			14

MOORE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134420 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8460 - 9505

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
08	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2438	2	26	9	Y	24	24	1			11
09	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2328	2	20	9	Y	18	12	1			17
*10	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2321	2	30	9	Y	27	25	1			19

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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
08	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2932	2	6	9	Y	5	5	1			3
09	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			Y	-0-	2	1			1
*10	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2868	2	4	9	Y	4	2	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
*01	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	91	1	2437	3	Y	30	30	1			-0-
							1	5	33	9							
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									
*08	2480	N	2294	-0-	-186	-0-	82	1	2184	3	Y	25	24	1			1
							28	9									
*09	2370	N	2150	-0-	-220	-0-	77	1	2048	3	Y	23	24	1			-0-
							25	9									
10	2387	N	2206	-0-	-181	-0-	79	1	2098	3	Y	26	25	1			1
							29	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
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
08	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	2991	2	21	9	Y	19	19	1			9
09	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2810	2	15	9	Y	14	9	1			14
*10	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2849	2	23	9	Y	21	20	1			15

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 3 RRCID -> 135766 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8518 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	53	1	1407	3	Y	2	2	1			-0-
							1	5	2	9							
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									
*08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	51	1	1353	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
09	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	56	1	1478	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*10	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	58	1	1536	3	Y	20	19	1			1
							22	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BECKWORTH WELL #: 2 RRCID -> 136288 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9537 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2356	X	1985	-0-	-371	-0-	385	1	1505	3	Y	86	86	1			-0-
							95	9									
*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	3075	N	3075	-0-	-0-	-0-	474	1	2505	3	Y	87	87	1			-0-
							96	9									
*06	3000	N	3021	-0-	21	21	483	1	2471	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
*07	2754	N	2733	-0-	-21	-0-	528	1	2141	3	Y	58	58	1			-0-
							64	9									
*08	3131	X	1716	-0-	-1415	-0-	436	1	1246	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
09	3030	X	2267	-0-	-763	-0-	421	1	1795	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
10	3131	X	1613	-0-	-1518	-0-	387	1	1182	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									

SOAPE, C.P. WELL #: 2 RRCID -> 138768 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8410 - 9079

*01	3472	X	2405	-0-	-1067	-0-	86	1	2300	3	Y	16	16	1			-0-
							1	5	18	9							
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-
*08	2015	N	962	-0-	-1053	-0-	35	1	927	3	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1392	-0-	-558	-0-	51	1	1341	3	Y	-0-					-0-
10	1829	N	950	-0-	-879	-0-	35	1	915	3	Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 4 RRCID -> 138845 COMPL. DATE 07/11/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9218 - 9234

*01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	50	1	1327	3	Y	38	38	1			-0-
							1	5	42	9							
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									
*08	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	43	1	1125	3	Y	23	22	1			1
							25	9									
*09	1230	N	1172	-0-	-58	-0-	42	1	1107	3	Y	21	22	1			-0-
							23	9									
10	1271	N	1223	-0-	-48	-0-	43	1	1152	3	Y	25	24	1			1
							28	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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
08	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1412	3	9	9	Y	8	8	1			7
09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1275	3	9	9	Y	8	11	1			4
*10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1139	3	8	9	Y	7	6	1			5

BECKWORTH WELL #: 3 RRCID -> 139038 COMPL. DATE 06/26/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9164 - 9570

*01	2728	X	2333	-0-	-395	-0-	449	1	1842	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
*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	2666	N	2650	-0-	-16	-0-	513	1	2125	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*06	3000	N	3315	-0-	315	315	531	1	2784	3	Y	-0-					-0-
*07	2805	N	2490	-0-	-315	-0-	502	1	1988	3	Y	-0-					-0-
*08	2666	N	2422	-0-	-244	-0-	543	1	1879	3	Y	-0-					-0-
09	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	697	1	2296	3	Y	-0-					-0-
10	2883	X	2422	-0-	-461	-0-	459	1	1963	3	Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 3 RRCID -> 139039 COMPL. DATE 07/05/1991 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9262 - 9300

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									
*08	1116	N	504	-0-	-612	-0-	11	1	292	3	Y	183	186	1			4
							201	9									
09	900	N	885	-0-	-15	-0-	32	1	845	3	Y	7	11	1			-0-
							8	9									
10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 4 RRCID -> 139179 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8164 - 9259

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
*10	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 139292 COMPL. DATE 08/23/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8652 - 9734

*01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	Y	-0-					-0-
*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-
*08	62	N	56	-0-	-6	-0-	7	1	49	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	7	1	52	3	Y	-0-					-0-
*10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 139357 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8574 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	62	N	49	-0-		-13	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	33	-0-		-27	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
*10	133	N	133	-0-		-0-	-0-	5	1	128	3	Y	-0-					-0-

HAVARD, ALPHA WELL #: 2 RRCID -> 139388 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9194 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	31	N	14	-0-		-17	-0-	13	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	13	N	11	-0-		-2	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-		-21	-0-	9	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

CUMMINGS WELL #: 8 RRCID -> 139606 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8440 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	447	N	447	-0-		-0-	-0-	19	1	410	3	Y	16	16	1			-0-
								18	9									
*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	435	N	435	-0-		-0-	-0-	19	1	403	3	Y	12	12	1			-0-
								13	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									
*08	403	N	403	-0-		-0-	-0-	20	1	375	3	Y	7	7	1			-0-
								8	9									
09	385	N	385	-0-		-0-	-0-	20	1	356	3	Y	8	8	1			-0-
								9	9									
*10	394	N	394	-0-		-0-	-0-	19	1	365	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
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 5 RRCID -> 139642 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8506 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	51	1	1373	3	Y	-0-					-0-
							1	5									
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-
*08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	41	1	1080	3	Y	-0-					-0-
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	39	1	1026	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	39	1	1045	3	Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 3 RRCID -> 139880 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8448 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	679	1	6424	3	Y	72	72	1			-0-
							3	5	79	9							
*02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	451	1	1318	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
*03	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	551	1	1950	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
*04	3000	X	2061	-0-	-939	-0-	473	1	1560	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*05	3100	X	2294	-0-	-806	-0-	517	1	1749	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*06	3000	X	2287	-0-	-713	-0-	520	1	1742	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*07	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	550	1	1688	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*08	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	634	1	4302	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
09	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	630	1	4317	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*10	3100	N	5243	-0-	2143	2143	654	1	4565	3	Y	22	21	1			1
							24	9									

SOAPE, C.P. WELL #: 4 RRCID -> 139881 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8418 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	26	26	1			-0-
*02	2800	N	4870	-0-	2070	2070	496	1	4345	3	Y	25	25	1			-0-
							1	5	28	9							
*03	2344	N	274	-0-	-2070	-0-	183	1	91	9	Y	83	83	1			-0-
*04	3000	N	4004	-0-	1004	1004	452	1	3347	3	Y	186	186	1			-0-
							205	9									
*05	5626	X	4622	-0-	-1004	-0-	544	1	3978	3	Y	91	90	1			1
							100	9									
*06	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	443	1	3189	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									
*08	4681	X	3333	-0-	-1348	-0-	399	1	2708	3	Y	205	201	1			5
							226	9									
*09	4530	X	3617	-0-	-913	-0-	427	1	2927	3	Y	239	240	1			4
							263	9									
10	4681	X	3500	-0-	-1181	-0-	399	1	2783	3	Y	289	284	1			9
							318	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 #: 6 RRCID -> 139883 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8482 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	53	1	1407	3	Y	24	24	1			-0-
							1	5	26	9							
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									
*08	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	77	1	2031	3	Y	25	24	1			1
							28	9									
*09	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	70	1	1847	3	Y	22	23	1			-0-
							24	9									
10	2232	N	1706	-0-	-526	-0-	61	1	1621	3	Y	22	21	1			1
							24	9									

THOMAS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 139957 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8566 - 9246

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									
*08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	101	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	4	1	102	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	217	N	6	-0-	-211	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 139958 COMPL. DATE 10/24/1991 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8568 - 9260

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-
*08	620	X	428	-0-	-192	-0-	16	1	412	3	Y	-0-					-0-
09	600	X	318	-0-	-282	-0-	12	1	306	3	Y	-0-					-0-
10	372	X	138	-0-	-234	-0-	5	1	133	3	Y	-0-					-0-

GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 139963 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9156 - 9232

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-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	46	1	1225	3	Y	17	17	1			-0-
							1	5	19	9							
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									
*08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	47	1	1246	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
09	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	44	1	1161	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	47	1	1234	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 4 RRCID -> 139966 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8544 - 9443

*01	3193	X	2963	-0-	-230	-0-	107	1	2855	3	Y	-0-					-0-
							1	5									
02	3416	X	3350	-0-	-66	-0-	122	1	3228	3	Y	-0-					-0-
*03	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	168	1	4410	3	Y	-0-					-0-
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									
*08	4588	X	3259	-0-	-1329	-0-	118	1	3130	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
09	3960	X	3000	-0-	-960	-0-	109	1	2881	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
10	4092	X	3813	-0-	-279	-0-	138	1	3662	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 5 RRCID -> 139967 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8503 - 9418

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-
*08	589	X	481	-0-	-108	-0-	18	1	463	3	Y	-0-					-0-
09	570	X	426	-0-	-144	-0-	15	1	411	3	Y	-0-					-0-
10	465	X	427	-0-	-38	-0-	16	1	411	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 5 RRCID -> 140132 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9133 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	65	1	1729	3	Y	-0-					-0-
							1	5									
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									
*08	1519	N	1068	-0-	-451	-0-	39	1	1025	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	1590	N	1242	-0-	-348	-0-	45	1	1191	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	53	1	1407	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
*01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	63	1	1674	3	Y	13	13	1			-0-
							1	5	14	9							
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									
*08	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	85	1	2261	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
09	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	74	1	1966	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
10	2232	N	2048	-0-	-184	-0-	74	1	1961	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

MASON WELL #: 5 RRCID -> 140324 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8522 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	40	1	1075	3	Y	-0-					-0-
							1	5									
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									
*08	961	N	784	-0-	-177	-0-	28	1	734	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	31	1	809	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
10	930	N	820	-0-	-110	-0-	29	1	766	3	Y	23	22	1			1
							25	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	1922	N	1890	-0-		-32	-0-	68	1	1813	3	Y	8	8	1			-0-
								9	9									
09	1890	N	1669	-0-		-221	-0-	60	1	1601	3	Y	7	7	1			-0-
								8	9									
*10	1127	N	1127	-0-		-0-	-0-	41	1	1080	3	Y	5	5	1			-0-
								6	9									

BECKWORTH WELL #: 4 RRCID -> 140355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8610 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2108	X	1453	-0-		-655	-0-	427	1	957	3	Y	63	63	1			-0-
								69	9									
*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	1377	-0-		-80	-0-	412	1	943	3	Y	20	20	1			-0-
								22	9									
*06	1361	N	1361	-0-		-0-	-0-	405	1	950	3	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
*07	1689	N	1689	-0-		-0-	-0-	459	1	1223	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
*08	1326	N	1326	-0-		-0-	-0-	478	1	841	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
09	1718	N	1718	-0-		-0-	-0-	597	1	1113	3	Y	7	7	1			-0-
								8	9									
*10	1894	N	1894	-0-		-0-	-0-	600	1	1285	3	Y	8	8	1			-0-
								9	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1305	N	1305	-0-		-0-	-0-	46	1	1241	3	Y	15	15	1			-0-
								1	5	17	9							
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									
*08	1271	N	1265	-0-		-6	-0-	46	1	1205	3	Y	13	13	1			-0-
								14	9									
09	1208	N	1208	-0-		-0-	-0-	43	1	1151	3	Y	13	13	1			-0-
								14	9									
10	1271	N	1270	-0-		-1	-0-	46	1	1209	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
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
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									
*08	3661	X	2175	-0-	-1486	-0-	77	1	2047	3	Y	46	47	1			1
							51	9									
09	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	63	1	1670	3	Y	40	40	1			1
							44	9									
*10	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	62	1	1636	3	Y	40	40	1			1
							44	9									

PAGE, L.E. WELL #: 4 RRCID -> 142168 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8594 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	45	1	1214	3	Y	14	14	1			-0-
							1	5	15	9							
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									
*08	2573	X	1149	-0-	-1424	-0-	41	1	1090	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
09	2490	X	1117	-0-	-1373	-0-	40	1	1059	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
10	2573	X	1269	-0-	-1304	-0-	45	1	1203	3	Y	19	18	1			1
							21	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
*01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	49	1	1303	3	Y	60	60	1			-0-
							1	5	66	9							
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									
*08	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	62	1	1634	3	Y	41	40	1			1
							45	9									
09	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	39	1	1041	3	Y	29	30	1			-0-
							32	9									
*10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	41	1	1089	3	Y	30	29	1			1
							33	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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									
*08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	52	1	1386	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	47	1	1248	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	51	1	1347	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

HEBERT WELL #: 6 RRCID -> 142239 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9144 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	79	1	2105	3	Y	13	13	1			-0-
							1	5	14	9							
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									
*08	1953	N	1774	-0-	-179	-0-	64	1	1698	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
09	1920	N	1769	-0-	-151	-0-	64	1	1693	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
10	1891	N	1852	-0-	-39	-0-	67	1	1772	3	Y	12	12	1			-0-
							13	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
*01	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	81	1	2182	3	Y	26	26	1			-0-
							1	5	29	9							
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									
*08	1705	N	1677	-0-	-28	-0-	61	1	1604	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
09	1440	N	1263	-0-	-177	-0-	46	1	1207	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
10	1736	N	1611	-0-	-125	-0-	58	1	1540	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

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
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									
*08	62	N	56	-0-	-6	-0-	2	1	53	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	1	1	35	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	27	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

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-
08	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			Y	-0-					-0-
09	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			Y	-0-					-0-
*10	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144123 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8450 - 9466

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-
08	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			Y	-0-					-0-
09	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			Y	-0-					-0-
*10	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144282 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8366 - 9472

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
08	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	2989	3	19	9	Y	17	13	1			7
09	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2557	3	17	9	Y	15	12	1			10
*10	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2468	3	22	9	Y	20	20	1			10

FITE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144284 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 8440 - 9500

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-
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			Y	-0-					-0-
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			Y	-0-					-0-
*10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144420 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8394 - 9524

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
08	1891	N	1127	-0-	-764	-0-	1109	2	18	9	Y	16	17	1			3
09	1620	N	1498	-0-	-122	-0-	1474	2	24	9	Y	22	19	1			6
10	1643	N	1408	-0-	-235	-0-	1375	2	33	9	Y	30	31	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 #: 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
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
08	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3594	2	25	9	Y	23	21	1			14
09	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3374	2	3	9	Y	3	11	1			6
*10	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3421	2	19	9	Y	17	11	1			12

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144859 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8469 - 9479

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-
08	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	1310	2			Y	-0-					-0-
09	1290	N	1268	-0-	-22	-0-	1268	2			Y	-0-					-0-
10	1333	N	1266	-0-	-67	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145219 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8267 - 9482

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
08	2945	X	2286	-0-	-659	-0-	2268	3	18	9	Y	16	12	1			28
09	2640	X	2305	-0-	-335	-0-	2293	3	12	9	Y	11	11	1			28
*10	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	3005	3	21	9	Y	19	11	1			36

MANGHAM UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145237 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8401 - 9505

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
08	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2266	3	8	9	Y	7	6	1			3
09	2130	N	2088	-0-	-42	-0-	2081	3	7	9	Y	6	5	1			4
10	2201	N	1967	-0-	-234	-0-	1957	3	10	9	Y	9	11	1			2

FITE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145239 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8489 - 9505

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
08	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	3059	3	8	9	Y	7	6	1			7
09	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2660	3	8	9	Y	7	7	1			7
*10	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2440	3	8	9	Y	7	7	1			7

ALLISON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145424 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8359 - 9490

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
08	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1739	3	19	9	Y	17	17	1			7
09	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1614	3	15	9	Y	14	11	1			10
10	1736	N	1656	-0-	-80	-0-	1641	3	15	9	Y	14	17	1			7

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145514 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8478 - 9116

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-
08	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	3			Y	-0-					-0-
09	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	3			Y	-0-					-0-
10	4123	X	4104	-0-	-19	-0-	4104	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145566 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8332 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3100	N	3386	-0-	286	3661	3386	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2875	-0-	-125	3536	2875	2			Y	-0-					-0-
*10	7847	X	4311	-0-	-3536	-0-	4311	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 6 RRCID -> 145873 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8407 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1953	X	1696	-0-	-257	-0-	1686	3	10	9	Y	9	8	1			3
09	1800	N	1618	-0-	-182	-0-	1606	3	12	9	Y	11	8	1			6
*10	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1758	3	15	9	Y	14	19	1			1

MOORE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145989 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8448 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2358	2	19	9	Y	17	16	1			10
09	1770	N	1715	-0-	-55	-0-	1705	2	10	9	Y	9	13	1			6
*10	3046	N	3046	-0-	-0-	-0-	3027	2	19	9	Y	17	16	1			7

ROBERTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146193 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8450 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1612	N	1219	-0-	-393	-0-	1199	3	20	9	Y	18	18	1			15
09	1530	N	1314	-0-	-216	-0-	1294	3	20	9	Y	18	24	1			9
10	1612	N	1485	-0-	-127	-0-	1460	3	25	9	Y	23	16	1			16

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
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-
08	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2825	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	2968	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*10	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	2955	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
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
08	4123	X	3026	-0-	-1097	-0-	3023	2	3	9	Y	3	13	1			12
09	3990	X	3446	-0-	-544	-0-	3437	2	9	9	Y	8	10	1			10
10	4123	X	3887	-0-	-236	-0-	3870	2	17	9	Y	15	5	1			20

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
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
08	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2247	2	23	9	Y	21	19	1			13
09	2880	N	1564	-0-	-1316	-0-	1561	2	3	9	Y	3	10	1			6
10	2666	N	1542	-0-	-1124	-0-	1525	2	17	9	Y	15	10	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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
08	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3282	3	80	9	Y	73	65	1			20
09	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3251	3	97	9	Y	88	64	1			44
*10	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3241	3	130	9	Y	118	150	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
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
08	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3197	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	2880	X	2857	-0-	-23	-0-	2850	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	2976	X	2644	-0-	-332	-0-	2636	2	8	9	Y	7	7	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
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
08	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2707	3	33	9	Y	30	28	1			25
09	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2618	3	36	9	Y	33	41	1			17
10	2635	N	2583	-0-	-52	-0-	2543	3	40	9	Y	36	28	1			25

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
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
08	3100	N	3473	-0-	373	373	3437	2	36	9	Y	33	29	1			15
09	3000	N	4322	-0-	1322	1695	4292	2	30	9	Y	27	16	1			26
*10	3100	N	3611	-0-	511	2206	3567	2	44	9	Y	40	38	1			28

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
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
08	2697	X	2327	-0-	-370	-0-	2297	2	30	9	Y	27	22	1			12
09	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2460	2	29	9	Y	26	22	1			16
*10	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2393	2	32	9	Y	29	33	1			12

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
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-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	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
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-
08	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
09	840	N	566	-0-	-274	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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
08	1798	N	1522	-0-	-276	-0-	1502	3	20	9	Y	18	13	1			31
09	1470	N	1180	-0-	-290	-0-	1165	3	15	9	Y	14	13	1			32
10	1240	N	1004	-0-	-236	-0-	983	3	21	9	Y	19	13	1			38

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
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
08	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2212	2	73	9	Y	66	65	1			12
09	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2189	2	81	9	Y	74	65	1			21
*10	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2163	2	102	9	Y	93	99	1			15

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
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
08	5859	X	3889	-0-	-1970	-0-	3857	2	32	9	Y	29	25	1			17
09	5430	X	2900	-0-	-2530	-0-	2872	2	28	9	Y	25	26	1			16
10	5053	X	3533	-0-	-1520	-0-	3497	2	36	9	Y	33	36	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
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-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149735 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8405 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 150238 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8506 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2951	3	18	9	Y	16	15	1			14
09	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2848	3	19	9	Y	17	22	1			9
*10	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2945	3	21	9	Y	19	15	1			13

BLACK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 150314 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2480	X	2307	-0-	-173	-0-	2307	2			Y	-0-					-0-
09	2340	N	2194	-0-	-146	-0-	2194	2			Y	-0-					-0-
*10	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LILLY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 150328 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8459 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1582	2	7	9	Y	6	13	1			14
09	1650	N	1411	-0-	-239	-0-	1401	2	10	9	Y	9	12	1			11
10	1705	N	1355	-0-	-350	-0-	1348	2	7	9	Y	6	5	1			12

DAVIS, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 151113 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9327 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	66	1	1764	3	Y	7	7	1			-0-
							1	5	8	9							
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									
*08	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	95	1	2518	3	Y	35	35	1			1
							39	9									
09	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	89	1	2372	3	Y	35	35	1			1
							39	9									
*10	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	90	1	2371	3	Y	37	37	1			1
							41	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151141 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8461 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2288	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*10	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2077	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
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
08	2511	N	2127	-0-	-384	-0-	2091	2	36	9	Y	33	34	1			6
09	2520	N	2234	-0-	-286	-0-	2184	2	50	9	Y	45	38	1			13
10	2387	N	2363	-0-	-24	-0-	2301	2	62	9	Y	56	60	1			9

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
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-
08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-
09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
*10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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
08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1460	3	12	9	Y	11	10	1			21
09	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1649	3	10	9	Y	9	9	1			21
*10	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1842	3	15	9	Y	14	8	1			27

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
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
08	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3512	2	32	9	Y	29	29	1			5
09	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3616	2	36	9	Y	33	29	1			9
*10	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3852	2	46	9	Y	42	44	1			7

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
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
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1209	2	6	9	Y	5	5	1			3
09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1220	2	6	9	Y	5	5	1			3
*10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1258	2	8	9	Y	7	6	1			4

CUMMINGS WELL #: 12 RRCID -> 152299 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8482 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	47	1	1020	3	Y	-0-					-0-
*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	940	-0-	-114	-0-	43	1	890	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*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									
*08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	48	1	879	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	44	1	795	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	43	1	812	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									

FITE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152305 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8269 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1612	N	1582	-0-	-30	-0-	1582	3			N	-0-					299
09	1560	N	1524	-0-	-36	-0-	1524	3			N	-0-					299
10	1612	N	1587	-0-	-25	-0-	1587	3			N	-0-					299

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	68	1	2330	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	60	1	2285	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	69	1	2476	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
08	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	69	1	2298	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
09	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	69	1	2218	3	Y	6	5	1			4
							7	9									
*10	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	72	1	2347	3	Y	9	11	1			2
							10	9									

HULL UNIT B WELL #: B 8 RRCID -> 152594 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8399 - 9546

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-
08	1209	X	1056	-0-	-153	-0-	1056	3			Y	-0-					-0-
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			Y	-0-					-0-
10	1178	N	1066	-0-	-112	-0-	1066	3			Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152640 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9515 - 9547

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
08	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2593	2	7	9	Y	6	12	1			14
09	2550	X	2241	-0-	-309	-0-	2234	2	7	9	Y	6	11	1			9
10	2635	X	2180	-0-	-455	-0-	2170	2	10	9	Y	9	5	1			13

BECKWORTH WELL #: 10 RRCID -> 153251 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8402 - 9568

*01	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	646	1	2584	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
*02	2800	X	1289	-0-	-1511	-0-	387	1	869	3	Y	16	16	1			-0-
							15	5	18	9							
*03	3286	X	1458	-0-	-1828	-0-	517	1	927	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*04	3090	X	262	-0-	-2828	-0-	240	1	22	9	Y	20	20	1			-0-
*05	3193	X	366	-0-	-2827	-0-	74	1	283	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*06	3090	X	285	-0-	-2805	-0-	26	1	256	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*07	1457	X	9	-0-	-1448	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
*08	1457	X	915	-0-	-542	-0-	132	1	782	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	494	1	1425	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
*10	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	515	1	1378	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 153253 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8448 - 9490

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
08	2325	N	1578	-0-	-747	-0-	1554	2	24	9	Y	22	22	1			13
09	2130	N	1566	-0-	-564	-0-	1544	2	22	9	Y	20	20	1			13
10	2139	N	1439	-0-	-700	-0-	1415	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
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3100	N	3689	-0-	589	589	3689	3			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2661	-0-	-339	250	2661	3			Y	-0-					-0-
*10	2544	N	2294	-0-	-250	-0-	2294	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2573	X	2434	-0-	-139	-0-	2420	3	14	9	Y	13	14	1			5
09	2490	X	2381	-0-	-109	-0-	2369	3	12	9	Y	11	9	1			7
10	2449	X	2417	-0-	-32	-0-	2404	3	13	9	Y	12	13	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3571	3	19	9	Y	17	17	1			7
09	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3419	3	17	9	Y	15	12	1			10
*10	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3499	3	15	9	Y	14	17	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	84	1	2237	3	Y	114	114	1			-0-
							1	5	125	9							
*02	2800	N	3636	-0-	836	836	125	1	3306	3	Y	185	185	1			-0-
							1	5	204	9							
*03	3100	N	3960	-0-	860	1696	139	1	3634	3	Y	170	170	1			-0-
							187	9									
04	3000	N	3197	-0-	197	1893	112	1	2958	3	Y	115	115	1			-0-
							127	9									
*05	4808	X	2915	-0-	-1893	-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									
*08	3689	X	1945	-0-	-1744	-0-	68	1	1811	3	Y	60	60	1			1
							66	9									
09	3210	X	1245	-0-	-1965	-0-	44	1	1157	3	Y	40	40	1			1
							44	9									
10	2914	X	1443	-0-	-1471	-0-	51	1	1338	3	Y	49	48	1			2
							54	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2170	2	7	9	Y	6	6	1			1
09	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2047	2	8	9	Y	7	6	1			2
*10	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2223	2	10	9	Y	9	10	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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
08	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2309	3	30	9	Y	27	22	1			26
09	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2322	3	14	9	Y	13	24	1			15
*10	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2498	3	26	9	Y	24	15	1			24

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
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
08	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2870	2	32	9	Y	29	29	1			5
09	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2749	2	36	9	Y	33	29	1			9
10	2790	N	2614	-0-	-176	-0-	2570	2	44	9	Y	40	43	1			6

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
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
08	3100	N	3566	-0-	466	466	3543	2	23	9	Y	21	19	1			4
09	3000	N	2810	-0-	-190	276	2786	2	24	9	Y	22	20	1			6
*10	2824	N	2548	-0-	-276	-0-	2516	2	32	9	Y	29	30	1			5

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
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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
08	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	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
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									
08	8847	X	3782	-0-	-5065	-0-	110	1	3658	3	Y	13	10	1			6
							14	9									
09	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	97	1	3131	3	Y	10	9	1			7
							11	9									
*10	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	101	1	3287	3	Y	16	19	1			4
							18	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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
08	2077	N	1640	-0-	-437	-0-	1638	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1755	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	1953	N	1944	-0-	-9	-0-	1941	2	3	9	Y	3	3	1			1

WHITAKER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155248 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 946 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3139	2	17	9	Y	15	14	1			9
09	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3256	2	13	9	Y	12	13	1			8
*10	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3391	2	17	9	Y	15	17	1			6

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
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1477	2	21	9	Y	19	29	1			38
09	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1496	2	26	9	Y	24	31	1			31
*10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1495	2	36	9	Y	33	16	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
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
08	4123	X	1380	-0-	-2743	-0-	1371	2	9	9	Y	8	13	1			5
09	4020	X	2159	-0-	-1861	-0-	2152	2	7	9	Y	6	7	1			4
*10	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4717	2	20	9	Y	18	15	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*01	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	69	1	1836	3	Y	29	29	1			-0-
							1	5	32	9							
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									
*08	2573	N	2509	-0-	-64	-0-	90	1	2389	3	Y	27	26	1			1
							30	9									
09	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	88	1	2320	3	Y	26	27	1			-0-
							29	9									
10	2604	N	2572	-0-	-32	-0-	92	1	2447	3	Y	30	29	1			1
							33	9									

BECKWORTH WELL #: 11 RRCID -> 158414 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9178 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1860	X	1817	-0-	-43	-0-	368	1	1409	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
*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	1843	-0-	-110	-0-	347	1	1488	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*06	1950	X	1861	-0-	-89	-0-	321	1	1540	3	Y	-0-					-0-
*07	2046	X	1933	-0-	-113	-0-	303	1	1630	3	Y	-0-					-0-
*08	1860	N	1741	-0-	-119	-0-	278	1	1463	3	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1766	-0-	-94	-0-	285	1	1481	3	Y	-0-					-0-
*10	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	363	1	1735	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
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2013 - PLUGGED 05-13-2013

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
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-
08	2387	X	1961	-0-	-426	-0-	1960	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	2310	X	1942	-0-	-368	-0-	1941	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	2387	X	2179	-0-	-208	-0-	2178	2	1	9	Y	1	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
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-
*08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	10	1	256	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	216	-0-	-24	-0-	8	1	208	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	9	1	226	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDSON, NELL WELL #: 5 RRCID -> 159918 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9324 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	57	1	1538	3	Y	20	20	1			-0-
							1	5	22	9							
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									
*08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	65	1	1729	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
09	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	59	1	1573	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	62	1	1632	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

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
08	1457	N	1342	-0-	-115	-0-	1333	2	9	9	Y	8	12	1			1
09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1559	2	10	9	Y	9	7	1			3
*10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1295	2	9	9	Y	8	9	1			2

HALL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8381 - 9583

05	612	X	-0-	-0-	-612	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2013 - PLUGGED 05-07-2013

WILSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160983 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9555

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
08	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4530	2	51	9	Y	46	41	1			16
09	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3580	2	32	9	Y	29	29	1			16
*10	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3501	2	51	9	Y	46	51	1			11

HANCOCK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161347 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8795 - 9280

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									
08	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	259	1	2712	3	Y	36	33	1			9
							40	9									
09	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	250	1	2416	3	Y	25	27	1			7
							28	9									
*10	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	222	1	1783	3	Y	24	27	1			4
							26	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HANCOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161348 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8832 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1209	N	886	-0-	-323	-0-	27	1	851	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
09	930	N	884	-0-	-46	-0-	27	1	853	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
*10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	43	1	1386	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

HULL UNIT A WELL #: A 61 RRCID -> 161517 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8295 - 9537

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
08	3018	N	2388	-0-	-630	-0-	2319	2	69	9	Y	63	61	1			24
09	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	2936	2	54	9	Y	49	51	1			22
*10	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2796	2	64	9	Y	58	59	1			21

WILSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161588 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8363 - 9559

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
08	2790	X	2649	-0-	-141	-0-	2618	2	31	9	Y	28	25	1			10
09	2850	X	2090	-0-	-760	-0-	2070	2	20	9	Y	18	18	1			10
*10	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	2985	2	31	9	Y	28	31	1			7

DUNLAP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161595 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 2280 - 2520

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 3 RRCID -> 162253 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8478 - 9183

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2013 - PLUGGED 07-10-2013

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162310 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9879 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	929	1	5865	3	N	-0-					-0-
09	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	927	1	5843	3	N	-0-					-0-
*10	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	931	1	5817	3	N	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 11 F RRCID -> 162565 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8520 - 9714

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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 67 RRCID -> 163053 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8308 - 9557

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
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1852	2	13	9	Y	12	11	1			5
09	1770	N	1287	-0-	-483	-0-	1280	2	7	9	Y	6	8	1			3
*10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1763	2	12	9	Y	11	10	1			4

HULL A-21 UNIT WELL #: A 63 RRCID -> 163083 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8680 - 9515

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									
08	1333	N	954	-0-	-379	-0-	744	2	185	3	Y	23	25	1			11
							25	9									
09	1350	N	645	-0-	-705	-0-	501	2	123	3	Y	19	19	1			11
							21	9									
*10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1373	2	323	3	Y	20	16	1			15
							22	9									

DENNARD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163220 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9557

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-
08	744	N	498	-0-	-246	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	330	-0-	-390	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	680	-0-	-95	-0-	680	2			Y	-0-					-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163263 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9040 - 9237

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
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
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
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	682	3	3	9	Y	3	3	1			1
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	549	3	3	9	Y	3	3	1			1
*10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	888	3	4	9	Y	4	4	1			1

CAPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163332 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8445 - 8573

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 65 RRCID -> 163640 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9091 - 9532

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
08	2542	X	1457	-0-	-1085	-0-	1435	2	22	9	Y	20	21	1			8
09	2460	X	840	-0-	-1620	-0-	821	2	19	9	Y	17	17	1			8
10	2542	X	1003	-0-	-1539	-0-	972	2	31	9	Y	28	26	1			10

WILSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164159 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8310 - 9570

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
08	2945	X	2919	-0-	-26	-0-	2910	2	9	9	Y	8	7	1			3
09	2940	X	2537	-0-	-403	-0-	2531	2	6	9	Y	5	5	1			3
10	3038	X	2711	-0-	-327	-0-	2702	2	9	9	Y	8	9	1			2

HANCOCK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164384 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8763 - 9300

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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 164426 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	57	1	1526	3	Y	38	38	1			-0-
							1	5	42	9							
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									
*08	1302	N	914	-0-	-388	-0-	33	1	864	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*09	1290	N	470	-0-	-820	-0-	17	1	436	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
10	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 69 RRCID -> 164493 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8277 - 9527

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
08	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3252	2	21	9	Y	19	18	1			7
09	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2752	2	17	9	Y	15	15	1			7
10	2449	X	1941	-0-	-508	-0-	1926	2	15	9	Y	14	16	1			5

GRIFFITH WELL #: 4 RRCID -> 164688 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9018 - 9433

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									
*08	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	77	1	2045	3	Y	22	21	1			1
							24	9									
*09	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	89	1	2367	3	Y	24	25	1			-0-
							26	9									
*10	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	76	1	2011	3	Y	24	23	1			1
							26	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAVES ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 165104 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9294 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	95	1	2538	3	Y	16	16	1			-0-
							1	5	18	9							
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									
*08	2542	N	2336	-0-	-206	-0-	85	1	2240	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
09	2460	N	2056	-0-	-404	-0-	74	1	1972	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
10	2542	N	2369	-0-	-173	-0-	86	1	2271	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

DENNARD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165119 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8325 - 9570

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
08	2573	N	670	-0-	-1903	-0-	664	2	6	9	Y	5	10	1			1
09	2280	N	650	-0-	-1630	-0-	644	2	6	9	Y	5	4	1			2
*10	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2766	2	14	9	Y	13	12	1			3

HUDSON, NELL WELL #: 6 T RRCID -> 165130 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8476 - 9337

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									
*08	775	X	733	-0-	-42	-0-	26	1	697	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
09	780	X	570	-0-	-210	-0-	20	1	541	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	899	X	696	-0-	-203	-0-	25	1	657	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 165146 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9145 - 9511

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									
*08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	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 #: 6 RRCID -> 165483 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9009 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	49	1	1313	3	Y	10	10	1			-0-
							1	5	11	9							
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									
*08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	50	1	1336	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	47	1	1237	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	49	1	1299	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 4 RRCID -> 165511 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8714 - 9219

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
08	1643	N	1603	-0-	-40	-0-	1595	3	8	9	Y	7	6	1			2
09	1590	N	1344	-0-	-246	-0-	1340	3	4	9	Y	4	5	1			1
*10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1679	3	7	9	Y	6	6	1			1

DAVIS, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 165553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8460 - 9398

*01	1860	X	1687	-0-	-173	-0-	61	1	1621	3	Y	4	4	1			-0-
							1	5	4	9							
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									
*08	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	179	1	4748	3	Y	25	24	1			1
							28	9									
*09	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	166	1	4403	3	Y	22	23	1			-0-
							24	9									
*10	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	165	1	4367	3	Y	25	24	1			1
							28	9									

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 5 RRCID -> 165575 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9120 - 9296

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
08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1264	3	15	9	Y	14	13	1			4
09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1244	3	11	9	Y	10	11	1			3
*10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1149	3	13	9	Y	12	13	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HULL UNIT A WELL #: A 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
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
08	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2074	2	95	9	Y	86	78	1			33
09	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2276	2	77	9	Y	70	72	1			31
*10	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1699	2	89	9	Y	81	83	1			29

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
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-
08	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 166310 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8524 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3215	2	55	9	Y	50	50	1			9
09	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3529	2	63	9	Y	57	50	1			16
*10	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	2974	2	79	9	Y	72	76	1			12

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
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									
08	4495	X	4413	-0-	-82	-0-	3494	2	872	3	Y	43	46	1			20
							47	9									
09	4350	X	3964	-0-	-386	-0-	3147	2	776	3	Y	37	36	1			21
							41	9									
10	4743	X	4078	-0-	-665	-0-	3267	2	768	3	Y	39	31	1			29
							43	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
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
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	876	3	9	9	Y	8	7	1			2
09	990	N	833	-0-	-157	-0-	830	3	3	9	Y	3	4	1			1
10	837	N	741	-0-	-96	-0-	735	3	6	9	Y	5	5	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*01	3317	X	3025	-0-	-292	-0-	109	1	2907	3	Y	7	7	1			-0-
							1	5	8	9							
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-	116	1	3026	3	Y	7	7	1			-0-
							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									
*08	3162	X	3017	-0-	-145	-0-	110	1	2903	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	2910	X	2861	-0-	-49	-0-	104	1	2753	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	2883	X	2628	-0-	-255	-0-	95	1	2529	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

MASON WELL #: 8 RRCID -> 167880 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8475 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	77	1	2076	3	Y	8	8	1			-0-
							1	5	9	9							
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	127	1	3337	3	Y	14	14	1			-0-
							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									
*08	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	96	1	2549	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
09	2520	X	2254	-0-	-266	-0-	82	1	2164	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
10	2511	X	1955	-0-	-556	-0-	71	1	1876	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDSON, NELL WELL #: 7 RRCID -> 168091 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8481 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4154	X	3876	-0-	-278	-0-	139	1	3720	3	Y	14	14	1			-0-
							2	5	15	9							
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-	121	1	3166	3	Y	11	11	1			-0-
							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									
*08	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	159	1	4216	3	Y	41	41	1			1
							45	9									
09	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	151	1	4013	3	Y	41	41	1			1
							45	9									
*10	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	157	1	4148	3	Y	43	43	1			1
							47	9									

FENDER, H. R. WELL #: 7 RRCID -> 168109 COMPL. DATE 05/31/1997 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8910 - 9381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4092	X	3991	-0-	-101	-0-	143	1	3818	3	Y	25	25	1			-0-
							2	5	28	9							
*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-	159	1	4179	3	Y	46	46	1			-0-
							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									
*08	4092	X	3662	-0-	-430	-0-	132	1	3487	3	Y	39	39	1			1
							43	9									
09	3900	X	3486	-0-	-414	-0-	125	1	3319	3	Y	38	38	1			1
							42	9									
10	3906	X	2712	-0-	-1194	-0-	97	1	2581	3	Y	31	31	1			1
							34	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
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-
*08	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	76	1	1999	3	Y	-0-					-0-
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	26	1	686	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	548	-0-	-10	-0-	20	1	528	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
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									
*08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	32	1	850	3	Y	31	31	1			1
							34	9									
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	29	1	777	3	Y	30	31	1			-0-
							33	9									
10	837	N	676	-0-	-161	-0-	23	1	622	3	Y	28	27	1			1
							31	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
*01	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	69	1	1844	3	Y	74	74	1			-0-
							1	5	81	9							
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									
*08	1736	N	1628	-0-	-108	-0-	58	1	1530	3	Y	36	36	1			1
							40	9									
09	3000	N	3078	-0-	78	78	109	1	2893	3	Y	69	69	1			1
							76	9									
*10	1801	N	1723	-0-	-78	-0-	61	1	1616	3	Y	42	42	1			1
							46	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
*01	3100	X	2887	-0-	-213	-0-	103	1	2772	3	Y	10	10	1			-0-
							1	5	11	9							
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-	118	1	3100	3	Y	11	11	1			-0-
							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									
*08	3224	X	2889	-0-	-335	-0-	104	1	2763	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
09	3030	X	2716	-0-	-314	-0-	98	1	2596	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
10	3131	X	2899	-0-	-232	-0-	105	1	2769	3	Y	23	22	1			1
							25	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
*08	62	N	58	-0-	-4	-0-	2	1	56	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 6 RRCID -> 168485 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8616 - 9383

*01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	43	1	1144	3	Y	-0-					-0-
							1	5									
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-
*08	1395	N	1028	-0-	-367	-0-	37	1	991	3	Y	-0-					-0-
09	1080	N	1061	-0-	-19	-0-	39	1	1022	3	Y	-0-					-0-
*10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	40	1	1048	3	Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 73 RRCID -> 168532 COMPL. DATE 08/16/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9518

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									
08	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	2500	2	623	3	Y	12	13	1			6
							13	9									
09	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	2444	2	603	3	Y	11	11	1			6
							12	9									
10	3224	X	3160	-0-	-64	-0-	2549	2	599	3	Y	11	9	1			8
							12	9									

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 8A RRCID -> 168583 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9006 - 9492

*01	2387	X	1995	-0-	-392	-0-	71	1	1910	3	Y	12	12	1			-0-
							1	5	13	9							
*02	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	89	1	2363	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									
*08	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	115	1	3043	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	2910	X	2706	-0-	-204	-0-	98	1	2605	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	3007	X	2698	-0-	-309	-0-	98	1	2597	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
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
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
08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1679	3	8	9	Y	7	6	1			2
09	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1686	3	4	9	Y	4	5	1			1
*10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1637	3	7	9	Y	6	6	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 72 RRCID -> 168829 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8266 - 9516

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									
08	1395	N	713	-0-	-682	-0-	563	2	140	3	Y	9	12	1			4
							10	9									
09	1680	N	601	-0-	-1079	-0-	476	2	117	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
10	2046	N	1643	-0-	-403	-0-	1320	2	310	3	Y	12	7	1			9
							13	9									

HEBERT WELL #: 8 RRCID -> 168839 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8928 - 9465

*01	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	70	1	1887	3	Y	19	19	1			-0-
							1	5	21	9							
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									
*08	2356	N	2164	-0-	-192	-0-	78	1	2068	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
09	2160	N	1784	-0-	-376	-0-	64	1	1705	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
10	2015	N	1715	-0-	-300	-0-	62	1	1638	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

GRIFFITH WELL #: 5 RRCID -> 168873 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8982 - 9282

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-
*08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	36	-0-	-26	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1174	3	3	9	Y	3	2	1			1
09	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1112	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
*10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1136	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
*01	3534	X	3324	-0-	-210	-0-	119	1	3194	3	Y	8	8	1			-0-
							2	5	9	9							
*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-	122	1	3190	3	Y	20	20	1			-0-
							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									
*08	3193	X	2992	-0-	-201	-0-	108	1	2862	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
09	3090	X	2882	-0-	-208	-0-	104	1	2755	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
10	3131	X	3032	-0-	-99	-0-	109	1	2898	3	Y	23	22	1			1
							25	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
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-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 7 RRCID -> 169245 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8584 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3262	3	55	9	Y	50	44	1			13
09	2880	X	2735	-0-	-145	-0-	2699	3	36	9	Y	33	37	1			9
10	2976	X	2440	-0-	-536	-0-	2397	3	43	9	Y	39	41	1			7

CHADWICK GAS UNIT - MCLENDON WELL #: 6 RRCID -> 169278 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9014 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2257	3	25	9	Y	23	21	1			6
09	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2183	3	18	9	Y	16	18	1			4
10	2077	N	2050	-0-	-27	-0-	2031	3	19	9	Y	17	18	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CAPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169663 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8735 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	124	N	28	-0-	-96	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 8 L RRCID -> 170393 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8870 - 9406

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2013 - PLUGGED 06-24-2013

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170425 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8888 - 9205

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-
08	1054	N	955	-0-	-99	-0-	93	1	862	3	N	-0-					-0-
09	990	N	907	-0-	-83	-0-	90	1	817	3	N	-0-					-0-
10	992	N	924	-0-	-68	-0-	93	1	831	3	N	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 171014 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8513 - 9504

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
08	3007	X	2827	-0-	-180	-0-	2796	2	31	9	Y	28	29	1			5
09	2850	X	2447	-0-	-403	-0-	2411	2	36	9	Y	33	29	1			9
*10	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3095	2	51	9	Y	46	48	1			7

WILLIAMSON WELL #: 7 RRCID -> 171018 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8796 - 9310

*01	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	100	1	2683	3	Y	61	61	1			-0-
							1	5	67	9							
*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									
*08	2635	X	1888	-0-	-747	-0-	68	1	1814	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	2370	X	1118	-0-	-1252	-0-	41	1	1073	3	Y	3	3	1			-0-
							1	8	3	9							
10	2356	X	1662	-0-	-694	-0-	60	1	1596	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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
08	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2141	2	50	9	Y	45	40	1			15
09	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2069	2	35	9	Y	32	30	1			17
*10	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2096	2	51	9	Y	46	52	1			11

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171493 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8930 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4495	X	4486	-0-	-9	-0-	161	1	4323	3	Y	-0-					-0-
							2	5									
*02	4116	X	3894	-0-	-222	-0-	142	1	3751	3	Y	-0-					-0-
							1	5									
*03	4557	X	4318	-0-	-239	-0-	159	1	4159	3	Y	-0-					-0-
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-
*08	4309	X	3919	-0-	-390	-0-	143	1	3776	3	Y	-0-					-0-
09	3990	X	3719	-0-	-271	-0-	135	1	3584	3	Y	-0-					-0-
10	4123	X	3823	-0-	-300	-0-	139	1	3684	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
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									
08	4092	X	3279	-0-	-813	-0-	94	1	3151	3	Y	31	25	1			14
							34	9									
09	3960	X	3059	-0-	-901	-0-	91	1	2935	3	Y	30	24	1			20
							33	9									
10	3658	X	3121	-0-	-537	-0-	92	1	2987	3	Y	38	49	1			9
							42	9									

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 171649 COMPL. DATE 12/24/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3534	X	3454	-0-	-80	-0-	3437	2	17	9	Y	15	14	1			9
09	3420	X	3232	-0-	-188	-0-	3230	2	2	9	Y	2	7	1			4
10	3534	X	3354	-0-	-180	-0-	3342	2	12	9	Y	11	7	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-		2698	3	10	9	Y	9	7	1			16
09	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-		2484	3	8	9	Y	7	7	1			16
*10	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-		2713	3	12	9	Y	11	6	1			21

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3844	X	3731	-0-	-113	-0-		3724	3	7	9	Y	6	6	1			2
09	3720	X	3612	-0-	-108	-0-		3606	3	6	9	Y	5	4	1			3
*10	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-		4002	3	6	9	Y	5	6	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-		126	1	3365	3	Y	74	74	1			-0-
								2	5	81	9							
*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-		124	1	3251	3	Y	39	39	1			-0-
								43	9									
*04	3750	X	3037	-0-	-713	-0-		110	1	2912	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									
*08	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-		118	1	3124	3	Y	13	13	1			-0-
								14	9									
09	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-		112	1	2976	3	Y	13	13	1			-0-
								14	9									
*10	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-		112	1	2966	3	Y	13	13	1			-0-
								14	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-		163	1	4378	3	Y	23	23	1			-0-
								2	5	25	9							
*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-		162	1	4243	3	Y	21	21	1			-0-
								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									
*08	3596	X	3210	-0-	-386	-0-		116	1	3085	3	Y	8	8	1			-0-
								9	9									
09	3480	X	3096	-0-	-384	-0-		112	1	2975	3	Y	8	8	1			-0-
								9	9									
10	3410	X	3272	-0-	-138	-0-		119	1	3144	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
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
08	3472	X	3031	-0-	-441	-0-	3000	2	31	9	Y	28	20	1			17
09	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3652	2	29	9	Y	26	26	1			17
*10	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3847	2	35	9	Y	32	36	1			13

CUMMINGS WELL #: 13 L RRCID -> 172333 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8454 - 9260

*01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	20	1	430	3	Y	-0-					-0-
*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-
*08	279	N	277	-0-	-2	-0-	14	1	263	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	14	1	252	3	Y	-0-					-0-
*10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	267	3	Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 173404 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8283 - 9522

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
08	2449	N	2378	-0-	-71	-0-	2335	3	43	9	Y	39	37	1			34
09	2400	N	2250	-0-	-150	-0-	2202	3	48	9	Y	44	55	1			23
10	2480	N	2399	-0-	-81	-0-	2346	3	53	9	Y	48	37	1			34

MORGAN UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173620 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9542

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
08	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1916	2	28	9	Y	25	26	1			6
09	2160	N	1824	-0-	-336	-0-	1792	2	32	9	Y	29	29	1			6
10	2232	N	1291	-0-	-941	-0-	1259	2	32	9	Y	29	30	1			5

BLACK UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 173714 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8399 - 9546

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
08	1891	X	1656	-0-	-235	-0-	1646	2	10	9	Y	9	7	1			4
09	1830	X	1264	-0-	-566	-0-	1255	2	9	9	Y	8	7	1			5
10	1922	X	1583	-0-	-339	-0-	1573	2	10	9	Y	9	10	1			4

FITE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173783 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8403 - 9515

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	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

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
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
08	3937	X	3719	-0-	-218	-0-	3689	2	30	9	Y	27	26	1			16
09	3810	X	3364	-0-	-446	-0-	3341	2	23	9	Y	21	23	1			14
*10	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	3987	2	30	9	Y	27	30	1			11

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
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
08	2418	N	2274	-0-	-144	-0-	2249	3	25	9	Y	23	21	1			20
09	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2486	3	28	9	Y	25	32	1			13
*10	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2687	3	30	9	Y	27	21	1			19

CUMMINGS WELL #: 14 L RRCID -> 175251 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2511	X	2255	-0-	-256	-0-	98	1	2146	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*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	1960	-0-	-520	-0-	93	1	1859	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*08	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	100	1	1852	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	1920	N	1867	-0-	-53	-0-	97	1	1763	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	1953	N	1914	-0-	-39	-0-	95	1	1810	3	Y	8	8	1			-0-
							9	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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
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-
08	3503	X	3193	-0-	-310	-0-	3193	2			Y	-0-					-0-
09	3150	X	2785	-0-	-365	-0-	2785	2			Y	-0-					-0-
10	3069	X	2842	-0-	-227	-0-	2842	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
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
08	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	2952	3	25	9	Y	23	23	1			10
09	2610	N	2581	-0-	-29	-0-	2559	3	22	9	Y	20	16	1			14
*10	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	2944	3	22	9	Y	20	24	1			10

CUMMINGS WELL #: 15 L RRCID -> 176190 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	78	1	1701	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*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	1617	-0-	-367	-0-	74	1	1530	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*06	1680	X	1598	-0-	-82	-0-	73	1	1507	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*07	1705	X	1656	-0-	-49	-0-	78	1	1555	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*08	1612	N	1582	-0-	-30	-0-	80	1	1482	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
09	1560	N	1527	-0-	-33	-0-	78	1	1429	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
10	1612	N	1591	-0-	-21	-0-	78	1	1487	3	Y	24	24	1			-0-
							26	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
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
08	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2567	2	10	9	Y	9	7	1			4
09	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2593	2	9	9	Y	8	7	1			5
*10	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2648	2	11	9	Y	10	11	1			4

HULL UNIT B WELL #: B 11 RRCID -> 176941 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8593 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2642	2	2	9	Y	2	3	1			1
09	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2720	2	3	9	Y	3	3	1			1
*10	3097	N	3097	-0-	-0-	-0-	3094	2	3	9	Y	3	3	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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
08	4092	X	3976	-0-	-116	-0-	3974	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	3960	X	3782	-0-	-178	-0-	3780	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	4154	X	3887	-0-	-267	-0-	3884	2	3	9	Y	3	2	1			2

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
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-
08	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-
09	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1461	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*10	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1579	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 F RRCID -> 177287 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9292 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	29	1	625	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*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	394	-0-	-350	-0-	17	1	358	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*06	600	N	285	-0-	-315	-0-	12	1	255	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*07	589	N	266	-0-	-323	-0-	12	1	240	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*08	372	N	261	-0-	-111	-0-	13	1	234	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
09	300	N	242	-0-	-58	-0-	12	1	210	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
10	279	N	256	-0-	-23	-0-	12	1	224	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 177569 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8392 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			Y	-0-					-0-
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			Y	-0-					-0-
*10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 177725 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8404 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	2948	2	67	9	Y	61	60	1			11
09	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2751	2	75	9	Y	68	60	1			19
*10	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3121	2	95	9	Y	86	91	1			14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 177785 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8450 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3348	X	3087	-0-	-261	-0-	3070	2	17	9	Y	15	13	1			9
09	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3255	2	2	9	Y	2	7	1			4
10	3317	X	3252	-0-	-65	-0-	3240	2	12	9	Y	11	7	1			8

ALLISON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 177954 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8343 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2318	2	24	9	Y	22	22	1			10
09	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2207	2	19	9	Y	17	11	1			16
10	2170	N	2142	-0-	-28	-0-	2116	2	26	9	Y	24	23	1			17

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
*01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	44	1	1165	3	Y	18	18	1			-0-
							1	5	20	9							
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									
*08	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	59	1	1557	3	Y	52	52	1			1
							57	9									
09	1470	N	1218	-0-	-252	-0-	43	1	1131	3	Y	40	40	1			1
							44	9									
10	1519	N	1245	-0-	-274	-0-	44	1	1155	3	Y	42	42	1			1
							46	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 #: 9 RRCID -> 178859 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8814 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	123	1	3306	3	Y	28	28	1			-0-
							2	5	31	9							
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									
*08	3255	X	2753	-0-	-502	-0-	100	1	2639	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
09	3150	X	2672	-0-	-478	-0-	97	1	2561	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
10	3100	X	2608	-0-	-492	-0-	94	1	2500	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 179094 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8375 - 9488

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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4495	X	4380	-0-	-115	-0-	157	1	4195	3	Y	24	24	1			-0-
							2	5	26	9							
*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-	157	1	4110	3	Y	22	22	1			-0-
							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									
*08	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	155	1	4110	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
09	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	141	1	3736	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*10	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	149	1	3937	3	Y	20	19	1			1
							22	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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	767	1	3446	3	Y	30	30	1			-0-
							2	5	33	9							
*02	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	793	1	6938	3	Y	24	24	1			-0-
							1	5	26	9							
*03	4154	X	3328	-0-	-826	-0-	601	1	2679	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
*04	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	675	1	4989	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
*05	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	670	1	4894	3	Y	48	47	1			1
							53	9									
*06	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	718	1	5156	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									
*08	5921	X	5905	-0-	-16	-0-	752	1	5103	3	Y	45	45	1			1
							50	9									
09	5730	X	5388	-0-	-342	-0-	680	1	4658	3	Y	45	45	1			1
							50	9									
10	5921	X	5896	-0-	-25	-0-	732	1	5108	3	Y	51	50	1			2
							56	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOAPE, C.P. WELL #: 7 RRCID -> 179714 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8830 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	97	1	2598	3	Y	30	30	1			-0-
							1	5	33	9							
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									
*08	2666	N	2117	-0-	-549	-0-	77	1	2025	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
09	2430	N	2055	-0-	-375	-0-	74	1	1964	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*10	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	91	1	2403	3	Y	20	19	1			1
							22	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 179759 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 8414 - 9538

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
08	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2932	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*10	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3189	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 10 RRCID -> 179795 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8924 - 9370

*01	3348	X	2930	-0-	-418	-0-	104	1	2783	3	Y	38	38	1			-0-
							1	5	42	9							
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									
*08	3100	N	2974	-0-	-126	494	107	1	2823	3	Y	40	40	1			1
							44	9									
09	3000	N	2616	-0-	-384	110	94	1	2479	3	Y	39	39	1			1
							43	9									
*10	2818	X	2708	-0-	-110	-0-	97	1	2565	3	Y	42	42	1			1
							46	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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									
08	1302	N	553	-0-	-749	-0-	160	1	314	3	Y	72	165	1			131
							79	9									
09	1260	N	585	-0-	-675	-0-	48	1	365	3	Y	156	100	1			187
							172	9									
10	713	N	387	-0-	-326	-0-	291	3	96	9	Y	87	157	1			117

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
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
08	1705	N	1683	-0-	-22	-0-	1669	3	14	9	Y	13	15	1			5
09	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1653	3	17	9	Y	15	10	1			10
*10	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1610	3	15	9	Y	14	17	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
*01	3503	X	3019	-0-	-484	-0-	107	1	2865	3	Y	42	42	1			-0-
							1	5	46	9							
*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-	119	1	3106	3	Y	43	43	1			-0-
							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									
*08	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	114	1	3031	3	Y	33	32	1			1
							36	9									
09	3000	X	2923	-0-	-77	-0-	105	1	2785	3	Y	30	31	1			-0-
							33	9									
10	3100	X	2633	-0-	-467	-0-	95	1	2505	3	Y	30	29	1			1
							33	9									

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
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-
08	2046	N	1826	-0-	-220	-0-	1826	2			Y	-0-					-0-
09	1980	N	1632	-0-	-348	-0-	1632	2			Y	-0-					-0-
*10	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			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 #: 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
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
08	899	N	777	-0-	-122	-0-	760	2	17	9	Y	15	15	1			3
09	960	N	951	-0-	-9	-0-	929	2	22	9	Y	20	17	1			6
10	930	N	918	-0-	-12	-0-	892	2	26	9	Y	24	26	1			4

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
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-
08	620	X	566	-0-	-54	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
09	600	X	450	-0-	-150	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
10	744	X	473	-0-	-271	-0-	473	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
*01	3100	X	2678	-0-	-422	-0-	96	1	2569	3	Y	11	11	1			-0-
							1	5	12	9							
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									
*08	2790	X	1834	-0-	-956	-0-	66	1	1743	3	Y	23	22	1			1
							25	9									
*09	2700	X	1682	-0-	-1018	-0-	60	1	1601	3	Y	19	20	1			-0-
							21	9									
10	2790	X	2065	-0-	-725	-0-	74	1	1962	3	Y	26	25	1			1
							29	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
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
08	3286	X	3263	-0-	-23	-0-	3255	3	8	9	Y	7	6	1			7
09	3180	X	3160	-0-	-20	-0-	3153	3	7	9	Y	6	6	1			7
10	3286	X	3141	-0-	-145	-0-	3134	3	7	9	Y	6	7	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
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
08	1984	N	1849	-0-	-135	-0-	1840	2	9	9	Y	8	14	1			17
09	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1966	2	12	9	Y	11	14	1			14
10	1984	N	1855	-0-	-129	-0-	1838	2	17	9	Y	15	7	1			22

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-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

05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-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

05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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
08	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3874	3	4	9	Y	4	3	1			2
09	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3683	3	4	9	Y	4	3	1			3
10	3689	X	3533	-0-	-156	-0-	3529	3	4	9	Y	4	6	1			1

MOORE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 184485 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8416 - 9514

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-
08	1736	X	1409	-0-	-327	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-
09	1590	X	1386	-0-	-204	-0-	1386	2			Y	-0-					-0-
*10	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PAGE WELL #: 5 RRCID -> 184490 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8548 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	65	1	1752	3	Y	29	29	1			-0-
							1	5	32	9							
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-
*08	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	64	1	1683	3	Y	-0-					-0-
09	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	63	1	1671	3	Y	-0-					-0-
*10	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	73	1	1945	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 T RRCID -> 184493 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9000 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	92	1	2453	3	Y	54	54	1			-0-
							1	5	59	9							
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									
*08	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	75	1	1974	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
09	1980	N	1939	-0-	-41	-0-	70	1	1851	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
10	2046	N	2031	-0-	-15	-0-	73	1	1937	3	Y	19	18	1			1
							21	9									

HALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185151 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8340 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2208	3	44	9	Y	40	40	1			26
09	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1680	3	40	9	Y	36	41	1			21
*10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1638	3	42	9	Y	38	43	1			16

HULL UNIT A WELL #: A 81 RRCID -> 185686 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8362 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	4902	2	1223	3	Y	37	40	1			17
							41	9									
09	5880	X	4469	-0-	-1411	-0-	3556	2	877	3	Y	33	31	1			19
							36	9									
10	6076	X	4155	-0-	-1921	-0-	3337	2	784	3	Y	31	27	1			23
							34	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
*01	2108	X	1690	-0-	-418	-0-	73	1	1598	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*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	1989	-0-	-181	-0-	91	1	1888	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*06	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	103	1	2119	3	Y	-0-					-0-
*07	2542	N	2427	-0-	-115	-0-	116	1	2311	3	Y	-0-					-0-
*08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	104	1	1922	3	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1907	-0-	-73	-0-	99	1	1808	3	Y	-0-					-0-
10	2046	N	1710	-0-	-336	-0-	85	1	1625	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
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
08	4030	X	3694	-0-	-336	-0-	3665	3	29	9	Y	26	24	1			22
09	3900	X	3505	-0-	-395	-0-	3474	3	31	9	Y	28	35	1			15
*10	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4020	3	34	9	Y	31	24	1			22

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
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-
08	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			Y	-0-					-0-
09	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			Y	-0-					-0-
*10	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	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
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									
08	3689	X	3493	-0-	-196	-0-	2772	2	691	3	Y	27	30	1			13
							30	9									
09	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	2966	2	732	3	Y	25	24	1			14
							28	9									
10	3689	X	2628	-0-	-1061	-0-	2105	2	495	3	Y	25	21	1			18
							28	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
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
08	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3058	3	11	9	Y	10	14	1			24
09	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2759	3	8	9	Y	7	10	1			21
*10	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3000	3	12	9	Y	11	8	1			24

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	129	2	32	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	127	2	31	3	Y	-0-					-0-
*10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	110	2	26	3	Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 187167 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8276 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
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-
08	3844	X	3779	-0-	-65	-0-	3779	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	3560	-0-	-160	-0-	3560	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	3633	-0-	-211	-0-	3633	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
*01	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	87	1	2317	3	Y	24	24	1			-0-
							1	5	26	9							
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									
*08	3100	N	3615	-0-	515	2129	131	1	3455	3	Y	26	25	1			1
							29	9									
*09	5434	X	3305	-0-	-2129	-0-	119	1	3161	3	Y	23	24	1			-0-
							25	9									
*10	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	117	1	3113	3	Y	25	24	1			1
							28	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALLISON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 187896 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8344 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4639	3	19	9	Y	17	18	1			7
09	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4406	3	17	9	Y	15	12	1			10
*10	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4554	3	18	9	Y	16	18	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
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
08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1493	2	11	9	Y	10	15	1			19
09	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1475	2	15	9	Y	14	16	1			17
*10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1418	2	17	9	Y	15	8	1			24

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
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 188345 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3844	X	3836	-0-	-8	-0-	3773	2	63	9	Y	57	47	1			25
09	3720	X	3685	-0-	-35	-0-	3624	2	61	9	Y	55	47	1			33
10	3844	X	3736	-0-	-108	-0-	3669	2	67	9	Y	61	69	1			25

LILLY UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 188346 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8657 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2325	X	2077	-0-	-248	-0-	2074	2	3	9	Y	3	7	1			7
09	2250	X	1841	-0-	-409	-0-	1837	2	4	9	Y	4	6	1			5
10	2325	X	1464	-0-	-861	-0-	1458	2	6	9	Y	5	3	1			7

BLACK UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 188690 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8654 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURTON, JOHN. W. WELL #: 9 RRCID -> 188708 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8938 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	192	1	5135	3	Y	11	11	1			-0-
							2	5	12	9							
*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-	190	1	4984	3	Y	10	10	1			-0-
							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									
*08	4805	X	4640	-0-	-165	-0-	168	1	4454	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
09	4650	X	4351	-0-	-299	-0-	158	1	4175	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
10	4805	X	4427	-0-	-378	-0-	160	1	4247	3	Y	18	17	1			1
							20	9									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 23 L RRCID -> 189258 COMPL. DATE 04/21/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8372 - 9468

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 189917 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8388 - 9515

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
08	4154	X	3614	-0-	-540	-0-	3571	2	43	9	Y	39	40	1			7
09	4020	X	3667	-0-	-353	-0-	3612	2	55	9	Y	50	43	1			14
10	4030	X	3815	-0-	-215	-0-	3752	2	63	9	Y	57	62	1			9

THOMPSON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190107 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8667 - 9194

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-
08	1860	N	1587	-0-	-273	-0-	1586	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	2310	N	1639	-0-	-671	-0-	1637	2	2	9	Y	2	1	1			1
*10	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			Y	-0-	1	1			-0-

MORGAN UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 190475 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8260 - 9250

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
08	3100	N	3245	-0-	145	145	3203	2	42	9	Y	38	36	1			9
09	3000	N	2992	-0-	-8	137	2948	2	44	9	Y	40	41	1			8
10	2542	N	1468	-0-	-1074	-0-	1438	2	30	9	Y	27	30	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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
08	7781	X	4623	-0-	-3158	-0-	4589	3	34	9	Y	31	31	1			13
09	7530	X	4257	-0-	-3273	-0-	4228	3	29	9	Y	26	21	1			18
10	7781	X	4356	-0-	-3425	-0-	4326	3	30	9	Y	27	32	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
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
08	3100	X	2987	-0-	-113	-0-	2964	3	23	9	Y	21	20	1			18
09	3000	X	2765	-0-	-235	-0-	2740	3	25	9	Y	23	29	1			12
10	3100	X	3082	-0-	-18	-0-	3053	3	29	9	Y	26	20	1			18

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
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
08	3937	X	3532	-0-	-405	-0-	3517	2	15	9	Y	14	25	1			31
09	3810	X	3463	-0-	-347	-0-	3443	2	20	9	Y	18	25	1			24
10	3937	X	3841	-0-	-96	-0-	3813	2	28	9	Y	25	12	1			37

SOAPE, C.P. WELL #: 9 RRCID -> 195502 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 9287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	992	N	710	-0-	-282	-0-	26	1	675	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
09	900	N	769	-0-	-131	-0-	28	1	730	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
10	837	N	787	-0-	-50	-0-	28	1	748	3	Y	10	10	1			-0-
							11	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	2945	X	2634	-0-	-311	-0-	2614	2	20	9	Y	18	18	1			3
09	2850	X	2285	-0-	-565	-0-	2266	2	19	9	Y	17	15	1			5
10	2945	X	2921	-0-	-24	-0-	2892	2	29	9	Y	26	27	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT A WELL #: A 83 RRCID -> 196141 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8301 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	2992	2	747	3	Y	8	9	1			4
							9	9									
09	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3049	2	752	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
10	2387	X	1933	-0-	-454	-0-	1564	2	368	3	Y	1	4	1			1
							1	9									

MASON WELL #: 10 RRCID -> 196159 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9092 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3100	N	3144	-0-	44	90	112	1	3006	3	Y	23	23	1			-0-
							1	5	25	9							
*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-	122	1	3203	3	Y	24	24	1			-0-
							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									
*08	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	130	1	3438	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
09	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	116	1	3080	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*10	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	112	1	2980	3	Y	18	17	1			1
							20	9									

WILLIAMSON WELL #: 9 RRCID -> 196160 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9046 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2108	X	1829	-0-	-279	-0-	66	1	1762	3	Y	-0-					-0-
							1	5									
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									
*08	4030	X	3458	-0-	-572	-0-	125	1	3319	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
09	3900	X	3145	-0-	-755	-0-	114	1	3018	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
10	4030	X	3134	-0-	-896	-0-	113	1	3007	3	Y	13	13	1			-0-
							14	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
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-
08	1054	X	780	-0-	-274	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
09	1020	X	941	-0-	-79	-0-	941	2			Y	-0-					-0-
10	930	X	797	-0-	-133	-0-	797	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROBERTS UNIT WELL #: 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
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-
08	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			Y	-0-					-0-
09	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			Y	-0-					-0-
*10	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	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
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
08	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3520	2	36	9	Y	33	28	1			11
09	3240	X	2832	-0-	-408	-0-	2811	2	21	9	Y	19	20	1			10
*10	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3813	2	36	9	Y	33	35	1			8

PAGE. L.E. WELL #: 6 RRCID -> 197150 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9038 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2263	N	2095	-0-	-168	-0-	74	1	1969	3	Y	46	46	1			-0-
							1	5	51	9							
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									
*08	1519	N	1165	-0-	-354	-0-	41	1	1083	3	Y	37	37	1			1
							41	9									
09	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	55	1	1450	3	Y	48	48	1			1
							53	9									
*10	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	83	1	2195	3	Y	74	73	1			2
							81	9									

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 10 RRCID -> 197974 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9005 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3348	X	2398	-0-	-950	-0-	86	1	2293	3	Y	16	16	1			-0-
							1	5	18	9							
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									
*08	2511	N	2480	-0-	-31	-0-	90	1	2380	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
09	2430	N	2386	-0-	-44	-0-	86	1	2290	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
10	2480	N	2469	-0-	-11	-0-	89	1	2369	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
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
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
08	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3231	2	32	9	Y	29	42	1			4
09	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2663	2	29	9	Y	26	21	1			9
*10	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2491	2	30	9	Y	27	30	1			6

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
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-
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	72	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 10 T RRCID -> 198210 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8852 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	179	1	4797	3	Y	66	66	1			-0-
							2	5	73	9							
*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									
*08	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	121	1	3209	3	Y	31	30	1			1
							34	9									
09	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	124	1	3275	3	Y	33	33	1			1
							36	9									
*10	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	144	1	3803	3	Y	39	39	1			1
							43	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
*01	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	118	1	3163	3	Y	11	11	1			-0-
							1	5	12	9							
*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-	127	1	3321	3	Y	10	10	1			-0-
							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									
*08	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	182	1	4820	3	Y	25	24	1			1
							28	9									
*09	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	188	1	4995	3	Y	25	26	1			-0-
							28	9									
*10	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	205	1	5423	3	Y	30	29	1			1
							33	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
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
08	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3390	3	15	9	N	14	14	1		6
09	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3228	3	13	9	N	12	10	1		8
*10	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3322	3	13	9	N	12	14	1		6

SOAPE, C.P. WELL #: 10 T RRCID -> 198715 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. N/A

*01	8339	X	7255	-0-	-1084	-0-	258	1	6904	3	Y	82	82	1		-0-
							3	5	90	9						
*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-	265	1	6982	3	Y	83	83	1		-0-
							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								
*08	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	277	1	7334	3	Y	67	66	1		2
							74	9								
*09	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	261	1	6913	3	Y	64	65	1		1
							70	9								
*10	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	266	1	7039	3	Y	69	68	1		2
							76	9								

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 9 RRCID -> 199191 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

*01	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	91	1	2437	3	Y	19	19	1		-0-
							1	5	21	9						
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								
*08	1860	N	1472	-0-	-388	-0-	53	1	1412	3	Y	6	6	1		-0-
							7	9								
09	1800	N	1035	-0-	-765	-0-	37	1	992	3	Y	5	5	1		-0-
							6	9								
10	1798	N	1068	-0-	-730	-0-	39	1	1023	3	Y	5	5	1		-0-
							6	9								

MOORE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199403 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8754 - 9465

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
08	5673	X	4612	-0-	-1061	-0-	4569	2	43	9	Y	39	39	1		18
09	5490	X	3585	-0-	-1905	-0-	3556	2	29	9	Y	26	19	1		25
10	5518	X	4387	-0-	-1131	-0-	4340	2	47	9	Y	43	38	1		30

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDSON, NELL WELL #: 9 RRCID -> 199750 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8486 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	8339	X	7599	-0-	-740	-0-	271	1	7267	3	Y	52	52	1			-0-
							4	5	57	9							
*02	7448	X	7313	-0-	-135	-0-	265	1	6986	3	Y	55	55	1			-0-
							1	5	61	9							
*03	8246	X	7963	-0-	-283	-0-	289	1	7609	3	Y	59	59	1			-0-
							65	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									
*08	7874	X	7539	-0-	-335	-0-	272	1	7191	3	Y	69	68	1			2
							76	9									
*09	7620	X	6903	-0-	-717	-0-	248	1	6583	3	Y	65	66	1			1
							72	9									
10	7874	X	7574	-0-	-300	-0-	272	1	7219	3	Y	75	74	1			2
							83	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199756 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8957 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	264	1	7062	3	Y	23	23	1			-0-
							3	5	25	9							
*02	6944	X	6420	-0-	-524	-0-	234	1	6163	3	Y	20	20	1			-0-
							1	5	22	9							
*03	7688	X	7137	-0-	-551	-0-	261	1	6853	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
04	7440	X	6383	-0-	-1057	-0-	230	1	6100	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
*05	7502	X	6861	-0-	-641	-0-	247	1	6550	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									
*08	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	241	1	6389	3	Y	52	52	1			1
							57	9									
09	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	231	1	6110	3	Y	52	52	1			1
							57	9									
*10	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	235	1	6231	3	Y	55	54	1			2
							61	9									

LILLY UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199785 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3291	2	6	9	Y	5	9	1			11
09	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3477	2	7	9	Y	6	9	1			8
*10	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3708	2	9	9	Y	8	4	1			12

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200758 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8767 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	5744	2	35	9	Y	32	28	1			20
09	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5425	2	4	9	Y	4	15	1			9
*10	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4700	2	26	9	Y	24	16	1			17

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201622 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8783 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4603	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4417	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*10	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4371	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 202091 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8859 - 9410

*01	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	201	1	5391	3	Y	50	50	1			-0-
							3	5	55	9							
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-	224	1	5899	3	Y	62	62	1			-0-
							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									
*08	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	222	1	5877	3	Y	66	65	1			2
							73	9									
*09	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	210	1	5557	3	Y	63	64	1			1
							69	9									
*10	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	218	1	5779	3	Y	70	69	1			2
							77	9									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 11 RRCID -> 202096 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8806 - 9326

*01	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	75	1	1997	3	Y	43	43	1			-0-
							1	5	47	9							
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									
*08	3224	X	2376	-0-	-848	-0-	86	1	2278	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
09	3120	X	1597	-0-	-1523	-0-	58	1	1530	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	3224	X	2613	-0-	-611	-0-	95	1	2504	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASON WELL #: 11 RRCID -> 202321 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8917 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	337	1	8923	3	Y	87	87	1			-0-
							96	9									
*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-	330	1	8698	3	Y	80	80	1			-0-
							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									
*08	8897	X	8013	-0-	-884	-0-	290	1	7677	3	Y	42	42	1			1
							46	9									
09	8610	X	7180	-0-	-1430	-0-	260	1	6877	3	Y	39	39	1			1
							43	9									
10	8680	X	7771	-0-	-909	-0-	281	1	7442	3	Y	44	44	1			1
							48	9									

BURTON, JOHN W. WELL #: 10 RRCID -> 202472 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8970 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	127	1	3395	3	Y	44	44	1			-0-
							2	5	48	9							
*02	3164	X	2982	-0-	-182	-0-	107	1	2830	3	Y	40	40	1			-0-
							1	5	44	9							
*03	3565	X	3394	-0-	-171	-0-	123	1	3230	3	Y	37	37	1			-0-
							41	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									
*08	3410	X	2977	-0-	-433	-0-	107	1	2845	3	Y	23	22	1			1
							25	9									
*09	3300	X	3008	-0-	-292	-0-	109	1	2875	3	Y	22	23	1			-0-
							24	9									
10	3410	X	3040	-0-	-370	-0-	110	1	2902	3	Y	25	24	1			1
							28	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FENDER, H. R. WELL #: 11 RRCID -> 202595 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8937 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5270	X	4400	-0-	-870	-0-	158	1	4223	3	Y	15	15	1			-0-
							2	5	17	9							
*02	4060	X	3598	-0-	-462	-0-	131	1	3452	3	Y	13	13	1			-0-
							1	5	14	9							
*03	4495	X	3995	-0-	-500	-0-	146	1	3816	3	Y	30	30	1			-0-
							33	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									
*08	4588	X	4309	-0-	-279	-0-	154	1	4083	3	Y	65	64	1			2
							72	9									
*09	4440	X	4039	-0-	-401	-0-	144	1	3826	3	Y	63	64	1			1
							69	9									
10	4588	X	4047	-0-	-541	-0-	145	1	3829	3	Y	66	65	1			2
							73	9									

NEAL WELL #: 7 RRCID -> 202785 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8408 - 9556

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-
08	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1316	-0-	-184	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1281	-0-	-176	-0-	1281	3			N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 6 RRCID -> 202791 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8767 - 9530

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-
08	1085	N	783	-0-	-302	-0-	783	3			N	-0-					-0-
09	990	N	792	-0-	-198	-0-	792	3			N	-0-					-0-
10	899	N	827	-0-	-72	-0-	827	3			N	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 12 T RRCID -> 202796 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8958 - 9432

*01	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	218	1	5839	3	Y	57	57	1			-0-
							3	5	63	9							
*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-	285	1	7496	3	Y	68	68	1			-0-
							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									
*08	7099	X	2410	-0-	-4689	-0-	87	1	2305	3	Y	16	17	1			-0-
							18	9									
09	6030	X	5070	-0-	-960	-0-	183	1	4846	3	Y	37	36	1			1
							41	9									
10	6231	X	5773	-0-	-458	-0-	208	1	5518	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
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
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
08	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3836	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4326	2	1	9	Y	1	1	1			1
*10	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4371	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
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
08	3782	X	3712	-0-	-70	-0-	3637	2	75	9	Y	68	61	1			23
09	3660	X	3398	-0-	-262	-0-	3343	2	55	9	Y	50	46	1			27
10	3782	X	3219	-0-	-563	-0-	3145	2	74	9	Y	67	78	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
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
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	618	2	58	9	Y	53	47	1			18
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	622	2	43	9	Y	39	36	1			21
*10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	641	2	58	9	Y	53	61	1			13

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
*01	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	76	1	2035	3	Y	24	24	1			-0-
							1	5	26	9							
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									
*08	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	76	1	2013	3	Y	53	53	1			1
							58	9									
09	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	67	1	1782	3	Y	49	49	1			1
							54	9									
*10	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	68	1	1792	3	Y	52	51	1			2
							57	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*01	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	106	1	2800	3	Y	-0-					-0-
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									
*08	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	124	1	3269	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
09	3450	X	3143	-0-	-307	-0-	114	1	3009	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
10	3565	X	3247	-0-	-318	-0-	117	1	3108	3	Y	20	19	1			1
							22	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
*01	5301	X	5034	-0-	-267	-0-	176	1	4716	3	Y	127	127	1			-0-
							2	5	140	9							
*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-	185	1	4853	3	Y	107	107	1			-0-
							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									
*08	4774	X	4612	-0-	-162	-0-	166	1	4387	3	Y	54	54	1			1
							59	9									
09	4620	X	4007	-0-	-613	-0-	144	1	3809	3	Y	49	49	1			1
							54	9									
10	4774	X	2629	-0-	-2145	-0-	94	1	2496	3	Y	35	35	1			1
							39	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
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
08	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3194	3	29	9	Y	26	22	1			48
09	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3096	3	21	9	Y	19	19	1			48
*10	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2613	3	34	9	Y	31	19	1			60

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMSON WELL #: 12 RRCID -> 203670 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8775 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	6820	X	5018	-0-	-1802	-0-	181	1	4796	3	Y	37	37	1		-0-
							41	9								
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								
*08	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	229	1	6071	3	Y	78	77	1		2
							86	9								
09	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	214	1	5658	3	Y	75	76	1		1
							83	9								
*10	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	219	1	5793	3	Y	81	80	1		2
							89	9								

MANGHAM UNIT WELL #: 21 T RRCID -> 204009 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8398 - 9160

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
08	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3290	3	18	9	Y	16	13	1		7
09	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3216	3	17	9	Y	15	12	1		10
*10	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3410	3	22	9	Y	20	25	1		5

MOORE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 204121 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8684 - 9494

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
08	3751	X	3580	-0-	-171	-0-	3546	2	34	9	Y	31	30	1		19
09	3630	X	3583	-0-	-47	-0-	3553	2	30	9	Y	27	28	1		18
10	3751	X	3715	-0-	-36	-0-	3680	2	35	9	Y	32	37	1		13

NEAL WELL #: 8 RRCID -> 204253 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8770 - 9159

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-
08	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	3			N	-0-				-0-
09	3330	X	3144	-0-	-186	-0-	3144	3			N	-0-				-0-
10	3441	X	3174	-0-	-267	-0-	3174	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 #: 11 RRCID -> 204333 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8807 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3410	X	3091	-0-	-319	-0-	111	1	2952	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
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	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-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
*01	5487	X	4955	-0-	-532	-0-	177	1	4688	3	Y	82	82	1			-0-
							90	9									
*02	4956	X	4219	-0-	-737	-0-	151	1	3983	3	Y	76	76	1			-0-
							1	5	84	9							
*03	5177	X	4717	-0-	-460	-0-	170	1	4464	3	Y	75	75	1			-0-
							83	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									
*08	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	161	1	4272	3	Y	57	57	1			1
							63	9									
09	4290	X	4251	-0-	-39	-0-	152	1	4036	3	Y	57	57	1			1
							63	9									
10	4433	X	4021	-0-	-412	-0-	144	1	3814	3	Y	57	56	1			2
							63	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 204544 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8926 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3968	X	3762	-0-	-206	-0-	136	1	3600	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*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									
*08	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	122	1	3238	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
09	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	122	1	3244	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*10	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	127	1	3374	3	Y	19	18	1			1
							21	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOAPE, C.P. WELL #: 12 RRCID -> 205294 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8831 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	7192	X	4270	-0-	-2922	-0-	152	1	4081	3	Y	32	32	1			-0-
							2	5	35	9							
*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-	204	1	5350	3	Y	74	74	1			-0-
							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	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	230	1	6075	3	Y	73	73	1			1
							80	9									
*07	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	253	1	6691	3	Y	74	74	1			1
							81	9									
*08	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	256	1	6785	3	Y	81	80	1			2
							89	9									
09	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	199	1	5275	3	Y	77	78	1			1
							85	9									
*10	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	201	1	5332	3	Y	72	71	1			2
							79	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 13 T RRCID -> 205727 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8875 - 9395

*01	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	100	1	2650	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
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									
*08	2635	N	2558	-0-	-77	-0-	91	1	2406	3	Y	55	55	1			1
							61	9									
09	2430	N	2422	-0-	-8	-0-	86	1	2275	3	Y	55	55	1			1
							61	9									
*10	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	88	1	2332	3	Y	59	58	1			2
							65	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 206188 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8496 - 9685

*01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	Y	-0-					-0-
*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-
*08	93	N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	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
*01	4681	X	3146	-0-	-1535	-0-	135	1	2968	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
*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	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	190	1	3929	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
*06	3960	X	3935	-0-	-25	-0-	180	1	3693	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
*07	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	193	1	3862	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
*08	4030	X	4018	-0-	-12	-0-	204	1	3758	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
09	3900	X	3879	-0-	-21	-0-	198	1	3614	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
*10	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	198	1	3760	3	Y	68	68	1			-0-
							75	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
*01	6355	X	6115	-0-	-240	-0-	219	1	5789	3	Y	97	97	1			-0-
							107	9									
*02	5880	X	5355	-0-	-525	-0-	192	1	5061	3	Y	92	92	1			-0-
							1	5	101	9							
*03	6510	X	6243	-0-	-267	-0-	225	1	5916	3	Y	93	93	1			-0-
							102	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									
*08	6200	X	5841	-0-	-359	-0-	210	1	5564	3	Y	61	61	1			1
							67	9									
09	5940	X	5562	-0-	-378	-0-	200	1	5295	3	Y	61	61	1			1
							67	9									
10	6045	X	5630	-0-	-415	-0-	202	1	5356	3	Y	65	64	1			2
							72	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*01	4867	X	4792	-0-	-75	-0-	174	1	4618	3	Y	-0-					-0-
*02	4648	X	4274	-0-	-374	-0-	156	1	4117	3	Y	-0-					-0-
							1	5									
*03	5146	X	4642	-0-	-504	-0-	170	1	4472	3	Y	-0-					-0-
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									
*08	4898	X	4503	-0-	-395	-0-	162	1	4302	3	Y	35	35	1			1
							39	9									
09	4740	X	4234	-0-	-506	-0-	153	1	4042	3	Y	35	35	1			1
							39	9									
*10	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	175	1	4645	3	Y	41	41	1			1
							45	9									

ALLISON UNIT WELL #: 17L RRCID -> 206325 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8651 - 9520

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
08	3844	X	3816	-0-	-28	-0-	3797	3	19	9	Y	17	17	1			7
09	3840	X	3649	-0-	-191	-0-	3632	3	17	9	Y	15	12	1			10
10	3968	X	3904	-0-	-64	-0-	3889	3	15	9	Y	14	17	1			7

HULL UNIT A WELL #: A 86 RRCID -> 206338 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8702 - 9511

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
08	2418	X	2303	-0-	-115	-0-	2202	2	101	9	Y	92	85	1			35
09	2340	X	1897	-0-	-443	-0-	1816	2	81	9	Y	74	76	1			33
10	2387	X	1898	-0-	-489	-0-	1803	2	95	9	Y	86	88	1			31

MORGAN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 206490 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8722 - 9544

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
08	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5663	2	24	9	Y	22	22	1			5
09	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4955	2	26	9	Y	24	24	1			5
10	5115	X	4982	-0-	-133	-0-	4951	2	31	9	Y	28	28	1			5

FITE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 206599 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8818 - 9166

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	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
GRAVES ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 206684 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 9447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	40	1	1060	3	Y	32	31	1			1
							35	9									
09	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	39	1	1030	3	Y	32	32	1			1
							35	9									
*10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	41	1	1079	3	Y	34	34	1			1
							37	9									

HUDSON, NELL WELL #: 10 RRCID -> 206965 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8826 - 9378

*01	5363	X	4486	-0-	-877	-0-	163	1	4323	3	Y	-0-					-0-
*02	5152	X	4550	-0-	-602	-0-	166	1	4383	3	Y	-0-					-0-
							1	5									
*03	5704	X	5283	-0-	-421	-0-	194	1	5089	3	Y	-0-					-0-
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									
*08	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	178	1	4702	3	Y	25	24	1			1
							28	9									
*09	4590	X	4314	-0-	-276	-0-	156	1	4136	3	Y	20	21	1			-0-
							22	9									
*10	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	174	1	4610	3	Y	26	25	1			1
							29	9									

MASON WELL #: 12 RRCID -> 206980 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8874 - 9389

*01	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	103	1	2724	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
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									
*08	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	97	1	2577	3	Y	36	36	1			1
							40	9									
09	2640	N	2561	-0-	-79	-0-	92	1	2429	3	Y	36	36	1			1
							40	9									
10	2728	N	2609	-0-	-119	-0-	93	1	2474	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
THOMAS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 207052 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8550 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3348	X	3246	-0-	-102	-0-	118	1	3116	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
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									
*08	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	116	1	3084	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
09	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	111	1	2952	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*10	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	114	1	3017	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

MASON WELL #: 14 RRCID -> 207303 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8540 - 9440

*01	5208	X	4678	-0-	-530	-0-	167	1	4409	3	Y	93	93	1			-0-
							102	9									
*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-	159	1	4174	3	Y	83	83	1			-0-
							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									
*08	4123	X	3501	-0-	-622	-0-	126	1	3324	3	Y	46	46	1			1
							51	9									
09	3990	X	3875	-0-	-115	-0-	139	1	3678	3	Y	53	53	1			1
							58	9									
10	4123	X	3753	-0-	-370	-0-	134	1	3560	3	Y	54	53	1			2
							59	9									

HULL UNIT B WELL #: B 15 L RRCID -> 207588 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8787 - 9550

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
08	3069	X	2848	-0-	-221	-0-	2828	3	20	9	Y	18	16	1			5
09	3000	X	2899	-0-	-101	-0-	2875	3	24	9	Y	22	16	1			11
10	3100	X	3013	-0-	-87	-0-	2981	3	32	9	Y	29	37	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMSON WELL #: 13 RRCID -> 207758 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8835 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5890	X	5173	-0-	-717	-0-	187	1	4960	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*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-	206	1	5426	3	Y	24	24	1			-0-
							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									
*08	5456	X	4526	-0-	-930	-0-	164	1	4340	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
09	5280	X	3168	-0-	-2112	-0-	115	1	3036	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
10	5456	X	4695	-0-	-761	-0-	170	1	4500	3	Y	23	22	1			1
							25	9									

WILLIAMSON WELL #: 14 RRCID -> 207834 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8733 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	149	1	3947	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
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-	148	1	3873	3	Y	21	21	1			-0-
							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									
*08	4030	X	3597	-0-	-433	-0-	130	1	3450	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
09	3840	X	3438	-0-	-402	-0-	124	1	3297	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
10	3782	X	3421	-0-	-361	-0-	124	1	3279	3	Y	16	16	1			-0-
							18	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
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
08	2511	N	2254	-0-	-257	-0-	2189	2	65	9	Y	59	59	1			14
09	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2552	2	67	9	Y	61	63	1			12
*10	3100	N	4661	-0-	1561	1561	4580	2	81	9	Y	74	73	1			13

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
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
08	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2758	3	56	9	Y	51	45	1			14
09	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2660	3	67	9	Y	61	44	1			31
*10	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2780	3	88	9	Y	80	103	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMSON WELL #: 15 RRCID -> 209230 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8584 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	233	1	6166	3	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
*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-	224	1	5890	3	Y	63	63	1			-0-
							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									
*08	6386	X	5784	-0-	-602	-0-	210	1	5552	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
09	6180	X	5445	-0-	-735	-0-	197	1	5226	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
10	6386	X	5606	-0-	-780	-0-	203	1	5379	3	Y	22	21	1			1
							24	9									

CHADWICK UNIT WELL #: 23 RRCID -> 209498 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8431 - 9490

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
08	4557	X	4298	-0-	-259	-0-	4291	3	7	9	Y	6	9	1			15
09	4410	X	3987	-0-	-423	-0-	3983	3	4	9	Y	4	6	1			13
10	4557	X	4355	-0-	-202	-0-	4347	3	8	9	Y	7	5	1			15

BURTON, JOHN W. WELL #: 12 RRCID -> 209727 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8977 - 9460

*01	4464	X	4284	-0-	-180	-0-	155	1	4084	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
02	3864	X	3800	-0-	-64	-0-	137	1	3620	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
*03	4278	X	4240	-0-	-38	-0-	154	1	4042	3	Y	40	40	1			-0-
							44	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									
*08	4247	X	4182	-0-	-65	-0-	150	1	3985	3	Y	43	43	1			1
							47	9									
09	4110	X	3987	-0-	-123	-0-	143	1	3797	3	Y	43	43	1			1
							47	9									
10	4185	X	4045	-0-	-140	-0-	145	1	3852	3	Y	44	44	1			1
							48	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 10 RRCID -> 209729 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8944 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	134	1	3533	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
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									
*08	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	127	1	3372	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
09	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	128	1	3384	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*10	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	131	1	3458	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

MASON WELL #: 16 RRCID -> 209730 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8891 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2914	X	2361	-0-	-553	-0-	86	1	2263	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
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									
*08	3075	N	3075	-0-	-0-	-0-	111	1	2936	3	Y	25	24	1			1
							28	9									
*09	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	106	1	2805	3	Y	23	24	1			-0-
							25	9									
*10	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	107	1	2845	3	Y	26	25	1			1
							29	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HEBERT WELL #: 10 RRCID -> 209775 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8984 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	228	1	6029	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
*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-	223	1	5854	3	Y	50	50	1			-0-
							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									
*08	5921	X	5804	-0-	-117	-0-	210	1	5555	3	Y	35	35	1			1
							39	9									
09	5730	X	5551	-0-	-179	-0-	200	1	5312	3	Y	35	35	1			1
							39	9									
10	5921	X	5736	-0-	-185	-0-	207	1	5488	3	Y	37	37	1			1
							41	9									

MASON WELL #: 15 RRCID -> 209852 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8865 - 9412

*01	3410	X	3359	-0-	-51	-0-	121	1	3176	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
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									
*08	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	107	1	2838	3	Y	30	29	1			1
							33	9									
09	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	102	1	2701	3	Y	28	29	1			-0-
							31	9									
*10	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	104	1	2750	3	Y	32	31	1			1
							35	9									

HULL UNIT A WELL #: A 3 RRCID -> 209902 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8713 - 9521

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
08	3131	X	2883	-0-	-248	-0-	2846	2	37	9	Y	34	34	1			13
09	3030	X	2870	-0-	-160	-0-	2840	2	30	9	Y	27	28	1			12
10	3131	X	2857	-0-	-274	-0-	2817	2	40	9	Y	36	35	1			13

WILSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209998 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8717 - 9508

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
08	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5421	2	70	9	Y	64	56	1			22
09	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5033	2	48	9	Y	44	42	1			24
10	5053	X	5043	-0-	-10	-0-	4977	2	66	9	Y	60	70	1			14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORGAN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 210037 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8776 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	6644	2	28	9	Y	25	25	1			6
09	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	6199	2	29	9	Y	26	27	1			5
*10	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5786	2	35	9	Y	32	31	1			6

TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 210066 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8924 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4270	3	18	9	Y	16	33	1			15
*08	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4248	3	32	9	Y	29	32	1			12
*09	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3929	3	34	9	Y	31					43
*10	4061	X	3732	-0-	-329	-0-	3700	3	32	9	Y	29	39	1			33

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
*01	3100	N	3140	-0-	40	40	108	1	2870	3	Y	147	147	1			-0-
							162	9									
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									
*08	2573	X	2143	-0-	-430	-0-	77	1	2032	3	Y	31	31	1			1
							34	9									
09	2460	X	2029	-0-	-431	-0-	73	1	1923	3	Y	30	31	1			-0-
							33	9									
10	2387	N	2166	-0-	-221	-0-	77	1	2050	3	Y	35	34	1			1
							39	9									

HULL UNIT A WELL #: A 87 RRCID -> 210748 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8735 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3105	2	90	9	Y	82	90	1			38
09	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3076	2	83	9	Y	75	71	1			42
10	3193	X	2922	-0-	-271	-0-	2839	2	83	9	Y	75	62	1			55

THOMPSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 211278 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8803 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3280	2	210	9	Y	191	215	1			98
09	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3259	2	190	9	Y	173	197	1			74
*10	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3526	2	243	9	Y	221	211	1			84

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DENNARD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211289 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8716 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1805	2	33	9	Y	30	42	1			4
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1173	2	33	9	Y	30	24	1			10
*10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1419	2	34	9	Y	31	34	1			7

HEBERT WELL #: 14 RRCID -> 211336 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8945 - 9524

*01	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	106	1	2812	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
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-	162	1	4241	3	Y	64	64	1			-0-
							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									
*08	3968	X	2887	-0-	-1081	-0-	105	1	2770	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
09	3570	X	2730	-0-	-840	-0-	99	1	2619	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
10	3348	X	2899	-0-	-449	-0-	105	1	2781	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

SOAPE, C.P. WELL #: 13 RRCID -> 211658 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8860 - 9330

*01	5580	X	4734	-0-	-846	-0-	673	1	4014	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
*02	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	775	1	6785	3	Y	45	45	1			-0-
							1	5	50	9							
*03	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	711	1	3983	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*04	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	805	1	5955	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*05	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	844	1	6170	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*06	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	851	1	6118	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									
*08	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	883	1	5997	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
09	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	852	1	5842	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*10	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	908	1	6331	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
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11 RRCID -> 211757 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8994 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4898	X	4812	-0-	-86	-0-	175	1	4625	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*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-	174	1	4562	3	Y	10	10	1			-0-
							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									
*08	4588	X	4469	-0-	-119	-0-	162	1	4288	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
09	4440	X	4219	-0-	-221	-0-	153	1	4047	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
10	4588	X	4465	-0-	-123	-0-	162	1	4281	3	Y	20	19	1			1
							22	9									

CUMMINGS WELL #: 19 RRCID -> 211902 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8486 - 9650

*01	5332	X	4849	-0-	-483	-0-	204	1	4466	3	Y	163	163	1			-0-
							179	9									
*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	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	232	1	4808	3	Y	146	146	1			-0-
							161	9									
*06	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	218	1	4482	3	Y	111	111	1			-0-
							122	9									
*07	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	191	1	3822	3	Y	103	103	1			-0-
							113	9									
*08	5053	X	3676	-0-	-1377	-0-	185	1	3411	3	Y	73	73	1			-0-
							80	9									
09	4890	X	4617	-0-	-273	-0-	233	1	4254	3	Y	118	118	1			-0-
							130	9									
10	5053	X	4875	-0-	-178	-0-	236	1	4493	3	Y	133	133	1			-0-
							146	9									

CAPPS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211981 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8444 - 9127

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-
08	3286	X	2637	-0-	-649	-0-	2637	3			Y	-0-					-0-
09	3060	X	2100	-0-	-960	-0-	2100	3			Y	-0-					-0-
10	3162	X	2005	-0-	-1157	-0-	2005	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
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									
08	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	78	1	2425	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	85	1	2703	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*10	3100	N	3167	-0-	67	67	96	1	3067	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212353 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8624 - 9282

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
*08	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4836	3	101	9	Y	92	72	1			51
*09	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	3			Y	-0-					51
*10	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4536	3	55	9	Y	50	72	1			29

FENDER, H. R. WELL #: 13 RRCID -> 212359 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 9406

*01	4030	X	3658	-0-	-372	-0-	129	1	3411	3	Y	107	107	1			-0-
							118	9									
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									
*08	3596	X	2998	-0-	-598	-0-	108	1	2849	3	Y	37	37	1			1
							41	9									
09	3300	X	2885	-0-	-415	-0-	103	1	2741	3	Y	37	37	1			1
							41	9									
10	3348	X	2877	-0-	-471	-0-	103	1	2732	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
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
*01	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	159	1	4208	3	Y	66	66	1			-0-
							73	9									
*02	4872	X	4487	-0-	-385	-0-	161	1	4245	3	Y	73	73	1			-0-
							1	5	80	9							
*03	5394	X	4891	-0-	-503	-0-	177	1	4639	3	Y	68	68	1			-0-
							75	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									
*08	4898	X	3890	-0-	-1008	-0-	140	1	3715	3	Y	32	32	1			1
							35	9									
09	4650	X	3480	-0-	-1170	-0-	125	1	3323	3	Y	29	30	1			-0-
							32	9									
10	4712	X	3035	-0-	-1677	-0-	109	1	2895	3	Y	28	27	1			1
							31	9									

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 12 RRCID -> 213041 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8912 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4712	X	3999	-0-	-713	-0-	145	1	3841	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
02	4060	X	3160	-0-	-900	-0-	115	1	3033	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*03	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	198	1	5198	3	Y	17	17	1			-0-
							19	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									
*08	5425	X	4504	-0-	-921	-0-	163	1	4324	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
09	4920	X	4237	-0-	-683	-0-	153	1	4067	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
10	4836	X	4341	-0-	-495	-0-	157	1	4167	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURTON, JOHN W. WELL #: 13 T RRCID -> 213059 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8586 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	136	1	3578	3	Y	116	116	1			-0-
							128	9									
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									
*08	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	130	1	3432	3	Y	52	52	1			1
							57	9									
09	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	122	1	3226	3	Y	51	51	1			1
							56	9									
10	3410	X	3272	-0-	-138	-0-	117	1	3099	3	Y	51	50	1			2
							56	9									

BURTON, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 213424 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8560 - 9429

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									
*08	310	N	205	-0-	-105	-0-	7	1	195	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	25	1	667	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*10	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	62	1	1633	3	Y	24	23	1			1
							26	9									

WILSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 213426 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8723 - 9546

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
08	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3900	2	67	9	Y	61	54	1			21
09	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3667	2	48	9	Y	44	41	1			24
*10	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	3947	2	68	9	Y	62	71	1			15

HULL UNIT B WELL #: B 16 RRCID -> 213613 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8726 - 9548

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
08	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3279	3	44	9	Y	40	36	1			11
09	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3189	3	53	9	Y	48	35	1			24
*10	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3423	3	72	9	Y	65	83	1			6

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2697	X	2407	-0-	-290	-0-	86	1	2271	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
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									
*08	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	92	1	2449	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
09	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	87	1	2303	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*10	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	90	1	2375	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 213839 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8280 - 8324

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 13 RRCID -> 213950 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8896 - 9462

*01	5487	X	3960	-0-	-1527	-0-	143	1	3762	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
02	4592	X	3419	-0-	-1173	-0-	123	1	3241	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
*03	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	228	1	6003	3	Y	77	77	1			-0-
							85	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									
*08	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	198	1	5252	3	Y	62	62	1			1
							68	9									
09	5250	X	5119	-0-	-131	-0-	184	1	4869	3	Y	60	60	1			1
							66	9									
10	5425	X	5161	-0-	-264	-0-	185	1	4907	3	Y	63	62	1			2
							69	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 12 RRCID -> 214223 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8910 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	147	1	3878	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
*02	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	141	1	3712	3	Y	40	40	1			-0-
							1	5	44	9							
*03	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	152	1	3974	3	Y	37	37	1			-0-
							41	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									
*08	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	141	1	3733	3	Y	45	45	1			1
							50	9									
09	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	134	1	3557	3	Y	46	46	1			1
							51	9									
10	3844	X	3771	-0-	-73	-0-	135	1	3584	3	Y	47	47	1			1
							52	9									

FENDER, H. R. WELL #: 14 RRCID -> 214247 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 8956 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4774	X	4722	-0-	-52	-0-	169	1	4479	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
*02	4424	X	4251	-0-	-173	-0-	152	1	4025	3	Y	66	66	1			-0-
							1	5	73	9							
*03	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	180	1	4738	3	Y	72	72	1			-0-
							79	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									
*08	4309	X	3977	-0-	-332	-0-	143	1	3778	3	Y	51	51	1			1
							56	9									
09	4170	X	3747	-0-	-423	-0-	134	1	3558	3	Y	50	50	1			1
							55	9									
10	4309	X	3839	-0-	-470	-0-	138	1	3642	3	Y	54	53	1			2
							59	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BECKWORTH WELL #: 12 RRCID -> 214422 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8504 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4092	X	1806	-0-	-2286	-0-	529	1	1226	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
*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	1608	-0-	-996	-0-	468	1	1109	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*06	2520	X	2512	-0-	-8	-0-	527	1	1941	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
*07	2604	X	1915	-0-	-689	-0-	487	1	1374	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
*08	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	522	1	2388	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
09	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	482	1	2540	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
*10	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	519	1	2740	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									

DAVIS, M.L. WELL #: 2 RRCID -> 214440 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8921 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	53	1	1427	3	Y	11	11	1			-0-
							1	5	12	9							
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-
*08	2170	X	1060	-0-	-1110	-0-	39	1	1021	3	Y	-0-					-0-
09	2100	X	1026	-0-	-1074	-0-	37	1	989	3	Y	-0-					-0-
10	2015	X	1177	-0-	-838	-0-	43	1	1134	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
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
08	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3937	3	55	9	Y	50	44	1			14
09	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3820	3	67	9	Y	61	44	1			31
*10	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3861	3	88	9	Y	80	103	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
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-
08	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	3			N	-0-					-0-
09	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	3			N	-0-					-0-
*10	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	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	EOM BALANCE
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
08	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3694	2	11	9	Y	10	9	1	4
09	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2988	2	7	9	Y	6	7	1	3
*10	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3977	2	10	9	Y	9	9	1	3

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 13 RRCID -> 214975 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	81	1	2144	3	Y	-0-			-0-
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							
*08	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	80	1	2109	3	Y	22	21	1	1
							24	9							
*09	2100	N	1996	-0-	-104	-0-	72	1	1903	3	Y	19	20	1	-0-
							21	9							
10	2170	N	1988	-0-	-182	-0-	71	1	1893	3	Y	22	21	1	1
							24	9							

HULL UNIT A WELL #: A 92 RRCID -> 215160 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8738 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	3998	2	106	9	Y	96	94	1	37
09	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3370	2	85	9	Y	77	79	1	35
*10	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2767	2	94	9	Y	85	89	1	31

DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 215163 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8894 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	189	1	5012	3	Y	49	49	1	-0-
							54	9							
*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-	182	1	4782	3	Y	45	45	1	-0-
							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							
*08	5115	X	3640	-0-	-1475	-0-	132	1	3484	3	Y	22	21	1	1
							24	9							
*09	4950	X	3178	-0-	-1772	-0-	115	1	3043	3	Y	18	19	1	-0-
							20	9							
10	4929	X	3192	-0-	-1737	-0-	115	1	3054	3	Y	21	20	1	1
							23	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORGAN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 215547 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8734 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4061	X	4011	-0-	-50	-0-	3979	2	32	9	Y	29	29	1			7
09	3930	X	3566	-0-	-364	-0-	3533	2	33	9	Y	30	31	1			6
10	4061	X	3286	-0-	-775	-0-	3250	2	36	9	Y	33	33	1			6

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 13 RRCID -> 215554 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8910 - 9422

*01	6138	X	5688	-0-	-450	-0-	207	1	5459	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*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-	197	1	5183	3	Y	18	18	1			-0-
							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									
*08	5735	X	5495	-0-	-240	-0-	199	1	5260	3	Y	33	33	1			1
							36	9									
09	5550	X	5280	-0-	-270	-0-	191	1	5052	3	Y	34	34	1			1
							37	9									
10	5735	X	5424	-0-	-311	-0-	196	1	5188	3	Y	36	36	1			1
							40	9									

BRANNON WELL #: 4 RRCID -> 215633 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8610 - 9492

*01	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	82	1	2158	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*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									
*08	2573	N	2543	-0-	-30	-0-	89	1	2369	3	Y	77	76	1			2
							85	9									
*09	2490	N	2409	-0-	-81	-0-	85	1	2243	3	Y	74	75	1			1
							81	9									
10	2573	N	2471	-0-	-102	-0-	87	1	2296	3	Y	80	79	1			2
							88	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HEBERT WELL #: 16 RRCID -> 216003 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8495 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6913	X	6320	-0-	-593	-0-	226	1	6039	3	Y	47	47	1			-0-
							3	5	52	9							
*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-	211	1	5543	3	Y	41	41	1			-0-
							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									
*08	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	212	1	5625	3	Y	60	60	1			1
							66	9									
09	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	200	1	5302	3	Y	60	60	1			1
							66	9									
*10	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	205	1	5437	3	Y	64	63	1			2
							70	9									

HULL UNIT A WELL #: A 89 RRCID -> 216004 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8287 - 9516

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

MASON WELL #: 13 RRCID -> 216025 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8534 - 9414

*01	8184	X	7816	-0-	-368	-0-	282	1	7442	3	Y	84	84	1			-0-
							92	9									
*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-	273	1	7170	3	Y	76	76	1			-0-
							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									
*08	7533	X	6844	-0-	-689	-0-	247	1	6551	3	Y	42	42	1			1
							46	9									
09	7170	X	6526	-0-	-644	-0-	236	1	6244	3	Y	42	42	1			1
							46	9									
10	7099	X	6725	-0-	-374	-0-	243	1	6432	3	Y	45	45	1			1
							50	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 14 RRCID -> 216098 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8556 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5828	X	4351	-0-	-1477	-0-	157	1	4157	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
*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-	204	1	5372	3	Y	42	42	1			-0-
							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									
*08	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	206	1	5443	3	Y	45	45	1			1
							50	9									
09	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	195	1	5162	3	Y	45	45	1			1
							50	9									
*10	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	201	1	5325	3	Y	48	48	1			1
							53	9									

MORGAN UNIT WELL #: 18 RRCID -> 216099 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8714 - 9550

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
08	4619	X	4440	-0-	-179	-0-	4432	2	8	9	Y	7	7	1			2
09	4440	X	4132	-0-	-308	-0-	4125	2	7	9	Y	6	7	1			1
10	4464	X	3986	-0-	-478	-0-	3976	2	10	9	Y	9	8	1			2

FENDER, H. R. WELL #: 15 RRCID -> 216110 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8950 - 9412

*01	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	152	1	4010	3	Y	85	85	1			-0-
							94	9									
02	3668	X	3451	-0-	-217	-0-	123	1	3244	3	Y	76	76	1			-0-
							84	9									
*03	4061	X	3986	-0-	-75	-0-	144	1	3770	3	Y	65	65	1			-0-
							72	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									
*08	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	142	1	3773	3	Y	34	34	1			1
							37	9									
09	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	137	1	3624	3	Y	34	34	1			1
							37	9									
*10	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	139	1	3682	3	Y	35	35	1			1
							39	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HEBERT WELL #: 15 RRCID -> 216184 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8936 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	175	1	4622	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
*02	4452	X	4244	-0-	-208	-0-	154	1	4060	3	Y	26	26	1			-0-
							1	5	29	9							
*03	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	189	1	4962	3	Y	27	27	1			-0-
							30	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									
*08	5208	X	4730	-0-	-478	-0-	171	1	4541	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
09	5040	X	4262	-0-	-778	-0-	154	1	4091	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
10	5146	X	4551	-0-	-595	-0-	165	1	4367	3	Y	17	16	1			1
							19	9									

HULL UNIT A WELL #: A 95 RRCID -> 216191 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8703 - 9512

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
08	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5278	2	143	9	Y	130	141	1			50
09	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	4953	2	152	9	Y	138	126	1			62
*10	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5050	2	171	9	Y	155	161	1			56

HULL A-21 UNIT WELL #: A 94 RRCID -> 216192 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7912 - 9517

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									
08	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1308	2	326	3	Y	39	43	1			18
							43	9									
09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	955	2	235	3	Y	36	34	1			20
							40	9									
*10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1051	2	247	3	Y	36	30	1			26
							40	9									

MANGHAM UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216224 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8570 - 9425

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
08	5394	X	5389	-0-	-5	-0-	5359	3	30	9	Y	27	22	1			12
09	5220	X	5145	-0-	-75	-0-	5115	3	30	9	Y	27	21	1			18
10	5394	X	5218	-0-	-176	-0-	5183	3	35	9	Y	32	42	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*01	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	152	1	4023	3	Y	91	91	1			-0-
							100	9									
*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-	156	1	4082	3	Y	92	92	1			-0-
							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									
*08	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	178	1	4717	3	Y	119	117	1			3
							131	9									
*09	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	148	1	3927	3	Y	102	103	1			2
							112	9									
*10	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	136	1	3613	3	Y	98	97	1			3
							108	9									

HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 216685 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8740 - 9540

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-
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
*10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 11 RRCID -> 216838 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8962 - 9478

*01	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	214	1	5659	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
*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-	171	1	4481	3	Y	31	31	1			-0-
							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									
*08	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	190	1	5043	3	Y	37	37	1			1
							41	9									
09	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	181	1	4799	3	Y	37	37	1			1
							41	9									
*10	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	183	1	4846	3	Y	39	39	1			1
							43	9									

WILSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 216934 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8739 - 9556

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
08	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6117	2	70	9	Y	64	56	1			22
09	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5918	2	51	9	Y	46	43	1			25
*10	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5923	2	69	9	Y	63	73	1			15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217229 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3625	3	91	9	Y	83	64	1			46
*09	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	3			Y	-0-					46
*10	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3311	3	48	9	Y	44	64	1			26

NEAL WELL #: 10 RRCID -> 217282 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8774 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	3			N	-0-					-0-
09	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	3			N	-0-					-0-
*10	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6466	3			N	-0-					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 217588 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8875 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	9362	X	8748	-0-	-614	-0-	312	1	8252	3	Y	167	167	1			-0-
							184	9									
*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-	295	1	7757	3	Y	136	136	1			-0-
							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									
*08	8683	X	8683	-0-	-0-	-0-	311	1	8244	3	Y	116	115	1			3
							128	9									
*09	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	304	1	8048	3	Y	116	117	1			2
							128	9									
10	8215	X	8154	-0-	-61	-0-	292	1	7732	3	Y	118	116	1			4
							130	9									

MASON WELL #: 17 RRCID -> 217702 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8523 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4030	X	3538	-0-	-492	-0-	127	1	3357	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
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									
*08	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	133	1	3530	3	Y	22	21	1			1
							24	9									
*09	3480	X	3373	-0-	-107	-0-	122	1	3230	3	Y	19	20	1			-0-
							21	9									
10	3565	X	3225	-0-	-340	-0-	116	1	3086	3	Y	21	20	1			1
							23	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TOMPKINS WELL #: 3 RRCID -> 217875 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8810 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3331	-0-	231	231	3274	3	57	9	Y	52					76
*06	3000	N	3404	-0-	404	635	3371	3	33	9	Y	30	70	1			36
*07	3100	N	3260	-0-	160	795	3237	3	23	9	Y	21	43	1			14
*08	4037	X	3242	-0-	-795	-0-	3212	3	30	9	Y	27	30	1			11
*09	3420	X	3068	-0-	-352	-0-	3035	3	33	9	Y	30					41
*10	3534	X	3040	-0-	-494	-0-	3010	3	30	9	Y	27	37	1			31

HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 218189 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8662 - 9520

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-
08	93	N	56	-0-	-37	-0-	45	2	11	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	70	2	17	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	81	2	19	3	Y	-0-					-0-

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 2 RRCID -> 218369 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8766 - 10022

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	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1743	3	50	9	Y	45	36	1			18
*08	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2060	3	29	9	Y	26	34	1			10
*09	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2374	3	25	9	Y	23					33
*10	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	2961	3	31	9	Y	28	30	1			31

MASON WELL #: 18 RRCID -> 218656 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8508 - 9386

*01	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	206	1	5442	3	Y	95	95	1			-0-
							105	9									
*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-	203	1	5347	3	Y	87	87	1			-0-
							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									
*08	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	193	1	5111	3	Y	22	21	1			1
							24	9									
*09	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	176	1	4668	3	Y	19	20	1			-0-
							21	9									
*10	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	181	1	4788	3	Y	22	21	1			1
							24	9									

HALL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218658 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8748 - 9566

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
08	3596	X	3470	-0-	-126	-0-	3460	3	10	9	Y	9	10	1			6
09	3480	X	3391	-0-	-89	-0-	3382	3	9	9	Y	8	9	1			5
10	3596	X	3465	-0-	-131	-0-	3456	3	9	9	Y	8	9	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMAS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 218772 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8588 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2666	X	1729	-0-	-937	-0-	63	1	1649	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
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									
*08	3100	N	4522	-0-	1422	4315	162	1	4301	3	Y	54	54	1			1
							59	9									
*09	8374	X	4059	-0-	-4315	-0-	146	1	3857	3	Y	51	51	1			1
							56	9									
*10	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	142	1	3769	3	Y	52	51	1			2
							57	9									

HALL UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218773 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8774 - 9584

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
08	3844	X	3575	-0-	-269	-0-	3502	3	73	9	Y	66	67	1			44
09	3720	X	3579	-0-	-141	-0-	3512	3	67	9	Y	61	69	1			36
10	3844	X	3536	-0-	-308	-0-	3468	3	68	9	Y	62	71	1			27

CAPPS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218962 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8844 - 9224

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
08	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3308	3	67	9	Y	61	56	1			16
09	3240	X	3224	-0-	-16	-0-	3179	3	45	9	Y	41	46	1			11
10	3348	X	3325	-0-	-23	-0-	3266	3	59	9	Y	54	56	1			9

GRAVES ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 218986 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9017 - 9508

*01	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	231	1	6118	3	Y	71	71	1			-0-
							78	9									
*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-	153	1	4026	3	Y	43	43	1			-0-
							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									
*08	4340	X	4108	-0-	-232	-0-	148	1	3923	3	Y	34	34	1			1
							37	9									
09	4200	X	4161	-0-	-39	-0-	150	1	3971	3	Y	36	36	1			1
							40	9									
*10	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	208	1	5516	3	Y	50	49	1			2
							55	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DUNLAP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219153 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8413 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	7150	3	98	9	Y	89	82	1			23
09	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	6982	3	67	9	Y	61	68	1			16
*10	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	6617	3	88	9	Y	80	82	1			14

NEAL WELL #: 11 RRCID -> 219154 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8714 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	3			N	-0-					-0-
09	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	3			N	-0-					-0-
*10	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3			N	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 8 RRCID -> 219174 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8615 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3193	X	2596	-0-	-597	-0-	91	1	2422	3	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
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									
*08	2790	X	2615	-0-	-175	-0-	93	1	2472	3	Y	45	45	1			1
							50	9									
09	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	106	1	2798	3	Y	53	53	1			1
							58	9									
*10	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	120	1	3178	3	Y	64	63	1			2
							70	9									

PAGE, L.E. WELL #: 9 RRCID -> 219175 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8556 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	156	1	4121	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
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-	149	1	3909	3	Y	82	82	1			-0-
							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									
*08	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	155	1	4096	3	Y	55	55	1			1
							61	9									
09	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	148	1	3920	3	Y	55	55	1			1
							61	9									
10	4185	X	4059	-0-	-126	-0-	145	1	3851	3	Y	57	56	1			2
							63	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
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
08	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1594	3	69	9	Y	63	57	1			16
09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1545	3	48	9	Y	44	48	1			12
*10	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1543	3	62	9	Y	56	58	1			10

HUDSON, NELL WELL #: 14 RRCID -> 219209 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8490 - 9166

*01	3255	X	2894	-0-	-361	-0-	104	1	2762	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
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									
*08	2790	X	2655	-0-	-135	-0-	95	1	2524	3	Y	33	32	1			1
							36	9									
09	2400	N	1352	-0-	-1048	-0-	49	1	1285	3	Y	16	17	1			-0-
							18	9									
10	2635	N	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 15 RRCID -> 219211 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8520 - 9177

*01	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	108	1	2874	3	Y	-0-					-0-
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									
*08	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-					-0-
10	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					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 #: 16 RRCID -> 219299 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8500 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5022	X	4855	-0-	-167	-0-	175	1	4624	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
*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-	172	1	4520	3	Y	57	57	1			-0-
							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									
*08	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	183	1	4855	3	Y	54	54	1			1
							59	9									
09	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	170	1	4512	3	Y	52	52	1			1
							57	9									
10	4619	X	4600	-0-	-19	-0-	165	1	4377	3	Y	53	52	1			2
							58	9									

HAYGOOD, LOIS WELL #: 10 RRCID -> 219632 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8962 - 9429

*01	3472	X	3277	-0-	-195	-0-	118	1	3111	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
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-
*08	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	107	1	2832	3	Y	-0-					-0-
09	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	102	1	2690	3	Y	-0-					-0-
*10	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	100	1	2645	3	Y	-0-					-0-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219722 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8502 - 9174

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
08	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3941	3	31	9	Y	28	26	1			7
09	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3845	3	21	9	Y	19	21	1			5
*10	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3881	3	28	9	Y	25	26	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMSON WELL #: 16 RRCID -> 219723 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8590 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	266	1	7050	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*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-	256	1	6747	3	Y	25	25	1			-0-
							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									
*08	6851	X	6139	-0-	-712	-0-	222	1	5884	3	Y	30	29	1			1
							33	9									
09	6360	X	5787	-0-	-573	-0-	209	1	5548	3	Y	27	28	1			-0-
							30	9									
10	6572	X	6116	-0-	-456	-0-	221	1	5860	3	Y	32	31	1			1
							35	9									

COLLINS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 219725 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8826 - 9516

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
08	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3321	2	42	9	Y	38	37	1			7
09	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3078	2	47	9	Y	43	38	1			12
*10	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3112	2	53	9	Y	48	52	1			8

GRAVES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 219726 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8980 - 9464

*01	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	75	1	1979	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
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									
*08	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	78	1	2056	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
09	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	71	1	1880	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*10	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	69	1	1829	3	Y	21	20	1			1
							23	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
*01	3658	X	2617	-0-	-1041	-0-	93	1	2470	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
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									
*08	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	112	1	2964	3	Y	54	54	1			1
							59	9									
09	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	108	1	2855	3	Y	54	54	1			1
							59	9									
*10	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	112	1	2971	3	Y	59	58	1			2
							65	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
*01	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	208	1	5492	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
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-	246	1	6459	3	Y	32	32	1			-0-
							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									
*08	6851	X	4109	-0-	-2742	-0-	149	1	3932	3	Y	25	25	1			1
							28	9									
*09	6630	X	5446	-0-	-1184	-0-	197	1	5212	3	Y	34	34	1			1
							37	9									
10	6634	X	5143	-0-	-1491	-0-	186	1	4920	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
BECKWORTH WELL #: 13 RRCID -> 219731 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8501 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5146	X	2301	-0-	-2845	-0-	347	1	1869	3	Y	77	77	1			-0-
							85	9									
*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	3408	-0-	-157	-0-	505	1	2815	3	Y	80	80	1			-0-
							88	9									
*06	3450	X	2168	-0-	-1282	-0-	470	1	1647	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
*07	3565	X	1805	-0-	-1760	-0-	450	1	1299	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
*08	4247	X	3522	-0-	-725	-0-	591	1	2859	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
09	4110	X	3264	-0-	-846	-0-	519	1	2668	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
*10	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	515	1	2917	3	Y	83	83	1			-0-
							91	9									

DENNARD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 219759 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8727 - 9534

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
08	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3756	2	95	9	Y	86	127	1			12
09	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3639	2	86	9	Y	78	64	1			26
*10	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3756	2	98	9	Y	89	95	1			20

MAURITZEN WELL #: 3 RRCID -> 219785 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 9320

*01	8680	X	8122	-0-	-558	-0-	292	1	7813	3	Y	12	12	1			-0-
							4	5	13	9							
*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-	276	1	7265	3	Y	19	19	1			-0-
							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									
*08	7316	X	6363	-0-	-953	-0-	231	1	6112	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
09	6510	X	5927	-0-	-583	-0-	215	1	5692	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
10	6603	X	6264	-0-	-339	-0-	227	1	6015	3	Y	20	19	1			1
							22	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 220156 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8292 - 9324

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
08	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4804	3	54	9	Y	49	46	1			42
09	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4605	3	61	9	Y	55	68	1			29
*10	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4803	3	64	9	Y	58	46	1			41

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DENNARD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220734 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8314 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4065	2	293	9	Y	266	389	1			38
09	3840	X	3772	-0-	-68	-0-	3510	2	262	9	Y	238	196	1			80
10	3968	X	3654	-0-	-314	-0-	3357	2	297	9	Y	270	289	1			61

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
*01	5208	X	4991	-0-	-217	-0-	181	1	4784	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*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-	186	1	4897	3	Y	23	23	1			-0-
							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									
*08	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	185	1	4883	3	Y	40	40	1			1
							44	9									
09	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	176	1	4656	3	Y	40	40	1			1
							44	9									
*10	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	186	1	4933	3	Y	44	44	1			1
							48	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
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
08	4836	X	4595	-0-	-241	-0-	4589	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	4680	X	4512	-0-	-168	-0-	4506	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	4712	X	4234	-0-	-478	-0-	4227	2	7	9	Y	6	6	1			1

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
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-
08	3565	X	3030	-0-	-535	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	2852	-0-	-598	-0-	2852	3			N	-0-					-0-
10	3565	X	2955	-0-	-610	-0-	2955	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LANGFORD WELL #: 3 RRCID -> 221727 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8606 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2821	X	2743	-0-	-78	-0-	98	1	2630	3	Y	13	13	1			-0-
							1	5	14	9							
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									
*08	2201	N	2174	-0-	-27	-0-	79	1	2088	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	79	1	2101	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*10	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	83	1	2205	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

HUDSON, NELL WELL #: 13 RRCID -> 221730 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8860 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6572	X	5905	-0-	-667	-0-	213	1	5619	3	Y	66	66	1			-0-
							73	9									
*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-	220	1	5773	3	Y	69	69	1			-0-
							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									
*08	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	209	1	5538	3	Y	60	60	1			1
							66	9									
09	5580	X	5083	-0-	-497	-0-	183	1	4837	3	Y	57	57	1			1
							63	9									
*10	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	234	1	6187	3	Y	74	73	1			2
							81	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAVIS, A. L. WELL #: 18 RRCID -> 221960 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8890 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	8215	X	7777	-0-	-438	-0-	282	1	7445	3	Y	45	45	1		-0-
							50	9								
*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-	259	1	6810	3	Y	39	39	1		-0-
							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								
*08	7099	X	6172	-0-	-927	-0-	223	1	5913	3	Y	33	33	1		1
							36	9								
09	6840	X	5809	-0-	-1031	-0-	210	1	5563	3	Y	33	33	1		1
							36	9								
10	6851	X	5619	-0-	-1232	-0-	203	1	5380	3	Y	33	33	1		1
							36	9								

MCRAE, BLANCHE WELL #: 9 RRCID -> 221978 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9042 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	63	1	1648	3	Y	4	4	1		-0-
							4	9								
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								
*08	2108	N	1995	-0-	-113	-0-	73	1	1919	3	Y	3	3	1		-0-
							3	9								
09	2100	N	1748	-0-	-352	-0-	63	1	1682	3	Y	3	3	1		-0-
							3	9								
10	2015	N	1649	-0-	-366	-0-	60	1	1586	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
LANGFORD WELL #: 4 RRCID -> 221979 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9014 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2449	N	2379	-0-	-70	-0-	85	1	2285	3	Y	7	7	1			-0-
							1	5	8	9							
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									
*08	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	75	1	1997	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1950	N	1940	-0-	-10	-0-	70	1	1868	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	72	1	1915	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	81	1	2148	3	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
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									
*08	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	88	1	2319	3	Y	52	52	1			1
							57	9									
09	2310	N	2289	-0-	-21	-0-	81	1	2152	3	Y	51	51	1			1
							56	9									
10	2387	N	2286	-0-	-101	-0-	81	1	2147	3	Y	53	52	1			2
							58	9									

CHADWICK UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221997 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8780 - 9133

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
08	4774	X	3840	-0-	-934	-0-	3746	2	94	9	Y	85	82	1			50
09	4410	X	3621	-0-	-789	-0-	3543	2	78	9	Y	71	74	1			47
10	4185	X	3652	-0-	-533	-0-	3556	2	96	9	Y	87	99	1			35

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
*01	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	127	1	3349	3	Y	115	115	1			-0-
							127	9									
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									
*08	3503	X	2577	-0-	-926	-0-	93	1	2453	3	Y	28	27	1			1
							31	9									
09	3360	X	2690	-0-	-670	-0-	97	1	2561	3	Y	29	30	1			-0-
							32	9									
10	3379	X	2899	-0-	-480	-0-	104	1	2758	3	Y	34	33	1			1
							37	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
*01	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	109	1	2906	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
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									
*08	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	102	1	2698	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	98	1	2604	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	101	1	2673	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
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 15 RRCID -> 222190 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8552 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	118	1	3120	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
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									
*08	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	146	1	3879	3	Y	23	22	1			1
							25	9									
*09	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	133	1	3512	3	Y	20	21	1			-0-
							22	9									
10	3503	X	3388	-0-	-115	-0-	122	1	3243	3	Y	21	20	1			1
							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
*01	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	51	1	1352	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
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									
*08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	40	1	1053	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
09	1080	N	1061	-0-	-19	-0-	38	1	1006	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	47	1	1234	3	Y	19	18	1			1
							21	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
*01	4557	X	3760	-0-	-797	-0-	161	1	3537	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
*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	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	174	1	3593	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
*06	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	164	1	3379	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*07	3596	X	3496	-0-	-100	-0-	165	1	3309	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*08	3596	X	3557	-0-	-39	-0-	182	1	3356	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
09	3480	X	3391	-0-	-89	-0-	175	1	3194	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
10	3596	X	3484	-0-	-112	-0-	173	1	3287	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									

MCRAE, BLANCHE WELL #: 8 RRCID -> 222380 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9028 - 9372

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									
*08	3193	X	2918	-0-	-275	-0-	105	1	2793	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
09	3090	X	2824	-0-	-266	-0-	102	1	2702	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
10	3193	X	3031	-0-	-162	-0-	109	1	2899	3	Y	21	20	1			1
							23	9									

HAYGOOD, LOIS WELL #: 11 RRCID -> 222381 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF. N/A

*01	12276	X	11338	-0-	-938	-0-	406	1	10748	3	Y	167	167	1			-0-
							184	9									
*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-	381	1	10032	3	Y	147	147	1			-0-
							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									
*08	9827	X	9318	-0-	-509	-0-	335	1	8874	3	Y	99	99	1			2
							109	9									
09	9510	X	8774	-0-	-736	-0-	315	1	8352	3	Y	97	97	1			2
							107	9									
10	9827	X	9065	-0-	-762	-0-	325	1	8624	3	Y	105	104	1			3
							116	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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									
*08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	32	1	834	3	Y	22	21	1			1
							24	9									
*09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	36	1	964	3	Y	25	26	1			-0-
							28	9									
*10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	42	1	1114	3	Y	32	31	1			1
							35	9									

HANCOCK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222549 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8878 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4495	X	3515	-0-	-980	-0-	107	1	3305	3	Y	94	90	1			24
							103	9									
09	4350	X	2369	-0-	-1981	-0-	70	1	2237	3	Y	56	65	1			15
							62	9									
10	3968	X	3725	-0-	-243	-0-	110	1	3504	3	Y	101	99	1			17
							111	9									

MASON WELL #: 20 RRCID -> 222613 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8552 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6138	X	5768	-0-	-370	-0-	207	1	5467	3	Y	85	85	1			-0-
							94	9									
*02	5180	X	5136	-0-	-44	-0-	184	1	4860	3	Y	83	83	1			-0-
							1	5	91	9							
*03	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	209	1	5501	3	Y	80	80	1			-0-
							88	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									
*08	5642	X	5440	-0-	-202	-0-	196	1	5193	3	Y	46	46	1			1
							51	9									
09	5460	X	5416	-0-	-44	-0-	195	1	5168	3	Y	48	48	1			1
							53	9									
10	5642	X	5610	-0-	-32	-0-	202	1	5351	3	Y	52	51	1			2
							57	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMAS, CHARLES WELL #: 10 RRCID -> 222618 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8588 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	97	1	2572	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
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									
*08	2613	N	2467	-0-	-146	-0-	89	1	2347	3	Y	28	28	1			1
							31	9									
09	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	98	1	2592	3	Y	32	32	1			1
							35	9									
*10	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	122	1	3220	3	Y	42	42	1			1
							46	9									

FITE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222621 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8260 - 9164

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
08	3782	X	3530	-0-	-252	-0-	3504	3	26	9	N	24	20	1			23
09	3660	X	3410	-0-	-250	-0-	3387	3	23	9	N	21	21	1			23
10	3782	X	3621	-0-	-161	-0-	3598	3	23	9	N	21	23	1			21

MANGHAM UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222723 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8778 - 9482

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									
08	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	67	1	2235	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
09	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	68	1	2185	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
*10	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	70	1	2274	3	Y	4	6	1			1
							4	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*01	3906	X	1971	-0-	-1935	-0-	71	1	1871	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
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									
*08	1984	N	1918	-0-	-66	-0-	69	1	1829	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
09	1890	N	1800	-0-	-90	-0-	65	1	1716	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*10	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	83	1	2204	3	Y	24	23	1			1
							26	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
*01	9269	X	8342	-0-	-927	-0-	303	1	8022	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*02	8008	X	7494	-0-	-514	-0-	273	1	7205	3	Y	14	14	1			-0-
							1	5	15	9							
*03	8866	X	8155	-0-	-711	-0-	298	1	7843	3	Y	13	13	1			-0-
							14	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									
*08	7998	X	7856	-0-	-142	-0-	284	1	7521	3	Y	46	46	1			1
							51	9									
09	7740	X	7232	-0-	-508	-0-	261	1	6923	3	Y	44	44	1			1
							48	9									
10	7998	X	7885	-0-	-113	-0-	285	1	7543	3	Y	52	51	1			2
							57	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMAS, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 222734 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8582 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	185	1	4911	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*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-	176	1	4628	3	Y	16	16	1			-0-
							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									
*08	4836	X	4632	-0-	-204	-0-	168	1	4452	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
09	4800	X	4513	-0-	-287	-0-	164	1	4337	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*10	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	227	1	6014	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

THOMAS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 222738 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8570 - 9470

*01	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	98	1	2584	3	Y	-0-					-0-
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-
*08	4892	X	3622	-0-	-1270	-0-	132	1	3490	3	Y	-0-					-0-
09	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	119	1	3164	3	Y	-0-					-0-
*10	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	122	1	3236	3	Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222785 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8626 - 9492

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
08	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5884	2	30	9	Y	27	28	1			12
09	5700	X	5574	-0-	-126	-0-	5551	2	23	9	Y	21	13	1			20
10	5890	X	5527	-0-	-363	-0-	5494	2	33	9	Y	30	29	1			21

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	107	1	2844	3	Y	-0-					-0-
02	2380	X	2276	-0-	-104	-0-	83	1	2193	3	Y	-0-					-0-
*03	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	141	1	3692	3	Y	23	23	1			-0-
							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									
*08	3844	X	2369	-0-	-1475	-0-	85	1	2260	3	Y	22	22	1			1
							24	9									
*09	3390	X	3044	-0-	-346	-0-	110	1	2903	3	Y	28	29	1			-0-
							31	9									
10	3534	X	3503	-0-	-31	-0-	126	1	3337	3	Y	36	35	1			1
							40	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	51	1	1328	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
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	P&A-COND		9511	-0-	9511	9511	336	1	8902	3	N	248	245	1			4
							273	9									
*07	P&A-COND		15950	-0-	15950	25461	549	1	14547	3	N	776	776	1			4
							854	9									
*08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	25461					N	-0-					4
09	0		-0-	-0-	-0-	25461					N	-0-					4

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4191	3	35	9	Y	32	40	1			49
09	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3938	3	29	9	Y	26	48	1			27
*10	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4339	3	46	9	Y	42	49	1			20

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4566	3	39	9	Y	35	33	1			30
09	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4421	3	44	9	Y	40	49	1			21
*10	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4588	3	46	9	Y	42	33	1			30

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*01	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	136	1	3583	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
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									
*08	3627	X	3282	-0-	-345	-0-	119	1	3155	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
09	3510	X	3085	-0-	-425	-0-	112	1	2965	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
10	3627	X	3179	-0-	-448	-0-	115	1	3055	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

NEAL WELL #: 14 RRCID -> 223698 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8660 - 9548

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-
08	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	5913	3			N	-0-					-0-
09	5670	X	5507	-0-	-163	-0-	5507	3			N	-0-					-0-
10	5859	X	5645	-0-	-214	-0-	5645	3			N	-0-					-0-

GRIFFITH WELL #: 6 RRCID -> 223757 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8990 - 9262

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									
*08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	41	1	1099	3	Y	101	101	1			2
							111	9									
09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	41	1	1076	3	Y	105	105	1			2
							116	9									
*10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	43	1	1152	3	Y	117	115	1			4
							129	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*01	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	92	1	2434	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
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									
*08	2790	N	2772	-0-	-18	-0-	100	1	2644	3	Y	25	24	1			1
							28	9									
*09	2700	N	2653	-0-	-47	-0-	96	1	2531	3	Y	24	25	1			-0-
							26	9									
10	2821	N	2784	-0-	-37	-0-	100	1	2654	3	Y	27	26	1			1
							30	9									

THOMAS, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 223761 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8540 - 9274

*01	2759	X	2536	-0-	-223	-0-	91	1	2422	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
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	2186	-0-	-108	-0-	79	1	2092	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									
*08	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	80	1	2107	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
09	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	76	1	2009	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
10	2108	N	1969	-0-	-139	-0-	71	1	1885	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

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-
08	2976	X	2824	-0-	-152	-0-	2824	2			Y	-0-					-0-
09	2880	X	2714	-0-	-166	-0-	2714	2			Y	-0-					-0-
10	2914	X	2821	-0-	-93	-0-	2821	2			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 #: 7 RRCID -> 224031 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8563 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	189	1	5009	3	Y	88	88	1			-0-
							97	9									
*02	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	165	1	4358	3	Y	83	83	1			-0-
							1	5	91	9							
*03	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	193	1	5057	3	Y	93	93	1			-0-
							102	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									
*08	5146	X	4866	-0-	-280	-0-	174	1	4613	3	Y	72	71	1			2
							79	9									
*09	4980	X	4165	-0-	-815	-0-	149	1	3947	3	Y	63	64	1			1
							69	9									
10	5146	X	4206	-0-	-940	-0-	150	1	3982	3	Y	67	66	1			2
							74	9									

BRANNON WELL #: 7 RRCID -> 224035 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8582 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	89	1	2364	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
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									
*08	1984	N	1837	-0-	-147	-0-	66	1	1740	3	Y	28	27	1			1
							31	9									
09	1830	N	1747	-0-	-83	-0-	62	1	1656	3	Y	26	27	1			-0-
							29	9									
*10	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	74	1	1948	3	Y	33	32	1			1
							36	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 12 RRCID -> 224460 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8981 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4619	X	4174	-0-	-445	-0-	150	1	3952	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
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									
*08	4216	X	4165	-0-	-51	-0-	151	1	3991	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
09	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	148	1	3930	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*10	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	154	1	4075	3	Y	24	23	1			1
							26	9									

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 12 RRCID -> 224461 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8561 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	186	1	4920	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
*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-	168	1	4417	3	Y	27	27	1			-0-
							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									
*08	4340	X	4166	-0-	-174	-0-	151	1	4004	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
09	4200	X	3974	-0-	-226	-0-	144	1	3819	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
10	4340	X	4112	-0-	-228	-0-	149	1	3952	3	Y	10	10	1			-0-
							11	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
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
08	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	7588	3	81	9	Y	74	75	1			31
09	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7245	3	70	9	Y	64	52	1			43
*10	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	7468	3	72	9	Y	65	76	1			32

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAVES ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 224699 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9015 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5053	X	4782	-0-	-271	-0-	173	1	4572	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
*02	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	155	1	4088	3	Y	33	33	1			-0-
							1	5	36	9							
*03	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	172	1	4510	3	Y	31	31	1			-0-
							34	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									
*08	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	164	1	4330	3	Y	41	41	1			1
							45	9									
09	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	154	1	4074	3	Y	40	40	1			1
							44	9									
*10	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	160	1	4234	3	Y	43	43	1			1
							47	9									

HAYGOOD, LOIS WELL #: 12 RRCID -> 224741 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 9038 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	202	1	5340	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
*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-	241	1	6349	3	Y	84	84	1			-0-
							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									
*08	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	235	1	6228	3	Y	106	105	1			3
							117	9									
*09	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	225	1	5962	3	Y	105	106	1			2
							116	9									
*10	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	230	1	6102	3	Y	112	111	1			3
							123	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	7719	X	6937	-0-		-782	-0-		252	1	6664	3	Y	19	19	1			-0-
									21	9									
*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-		242	1	6363	3	Y	17	17	1			-0-
									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									
*08	6713	X	6713	-0-		-0-	-0-		243	1	6425	3	Y	41	41	1			1
									45	9									
09	6335	X	6335	-0-		-0-	-0-		229	1	6061	3	Y	41	41	1			1
									45	9									
*10	6498	X	6498	-0-		-0-	-0-		235	1	6216	3	Y	43	43	1			1
									47	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4278	X	3165	-0-		-1113	-0-		114	1	3023	3	Y	25	25	1			-0-
									28	9									
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-		150	1	3928	3	Y	30	30	1			-0-
									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									
*08	6729	X	6729	-0-		-0-	-0-		243	1	6432	3	Y	49	49	1			1
									54	9									
09	6421	X	6421	-0-		-0-	-0-		232	1	6135	3	Y	49	49	1			1
									54	9									
*10	6203	X	6203	-0-		-0-	-0-		224	1	5924	3	Y	50	49	1			2
									55	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRANNON WELL #: 6 RRCID -> 225269 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8558 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2945	X	2820	-0-	-125	-0-	102	1	2706	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
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									
*08	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	134	1	3549	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
09	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	90	1	2377	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*10	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	89	1	2345	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 225344 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8716 - 9604

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
08	5549	X	5434	-0-	-115	-0-	5379	2	55	9	N	50	50	1			9
09	5370	X	5118	-0-	-252	-0-	5055	2	63	9	N	57	50	1			16
*10	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5534	2	80	9	N	73	77	1			12

HALL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225353 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8944 - 9736

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
08	7440	X	7013	-0-	-427	-0-	6935	3	78	9	Y	71	77	1			47
09	7200	X	6871	-0-	-329	-0-	6798	3	73	9	Y	66	74	1			39
10	7347	X	7166	-0-	-181	-0-	7092	3	74	9	Y	67	76	1			30

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 11 RRCID -> 225857 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8550 - 9468

*01	3379	X	2770	-0-	-609	-0-	100	1	2662	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
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									
*08	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	124	1	3291	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	3300	X	3113	-0-	-187	-0-	113	1	2997	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	3410	X	3257	-0-	-153	-0-	118	1	3135	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
GRIFFITH WELL #: 7 RRCID -> 225882 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8967 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	205	1	5415	3	Y	78	78	1			-0-
							86	9									
*02	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	179	1	4719	3	Y	74	74	1			-0-
							1	5	81	9							
*03	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	203	1	5344	3	Y	72	72	1			-0-
							79	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									
*08	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	202	1	5334	3	Y	50	50	1			1
							55	9									
09	5310	X	5274	-0-	-36	-0-	190	1	5029	3	Y	50	50	1			1
							55	9									
*10	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	194	1	5128	3	Y	54	53	1			2
							59	9									

MAURITZEN WELL #: 4 RRCID -> 226450 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8713 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	174	1	4603	3	Y	346	346	1			-0-
							381	9									
*02	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	155	1	4090	3	Y	337	337	1			-0-
							1	5	371	9							
*03	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	171	1	4484	3	Y	313	313	1			-0-
							344	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									
*08	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	149	1	3951	3	Y	203	201	1			5
							223	9									
*09	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	138	1	3664	3	Y	193	195	1			3
							212	9									
*10	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	147	1	3881	3	Y	217	213	1			7
							239	9									

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
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
08	4278	X	4175	-0-	-103	-0-	4132	3	43	9	Y	39	34	1			11
09	4140	X	3525	-0-	-615	-0-	3473	3	52	9	Y	47	34	1			24
10	4278	X	3371	-0-	-907	-0-	3304	3	67	9	Y	61	79	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
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	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3624	3	29	9	Y	26	20	1			10
*08	4030	X	3403	-0-	-627	-0-	3382	3	21	9	Y	19	21	1			8
*09	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4442	3	23	9	Y	21					29
*10	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5451	3	21	9	Y	19	26	1			22

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CUMMINGS WELL #: 20 RRCID -> 226678 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8498 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3348	X	2047	-0-	-1301	-0-	87	1	1895	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									
*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	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	94	1	1952	3	Y	121	121	1			-0-
							133	9									
*06	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	111	1	2290	3	Y	252	252	1			-0-
							277	9									
*07	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	115	1	2305	3	Y	232	232	1			-0-
							255	9									
*08	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	126	1	2333	3	Y	238	238	1			-0-
							262	9									
09	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	122	1	2215	3	Y	278	278	1			-0-
							306	9									
*10	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	115	1	2181	3	Y	296	296	1			-0-
							326	9									

WEDGEWORTH WELL #: 5 RRCID -> 226763 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8977 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	121	1	3175	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
*02	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	137	1	3626	3	Y	46	46	1			-0-
							1	5	51	9							
*03	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	141	1	3699	3	Y	38	38	1			-0-
							42	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									
*08	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	119	1	3140	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
09	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	109	1	2894	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*10	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	113	1	2983	3	Y	22	21	1			1
							24	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 16 RRCID -> 226786 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8553 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	69	1	1502	3	Y	30	30	1		-0-
							33	9								
*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	1242	-0-	-184	-0-	56	1	1169	3	Y	15	15	1		-0-
							17	9								
*06	1500	N	1330	-0-	-170	-0-	61	1	1256	3	Y	12	12	1		-0-
							13	9								
*07	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	82	1	1633	3	Y	18	18	1		-0-
							20	9								
*08	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	88	1	1626	3	Y	14	14	1		-0-
							15	9								
09	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	91	1	1663	3	Y	18	18	1		-0-
							20	9								
*10	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	92	1	1749	3	Y	22	22	1		-0-
							24	9								

WILSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 226945 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9540

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
08	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3087	2	65	9	N	59	52	1		20
09	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3075	2	46	9	N	42	39	1		23
*10	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3228	2	64	9	N	58	67	1		14

HEBERT WELL #: 18 RRCID -> 226951 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8585 - 9560

*01	5177	X	4963	-0-	-214	-0-	177	1	4692	3	Y	85	85	1		-0-
							94	9								
*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-	180	1	4723	3	Y	81	81	1		-0-
							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								
*08	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	182	1	4806	3	Y	32	31	1		1
							35	9								
09	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	172	1	4544	3	Y	30	31	1		-0-
							33	9								
*10	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	177	1	4680	3	Y	34	33	1		1
							37	9								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HEBERT WELL #: 19 RRCID -> 226953 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8607 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4836	X	4345	-0-	-491	-0-	156	1	4117	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
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									
*08	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	180	1	4778	3	Y	86	85	1			2
							95	9									
09	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	183	1	4842	3	Y	89	90	1			1
							98	9									
*10	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	181	1	4799	3	Y	95	93	1			3
							105	9									

NEAL WELL #: 12 RRCID -> 227736 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8624 - 9516

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-
08	5797	X	5667	-0-	-130	-0-	5667	3			N	-0-					-0-
09	5550	X	5391	-0-	-159	-0-	5391	3			N	-0-					-0-
10	5704	X	5577	-0-	-127	-0-	5577	3			N	-0-					-0-

WEDGEWORTH WELL #: 6 RRCID -> 227987 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8312 - 9484

*03	3100	N	6523	-0-	3423	3423	235	1	6167	3	Y	110	110	1			-0-
							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									
*08	5022	X	3706	-0-	-1316	-0-	133	1	3514	3	Y	54	54	1			1
							59	9									
09	4860	X	3290	-0-	-1570	-0-	118	1	3117	3	Y	50	50	1			1
							55	9									
10	4433	X	2609	-0-	-1824	-0-	93	1	2470	3	Y	42	42	1			1
							46	9									

HANCOCK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228316 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8770 - 9256

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									
08	3069	X	3002	-0-	-67	-0-	92	1	2849	3	Y	55	51	1			14
							61	9									
09	3030	X	2928	-0-	-102	-0-	88	1	2798	3	Y	38	42	1			10
							42	9									
*10	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	94	1	2987	3	Y	49	51	1			8
							54	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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									
08	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	137	1	4237	3	Y	28	26	1			7
							31	9									
09	3480	X	3076	-0-	-404	-0-	93	1	2962	3	Y	19	21	1			5
							21	9									
10	3596	X	3338	-0-	-258	-0-	101	1	3209	3	Y	25	26	1			4
							28	9									

WILLIAMSON WELL #: 19 RRCID -> 228374 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8582 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3751	X	2865	-0-	-886	-0-	104	1	2760	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-
*08	3100	X	2652	-0-	-448	-0-	97	1	2555	3	Y	-0-					-0-
09	3000	X	2574	-0-	-426	-0-	94	1	2480	3	Y	-0-					-0-
10	3100	X	2578	-0-	-522	-0-	94	1	2484	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
*01	7657	X	5429	-0-	-2228	-0-	197	1	5188	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
*02	6608	X	4480	-0-	-2128	-0-	162	1	4278	3	Y	35	35	1			-0-
							1	5	39	9							
*03	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	250	1	6584	3	Y	36	36	1			-0-
							40	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									
*08	6882	X	6509	-0-	-373	-0-	236	1	6252	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
09	6930	X	6300	-0-	-630	-0-	228	1	6050	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
10	7161	X	6429	-0-	-732	-0-	233	1	6172	3	Y	22	21	1			1
							24	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMSON WELL #: 18 RRCID -> 229037 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 8577 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	141	1	3722	3	Y	-0-					-0-
*02	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	168	1	4424	3	Y	-0-					-0-
							1	5									
*03	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	147	1	3863	3	Y	-0-					-0-
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									
*08	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	151	1	4006	3	Y	27	26	1			1
							30	9									
09	3180	X	3026	-0-	-154	-0-	109	1	2897	3	Y	18	19	1			-0-
							20	9									
*10	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	136	1	3594	3	Y	26	25	1			1
							29	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
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
08	4185	X	4177	-0-	-8	-0-	4124	2	53	9	Y	48	79	1			100
09	4050	X	3918	-0-	-132	-0-	3850	2	68	9	Y	62	81	1			81
10	4185	X	3983	-0-	-202	-0-	3892	2	91	9	Y	83	41	1			123

BURTON, JOHN W. WELL #: 18 RRCID -> 229130 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	108	1	2872	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
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									
*08	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	106	1	2818	3	Y	78	77	1			2
							86	9									
09	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	99	1	2625	3	Y	75	76	1			1
							83	9									
10	2852	X	2822	-0-	-30	-0-	99	1	2635	3	Y	80	79	1			2
							88	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOAPE, C.P. WELL #: 14H RRCID -> 229135 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9670 - 11185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	12927	X	9211	-0-	-3716	-0-	334	1	8833	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
*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-	480	1	12610	3	Y	50	50	1			-0-
							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									
*08	14053	X	14053	-0-	-0-	-0-	510	1	13498	3	Y	41	41	1			1
							45	9									
09	13055	X	13055	-0-	-0-	-0-	473	1	12538	3	Y	40	40	1			1
							44	9									
10	12958	X	12564	-0-	-394	-0-	455	1	12066	3	Y	39	39	1			1
							43	9									

GRIFFITH WELL #: 9 RRCID -> 229160 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8985 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	127	1	3341	3	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
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									
*08	3379	X	3075	-0-	-304	-0-	110	1	2923	3	Y	38	38	1			1
							42	9									
09	3240	X	2870	-0-	-370	-0-	103	1	2726	3	Y	37	37	1			1
							41	9									
10	3348	X	2961	-0-	-387	-0-	106	1	2811	3	Y	40	40	1			1
							44	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
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									
*08	1054	X	995	-0-	-59	-0-	35	1	932	3	Y	25	24	1			1
							28	9									
*09	900	X	900	-0-	-0-	-0-	32	1	844	3	Y	22	23	1			-0-
							24	9									
10	961	X	922	-0-	-39	-0-	32	1	861	3	Y	26	25	1			1
							29	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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
08	5146	X	4609	-0-	-537	-0-	4573	3	36	9	Y	33	33	1			14
09	4380	X	4311	-0-	-69	-0-	4280	3	31	9	Y	28	23	1			19
10	4619	X	4472	-0-	-147	-0-	4440	3	32	9	Y	29	34	1			14

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 16 RRCID -> 229491 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9458

*01	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	197	1	5193	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
*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-	195	1	5131	3	Y	35	35	1			-0-
							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									
*08	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	241	1	6384	3	Y	48	48	1			1
							53	9									
09	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	263	1	6963	3	Y	54	54	1			1
							59	9									
*10	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	279	1	7396	3	Y	60	59	1			2
							66	9									

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229522 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8598 - 9498

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
08	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4282	2	15	9	N	14	14	1			6
09	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4045	2	12	9	N	11	7	1			10
10	4123	X	3526	-0-	-597	-0-	3511	2	15	9	N	14	14	1			10

GRIFFITH WELL #: 10H RRCID -> 230066 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9455 - 12500

*01	8432	X	7071	-0-	-1361	-0-	255	1	6748	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
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-	292	1	7672	3	Y	67	67	1			-0-
							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									
*08	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	290	1	7689	3	Y	56	56	1			1
							62	9									
09	7650	X	7551	-0-	-99	-0-	272	1	7218	3	Y	55	55	1			1
							61	9									
*10	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	285	1	7558	3	Y	60	59	1			2
							66	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOAPE, C.P. WELL #: 17 RRCID -> 230181 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8422 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4836	X	3584	-0-	-1252	-0-	128	1	3366	3	Y	82	82	1			-0-
							90	9									
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-	303	1	7974	3	Y	78	78	1			-0-
							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									
*08	8153	X	766	-0-	-7387	-0-	28	1	732	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	6210	X	3177	-0-	-3033	-0-	115	1	3040	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
10	6355	X	4728	-0-	-1627	-0-	171	1	4523	3	Y	31	30	1			1
							34	9									

NEAL WELL #: 15 RRCID -> 230183 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8644 - 9554

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-
08	7967	X	7464	-0-	-503	-0-	7464	3			N	-0-					-0-
09	7710	X	7358	-0-	-352	-0-	7358	3			N	-0-					-0-
10	7781	X	7581	-0-	-200	-0-	7581	3			N	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 15 RRCID -> 230339 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8556 - 9580

*01	3565	X	2955	-0-	-610	-0-	638	1	2278	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
*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	2797	-0-	-644	-0-	766	1	1972	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
*06	3150	X	3070	-0-	-80	-0-	776	1	2232	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
*07	3255	X	3183	-0-	-72	-0-	841	1	2274	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
*08	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	858	1	2345	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
09	3060	X	3054	-0-	-6	-0-	790	1	2197	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
10	3193	X	2987	-0-	-206	-0-	891	1	2028	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
*01	3193	X	2545	-0-	-648	-0-	92	1	2424	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
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									
*08	2852	X	2664	-0-	-188	-0-	96	1	2548	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
09	2730	X	2398	-0-	-332	-0-	86	1	2292	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
10	2852	X	2251	-0-	-601	-0-	81	1	2150	3	Y	18	17	1			1
							20	9									

COLLINS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 230603 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8652 - 9560

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
08	5239	X	4381	-0-	-858	-0-	4313	2	68	9	N	62	61	1			11
09	5070	X	3918	-0-	-1152	-0-	3854	2	64	9	N	58	53	1			16
10	5239	X	4283	-0-	-956	-0-	4186	2	97	9	N	88	90	1			14

BECKWORTH WELL #: 14 RRCID -> 230604 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8506 - 9580

*01	5549	X	3713	-0-	-1836	-0-	756	1	2922	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
*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	3298	-0-	-732	-0-	597	1	2670	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*06	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	832	1	4770	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
*07	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	1092	1	5165	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
*08	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	1024	1	4787	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
09	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	903	1	4477	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
*10	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	944	1	5264	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDSON, NELL WELL #: 16 RRCID -> 230608 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8903 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	191	1	5058	3	Y	89	89	1			-0-
							98	9									
*02	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	173	1	4566	3	Y	88	88	1			-0-
							1	5	97	9							
*03	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	209	1	5494	3	Y	90	90	1			-0-
							99	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									
*08	5456	X	5293	-0-	-163	-0-	190	1	5042	3	Y	55	55	1			1
							61	9									
09	5280	X	4954	-0-	-326	-0-	178	1	4717	3	Y	54	54	1			1
							59	9									
10	5456	X	5099	-0-	-357	-0-	183	1	4852	3	Y	58	57	1			2
							64	9									

HEBERT WELL #: 20 RRCID -> 230720 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8963 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	9424	X	9269	-0-	-155	-0-	334	1	8835	3	Y	91	91	1			-0-
							100	9									
*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-	327	1	8600	3	Y	83	83	1			-0-
							91	9									
04	9300	X	8518	-0-	-782	-0-	306	1	8107	3	Y	95	95	1			-0-
							105	9									
*05	9424	X	8596	-0-	-828	-0-	309	1	8190	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									
*08	9021	X	8437	-0-	-584	-0-	304	1	8046	3	Y	79	78	1			2
							87	9									
09	8520	X	7664	-0-	-856	-0-	276	1	7308	3	Y	73	74	1			1
							80	9									
10	8804	X	7633	-0-	-1171	-0-	274	1	7273	3	Y	78	77	1			2
							86	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAVES ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 230762 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9169 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	7688	X	7156	-0-	-532	-0-	258	1	6826	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
*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-	245	1	6429	3	Y	57	57	1			-0-
							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									
*08	6758	X	6220	-0-	-538	-0-	225	1	5948	3	Y	43	43	1			1
							47	9									
09	6540	X	6076	-0-	-464	-0-	219	1	5809	3	Y	44	44	1			1
							48	9									
10	6696	X	6073	-0-	-623	-0-	219	1	5804	3	Y	45	45	1			1
							50	9									

MAURITZEN WELL #: 6 RRCID -> 230766 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8760 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	111	1	2960	3	Y	93	93	1			-0-
							102	9									
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									
*08	2852	X	2176	-0-	-676	-0-	77	1	2026	3	Y	66	65	1			2
							73	9									
*09	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	105	1	2792	3	Y	86	87	1			1
							95	9									
10	2852	X	2550	-0-	-302	-0-	90	1	2371	3	Y	81	80	1			2
							89	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMSON WELL #: 17 RRCID -> 230828 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8845 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	154	1	4079	3	Y	-0-					-0-
*02	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	163	1	4293	3	Y	-0-					-0-
							1	5									
*03	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	175	1	4607	3	Y	-0-					-0-
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									
*08	6386	X	4549	-0-	-1837	-0-	165	1	4363	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
09	6180	X	4592	-0-	-1588	-0-	166	1	4404	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
10	6386	X	4700	-0-	-1686	-0-	170	1	4506	3	Y	22	21	1			1
							24	9									

WILLIAMSON WELL #: 20 RRCID -> 230887 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8894 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	129	1	3398	3	Y	-0-					-0-
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									
*08	3224	X	2199	-0-	-1025	-0-	79	1	2100	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
09	2880	X	2417	-0-	-463	-0-	87	1	2307	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
10	2449	X	2264	-0-	-185	-0-	81	1	2159	3	Y	22	21	1			1
							24	9									

SOAPE, C.P. WELL #: 15 RRCID -> 230915 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8474 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	289	1	7630	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
*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-	277	1	7296	3	Y	48	48	1			-0-
							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									
*08	7440	X	7152	-0-	-288	-0-	259	1	6854	3	Y	35	35	1			1
							39	9									
09	7200	X	6708	-0-	-492	-0-	243	1	6428	3	Y	34	34	1			1
							37	9									
10	7378	X	6821	-0-	-557	-0-	247	1	6534	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
MCRAE, BLANCHE WELL #: 11 H RRCID -> 230923 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9880 - 11595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	9982	X	8954	-0-	-1028	-0-	325	1	8596	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
*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-	315	1	8290	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*04	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	331	1	8754	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									
*08	9548	X	8206	-0-	-1342	-0-	298	1	7886	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
09	9240	X	7962	-0-	-1278	-0-	289	1	7652	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
10	8680	X	7964	-0-	-716	-0-	289	1	7652	3	Y	21	20	1			1
							23	9									

GRIFFITH WELL #: 11 H RRCID -> 231150 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9850 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	15190	X	13622	-0-	-1568	-0-	496	1	13114	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*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-	481	1	12638	3	Y	10	10	1			-0-
							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									
*08	12865	X	11585	-0-	-1280	-0-	420	1	11125	3	Y	36	36	1			1
							40	9									
09	12390	X	10940	-0-	-1450	-0-	396	1	10505	3	Y	35	35	1			1
							39	9									
10	12462	X	11213	-0-	-1249	-0-	406	1	10766	3	Y	37	37	1			1
							41	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
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
08	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	8675	2	14	9	Y	13	14	1			6
09	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	8375	2	12	9	Y	11	7	1			10
*10	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	8263	2	18	9	Y	16	15	1			11

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
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
08	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3172	2	7	9	Y	6	6	1			2
09	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3127	2	6	9	Y	5	5	1			2
10	3162	X	2882	-0-	-280	-0-	2875	2	7	9	Y	6	6	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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
08	4650	X	4624	-0-	-26	-0-	4587	2	37	9	Y	34	40	1			21
09	4500	X	4383	-0-	-117	-0-	4379	2	4	9	Y	4	16	1			9
10	4650	X	4480	-0-	-170	-0-	4452	2	28	9	Y	25	17	1			17

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
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
08	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	6881	2	119	9	Y	108	96	1			37
09	6660	X	6584	-0-	-76	-0-	6498	2	86	9	Y	78	73	1			42
10	6882	X	6553	-0-	-329	-0-	6433	2	120	9	Y	109	125	1			26

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
*01	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	189	1	5061	3	Y	75	75	1			-0-
							2	5	83	9							
*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-	191	1	5016	3	Y	67	67	1			-0-
							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									
*08	5208	X	4868	-0-	-340	-0-	175	1	4645	3	Y	44	44	1			1
							48	9									
09	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	165	1	4361	3	Y	43	43	1			1
							47	9									
10	4588	X	4547	-0-	-41	-0-	164	1	4335	3	Y	44	44	1			1
							48	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
*01	8308	X	8227	-0-	-81	-0-	297	1	7843	3	Y	79	79	1			-0-
							87	9									
*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-	274	1	7211	3	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
*04	8220	X	7394	-0-	-826	-0-	266	1	7047	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									
*08	7750	X	7210	-0-	-540	-0-	260	1	6884	3	Y	60	60	1			1
							66	9									
09	7500	X	6884	-0-	-616	-0-	248	1	6571	3	Y	59	59	1			1
							65	9									
10	7626	X	7318	-0-	-308	-0-	264	1	6981	3	Y	66	65	1			2
							73	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
*01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	63	1	1372	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*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	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	50	1	1034	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
*06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	48	1	978	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
*07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	52	1	1035	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
*08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	55	1	1023	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	53	1	959	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
*10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	50	1	953	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 17 H RRCID -> 232036 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9482 - 13200

*01	11068	X	11068	-0-	-0-	-0-	401	1	10593	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
*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-	399	1	10516	3	Y	63	63	1			-0-
							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									
*08	10354	X	9254	-0-	-1100	-0-	336	1	8890	3	Y	25	24	1			1
							28	9									
*09	10020	X	8783	-0-	-1237	-0-	318	1	8440	3	Y	23	24	1			-0-
							25	9									
10	10075	X	8840	-0-	-1235	-0-	321	1	8490	3	Y	26	25	1			1
							29	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFITH WELL #: 12H RRCID -> 232041 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9662 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6572	X	6358	-0-	-214	-0-	231	1	6119	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*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-	234	1	6161	3	Y	7	7	1			-0-
							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									
*08	6417	X	4486	-0-	-1931	-0-	163	1	4306	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
09	5250	X	4109	-0-	-1141	-0-	149	1	3945	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
10	5425	X	4065	-0-	-1360	-0-	147	1	3901	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	8153	X	7847	-0-	-306	-0-	285	1	7520	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
*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-	271	1	7129	3	Y	34	34	1			-0-
							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									
*08	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	255	1	6749	3	Y	32	31	1			1
							35	9									
09	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	247	1	6552	3	Y	32	32	1			1
							35	9									
*10	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	251	1	6657	3	Y	33	33	1			1
							36	9									

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
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
08	6479	X	6049	-0-	-430	-0-	6045	2	4	9	Y	4	4	1			2
09	6270	X	5463	-0-	-807	-0-	5459	2	4	9	Y	4	4	1			2
*10	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6700	2	4	9	Y	4	4	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 18 RRCID -> 232446 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5487	X	5213	-0-	-274	-0-	188	1	5023	3	Y	-0-					-0-
							2	5									
*02	4956	X	4484	-0-	-472	-0-	164	1	4319	3	Y	-0-					-0-
							1	5									
*03	5487	X	4918	-0-	-569	-0-	180	1	4738	3	Y	-0-					-0-
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									
*08	4960	X	4659	-0-	-301	-0-	169	1	4480	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
09	4800	X	4407	-0-	-393	-0-	160	1	4237	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
10	4836	X	4551	-0-	-285	-0-	165	1	4376	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

DAVIS, M.L. WELL #: 4 H RRCID -> 232447 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12686 PERF. 9870 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	9176	X	8265	-0-	-911	-0-	291	1	7794	3	Y	160	160	1			-0-
							4	5	176	9							
*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-	297	1	7822	3	Y	201	201	1			-0-
							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									
*08	8122	X	7178	-0-	-944	-0-	261	1	6909	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
09	7860	X	6818	-0-	-1042	-0-	248	1	6561	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	7874	X	7059	-0-	-815	-0-	256	1	6794	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
GRAVES, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 232535 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8763 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	342	1	2829	3	Y	773	773	1			-0-
							850	9									
*02	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	396	1	3372	3	Y	953	953	1			-0-
							1048	9									
*03	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	419	1	3830	3	Y	846	846	1			-0-
							931	9									
*04	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	433	1	5419	3	Y	223	223	1			-0-
							245	9									
*05	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	479	1	5590	3	Y	69	68	1			1
							76	9									
*06	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	404	1	5253	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									
*08	6386	X	6172	-0-	-214	-0-	461	1	5677	3	Y	31	31	1			1
							34	9									
09	6180	X	5955	-0-	-225	-0-	443	1	5483	3	Y	26	27	1			-0-
							29	9									
*10	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	477	1	5927	3	Y	27	26	1			1
							30	9									

WILSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232599 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8642 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6165	2	55	9	Y	50	44	1			17
09	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5876	2	39	9	Y	35	33	1			19
*10	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	5989	2	55	9	Y	50	57	1			12

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
*01	6293	X	5432	-0-	-861	-0-	195	1	5135	3	Y	93	93	1			-0-
							102	9									
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-	170	1	4461	3	Y	76	76	1			-0-
							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									
*08	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	178	1	4702	3	Y	83	82	1			2
							91	9									
09	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	187	1	4952	3	Y	91	92	1			1
							100	9									
*10	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	190	1	5047	3	Y	99	97	1			3
							109	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 232665 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8640 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2759	X	2709	-0-	-50	-0-	2684	3	25	9	Y	23	22	1			20
09	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	2979	3	30	9	Y	27	33	1			14
*10	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3243	3	31	9	Y	28	22	1			20

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAVIS, A. L. WELL #: 21 RRCID -> 232673 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8814 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6541	X	6187	-0-	-354	-0-	223	1	5915	3	Y	44	44	1			-0-
							1	5	48	9							
*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-	221	1	5806	3	Y	40	40	1			-0-
							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									
*08	6293	X	5835	-0-	-458	-0-	211	1	5591	3	Y	30	29	1			1
							33	9									
09	6090	X	5481	-0-	-609	-0-	198	1	5253	3	Y	27	28	1			-0-
							30	9									
10	6293	X	5626	-0-	-667	-0-	203	1	5389	3	Y	31	30	1			1
							34	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 232883 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8654 - 9594

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
08	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5102	3	13	9	Y	12	10	1			10
09	4140	X	3498	-0-	-642	-0-	3488	3	10	9	Y	9	14	1			5
10	4278	X	3830	-0-	-448	-0-	3818	3	12	9	Y	11	8	1			8

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 6 RRCID -> 232946 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9273 - 9664

*01	3162	X	3104	-0-	-58	-0-	130	1	2842	3	Y	120	120	1			-0-
							132	9									
*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	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	207	1	4285	3	Y	101	101	1			-0-
							111	9									
*06	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	191	1	3929	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
*07	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	214	1	4278	3	Y	76	76	1			-0-
							84	9									
*08	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	209	1	3856	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
09	3690	X	3481	-0-	-209	-0-	177	1	3236	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
10	3813	X	3629	-0-	-184	-0-	178	1	3377	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									

TOMPKINS WELL #: 5 RRCID -> 233096 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 9113 - 9974

05	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2796	3	23	9	Y	21					34
*06	3000	N	3193	-0-	193	193	3171	3	22	9	Y	20	31	1			23
*07	3100	N	3569	-0-	469	662	3569	3			Y	-0-	17	1			6
*08	3100	N	3569	-0-	469	1131	3556	3	13	9	Y	12	13	1			5
*09	4392	X	3261	-0-	-1131	-0-	3247	3	14	9	Y	13					18
*10	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3208	3	13	9	Y	12	16	1			14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CUMMINGS WELL #: 21 RRCID -> 233556 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8534 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4929	X	4341	-0-	-588	-0-	189	1	4137	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*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	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	199	1	4121	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
*06	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	184	1	3788	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
*07	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	197	1	3931	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
*08	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	222	1	4099	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
09	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	210	1	3822	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
10	4185	X	4149	-0-	-36	-0-	205	1	3905	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 16 RRCID -> 233593 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8566 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	51	1	1362	3	Y	31	31	1			-0-
							1	5	34	9							
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									
*08	1209	N	1149	-0-	-60	-0-	41	1	1090	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
09	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	48	1	1277	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*10	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	66	1	1743	3	Y	29	28	1			1
							32	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAVIS, A. L. WELL #: 22 RRCID -> 233641 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8843 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	9672	X	9141	-0-	-531	-0-	327	1	8755	3	Y	50	50	1		-0-
							4	5	55	9						
*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-	316	1	8313	3	Y	45	45	1		-0-
							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								
*08	8680	X	8406	-0-	-274	-0-	305	1	8059	3	Y	38	38	1		1
							42	9								
09	8400	X	7960	-0-	-440	-0-	288	1	7631	3	Y	37	37	1		1
							41	9								
10	8680	X	8100	-0-	-580	-0-	293	1	7764	3	Y	39	39	1		1
							43	9								

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 3 RRCID -> 233644 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8913 - 9981

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
*08	2573	N	2492	-0-	-81	-0-	2478	3	14	9	Y	13	15	1		5
*09	2490	N	2264	-0-	-226	-0-	2247	3	17	9	Y	15				20
*10	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2924	3	14	9	Y	13	18	1		15

HULL UNIT A WELL #: A 99 RRCID -> 233742 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8675 - 9172

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
08	3038	X	2729	-0-	-309	-0-	2716	2	13	9	N	12	11	1		5
09	2940	X	2565	-0-	-375	-0-	2555	2	10	9	N	9	10	1		4
10	3038	X	2327	-0-	-711	-0-	2314	2	13	9	N	12	12	1		4

MANGHAM UNIT WELL #: 24 RRCID -> 233809 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8530 - 9138

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
08	5828	X	5711	-0-	-117	-0-	5682	3	29	9	N	26	21	1		11
09	5610	X	5215	-0-	-395	-0-	5189	3	26	9	N	24	19	1		16
10	5828	X	5723	-0-	-105	-0-	5690	3	33	9	N	30	39	1		7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LANGFORD WELL #: 6H RRCID -> 233812 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9565 - 13443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	892	1	5682	3	Y	-0-					-0-
							3	5									
*02	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	798	1	4799	3	Y	81	81	1			-0-
							1	5	89	9							
*03	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	881	1	5510	3	Y	158	158	1			-0-
							174	9									
*04	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	847	1	4961	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
*05	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	868	1	5024	3	Y	59	58	1			1
							65	9									
*06	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	838	1	4708	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									
*08	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	863	1	4801	3	Y	49	49	1			1
							54	9									
09	13321	X	13321	-0-	-0-	-0-	1118	1	12150	3	Y	48	48	1			1
							53	9									
*10	13966	X	13966	-0-	-0-	-0-	1163	1	12747	3	Y	51	50	1			2
							56	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
*01	8494	X	8199	-0-	-295	-0-	296	1	7828	3	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
*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-	290	1	7638	3	Y	62	62	1			-0-
							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									
*08	7781	X	7023	-0-	-758	-0-	253	1	6700	3	Y	64	63	1			2
							70	9									
*09	7530	X	6969	-0-	-561	-0-	251	1	6646	3	Y	65	66	1			1
							72	9									
10	7719	X	6955	-0-	-764	-0-	250	1	6628	3	Y	70	69	1			2
							77	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
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
08	4681	X	4483	-0-	-198	-0-	4469	2	14	9	Y	13	10	1			6
09	4530	X	4296	-0-	-234	-0-	4284	2	12	9	Y	11	10	1			7
10	4681	X	4353	-0-	-328	-0-	4339	2	14	9	Y	13	15	1			5

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
*01	9858	X	9400	-0-	-458	-0-	341	1	9035	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*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-	330	1	8690	3	Y	20	20	1			-0-
							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									
*08	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	310	1	8210	3	Y	48	48	1			1
							53	9									
09	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	299	1	7930	3	Y	49	49	1			1
							54	9									
*10	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	305	1	8086	3	Y	53	52	1			2
							58	9									

HANCOCK UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234067 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9530 - 11585

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									
08	16311	X	16311	-0-	-0-	-0-	504	1	15568	3	N	217	197	1			56
							239	9									
09	16273	X	16273	-0-	-0-	-0-	488	1	15623	3	N	147	163	1			40
							162	9									
*10	16947	X	16947	-0-	-0-	-0-	509	1	16229	3	N	190	197	1			33
							209	9									

PAGE, L.E. WELL #: 10 RRCID -> 234087 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8604 - 9320

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									
*08	3286	X	1319	-0-	-1967	-0-	48	1	1259	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
09	3180	X	1100	-0-	-2080	-0-	40	1	1049	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
10	3286	X	1199	-0-	-2087	-0-	43	1	1144	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
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
*01	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	189	1	4998	3	Y	101	101	1			-0-
							111	9									
*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-	171	1	4488	3	Y	80	80	1			-0-
							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									
*08	4743	X	2574	-0-	-2169	-0-	92	1	2447	3	Y	32	32	1			1
							35	9									
09	4530	X	2356	-0-	-2174	-0-	84	1	2239	3	Y	30	31	1			-0-
							33	9									
*10	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	180	1	4765	3	Y	71	69	1			2
							78	9									

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
*01	2635	X	2472	-0-	-163	-0-	88	1	2318	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
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									
*08	3100	N	3278	-0-	178	803	114	1	3020	3	Y	131	130	1			3
							144	9									
*09	4028	X	3225	-0-	-803	-0-	112	1	2964	3	Y	135	136	1			2
							149	9									
*10	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	116	1	3063	3	Y	146	144	1			4
							161	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*01	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	91	1	2447	3	Y	45	45	1			-0-
							1	5	50	9							
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									
*08	2573	N	2502	-0-	-71	-0-	90	1	2379	3	Y	30	29	1			1
							33	9									
09	2430	N	2387	-0-	-43	-0-	86	1	2271	3	Y	27	28	1			-0-
							30	9									
*10	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	94	1	2478	3	Y	35	34	1			1
							39	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
*01	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	262	1	6931	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
*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-	266	1	6990	3	Y	49	49	1			-0-
							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									
*08	7068	X	6688	-0-	-380	-0-	242	1	6413	3	Y	30	29	1			1
							33	9									
09	6840	X	5911	-0-	-929	-0-	214	1	5668	3	Y	26	27	1			-0-
							29	9									
10	6851	X	6262	-0-	-589	-0-	227	1	6002	3	Y	30	29	1			1
							33	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
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
08	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2359	2	19	9	Y	17	17	1			10
09	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2427	2	20	9	Y	18	18	1			10
*10	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2518	2	24	9	Y	22	18	1			14

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
*01	3441	X	3362	-0-	-79	-0-	119	1	3190	3	Y	46	46	1		-0-
							2	5	51	9						
*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-	133	1	3476	3	Y	29	29	1		-0-
							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								
*08	3596	X	3261	-0-	-335	-0-	118	1	3135	3	Y	7	7	1		-0-
							8	9								
09	3300	X	3049	-0-	-251	-0-	111	1	2930	3	Y	7	7	1		-0-
							8	9								
10	3379	X	3001	-0-	-378	-0-	109	1	2884	3	Y	7	7	1		-0-
							8	9								

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 234408 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8718 - 9616

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
08	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	7283	2	109	9	Y	99	98	1		18
09	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	6932	2	122	9	Y	111	98	1		31
*10	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	7290	2	154	9	Y	140	148	1		23

BECKWORTH UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234476 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9250 - 9651

*01	12152	X	9907	-0-	-2245	-0-	1106	1	8582	3	Y	199	199	1		-0-
							219	9								
*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	6360	-0-	-2940	-0-	779	1	5342	3	Y	217	217	1		-0-
							239	9								
*06	9000	X	5470	-0-	-3530	-0-	758	1	4525	3	Y	170	170	1		-0-
							187	9								
*07	8835	X	6438	-0-	-2397	-0-	810	1	5399	3	Y	208	208	1		-0-
							229	9								
*08	7502	X	5979	-0-	-1523	-0-	801	1	4979	3	Y	181	181	1		-0-
							199	9								
09	6030	X	5713	-0-	-317	-0-	747	1	4727	3	Y	217	217	1		-0-
							239	9								
10	6448	X	5947	-0-	-501	-0-	747	1	4939	3	Y	237	237	1		-0-
							261	9								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAVIS, A.L. WELL #: 23 RRCID -> 234482 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8954 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	359	1	9619	3	Y	69	69	1	-0-
							5	5	76	9					
*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-	347	1	9130	3	Y	61	61	1	-0-
							67	9							
*04	10290	X	8525	-0-	-1765	-0-	308	1	8160	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	7892	-0-	-1828	-0-	286	1	7561	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							
*08	8525	X	8118	-0-	-407	-0-	294	1	7779	3	Y	41	41	1	1
							45	9							
09	8250	X	7640	-0-	-610	-0-	276	1	7320	3	Y	40	40	1	1
							44	9							
10	8246	X	7312	-0-	-934	-0-	264	1	7004	3	Y	40	40	1	1
							44	9							

WILLIAMSON WELL #: 21 RRCID -> 234550 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8842 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	225	1	6032	3	Y	36	36	1	-0-
							3	5	40	9					
*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-	217	1	5712	3	Y	32	32	1	-0-
							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							
*08	5952	X	5363	-0-	-589	-0-	194	1	5146	3	Y	21	21	1	-0-
							23	9							
09	5550	X	5024	-0-	-526	-0-	182	1	4820	3	Y	20	20	1	-0-
							22	9							
10	5487	X	5018	-0-	-469	-0-	182	1	4812	3	Y	22	21	1	1
							24	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRANNON WELL #: 9 RRCID -> 234809 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8552 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3813	X	3547	-0-	-266	-0-	127	1	3392	3	Y	24	24	1			-0-
							2	5	26	9							
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									
*08	3348	X	3221	-0-	-127	-0-	116	1	3066	3	Y	35	35	1			1
							39	9									
09	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	146	1	3868	3	Y	46	46	1			1
							51	9									
*10	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	162	1	4278	3	Y	54	53	1			2
							59	9									

MAURITZEN WELL #: 8 RRCID -> 235059 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 8776 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	140	1	3758	3	Y	363	363	1			-0-
							2	5	399	9							
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	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	129	1	3417	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									
*08	3534	X	3350	-0-	-184	-0-	119	1	3145	3	Y	78	77	1			2
							86	9									
09	3420	X	3214	-0-	-206	-0-	114	1	3016	3	Y	76	77	1			1
							84	9									
10	3534	X	3344	-0-	-190	-0-	118	1	3132	3	Y	85	83	1			3
							94	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAVES ESTATE WELL #: 14 H RRCID -> 235075 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9705 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	4960	X	3988	-0-	-972	-0-	745	1	3058	3	Y	167	167	1		-0-
							1	5	184	9						
*02	5068	X	4167	-0-	-901	-0-	727	1	3247	3	Y	175	175	1		-0-
							193	9								
*03	5611	X	4300	-0-	-1311	-0-	800	1	3326	3	Y	158	158	1		-0-
							174	9								
*04	12732	X	12732	-0-	-0-	-0-	1054	1	11463	3	Y	195	195	1		-0-
							215	9								
*05	12787	X	12787	-0-	-0-	-0-	1084	1	11515	3	Y	171	168	1		3
							188	9								
*06	13416	X	13416	-0-	-0-	-0-	1117	1	12115	3	Y	167	167	1		3
							184	9								
*07	14101	X	14101	-0-	-0-	-0-	1164	1	12759	3	Y	162	162	1		3
							178	9								
*08	13163	X	13163	-0-	-0-	-0-	1131	1	11876	3	Y	142	142	1		3
							156	9								
09	13196	X	13196	-0-	-0-	-0-	1110	1	11914	3	Y	156	157	1		2
							172	9								
*10	14150	X	14150	-0-	-0-	-0-	1164	1	12780	3	Y	187	183	1		6
							206	9								

BECKWORTH UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235160 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8902 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	2511	X	239	-0-	-2272	-0-	158	1	81	9	Y	74	74	1		-0-
*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	1981	-0-	-282	-0-	409	1	1546	3	Y	24	24	1		-0-
							26	9								
*06	2190	X	1826	-0-	-364	-0-	403	1	1423	3	Y	-0-				-0-
*07	2263	X	1720	-0-	-543	-0-	351	1	1369	3	Y	-0-				-0-
*08	2046	N	1912	-0-	-134	-0-	359	1	1553	3	Y	-0-				-0-
09	1830	N	1724	-0-	-106	-0-	331	1	1393	3	Y	-0-				-0-
*10	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	336	1	1432	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
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-
08	4681	X	4505	-0-	-176	-0-	4505	3			Y	-0-				-0-
09	4530	X	4144	-0-	-386	-0-	4144	3			Y	-0-				-0-
10	4619	X	4467	-0-	-152	-0-	4467	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
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
08	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5319	3	10	9	Y	9	8	1		4
09	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5185	3	12	9	Y	11	8	1		7
*10	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5315	3	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
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 19 RRCID -> 235286 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8918 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	170	1	4559	3	Y	30	30	1			-0-
							2	5	33	9							
*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-	177	1	4636	3	Y	28	28	1			-0-
							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									
*08	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	158	1	4180	3	Y	43	43	1			1
							47	9									
09	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	156	1	4137	3	Y	45	45	1			1
							50	9									
*10	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	157	1	4167	3	Y	46	46	1			1
							51	9									

DUNLAP UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235306 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8872 - 9354

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
08	3038	X	2607	-0-	-431	-0-	2577	3	30	9	Y	27	25	1			7
09	2940	X	1857	-0-	-1083	-0-	1836	3	21	9	Y	19	21	1			5
10	2666	X	2191	-0-	-475	-0-	2163	3	28	9	Y	25	26	1			4

THOMAS, CHARLES WELL #: 14 RRCID -> 235307 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 9426

*01	4960	X	4318	-0-	-642	-0-	154	1	4112	3	Y	45	45	1			-0-
							2	5	50	9							
02	4844	X	3704	-0-	-1140	-0-	134	1	3524	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
*03	5363	X	4079	-0-	-1284	-0-	148	1	3884	3	Y	43	43	1			-0-
							47	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									
*08	4030	X	3726	-0-	-304	-0-	134	1	3535	3	Y	52	52	1			1
							57	9									
09	3900	X	3396	-0-	-504	-0-	121	1	3220	3	Y	50	50	1			1
							55	9									
*10	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	178	1	4729	3	Y	73	72	1			2
							80	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAVES, DORIS WELL #: 3 H RRCID -> 235334 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9568 - 13079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	525	1	4840	3	Y	78	78	1			-0-
							2	5	86	9							
*02	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	407	1	3647	3	Y	72	72	1			-0-
							79	9									
*03	4464	X	4196	-0-	-268	-0-	465	1	3663	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
*04	9932	X	9932	-0-	-0-	-0-	727	1	9115	3	Y	82	82	1			-0-
							90	9									
*05	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	665	1	7769	3	Y	76	75	1			1
							84	9									
*06	9417	X	9417	-0-	-0-	-0-	666	1	8666	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									
*08	10990	X	10990	-0-	-0-	-0-	817	1	10089	3	Y	76	75	1			2
							84	9									
*09	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	797	1	9874	3	Y	70	71	1			1
							77	9									
*10	10919	X	10919	-0-	-0-	-0-	807	1	10029	3	Y	75	74	1			2
							83	9									

MASON WELL #: 23 RRCID -> 235533 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8580 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5425	X	5353	-0-	-72	-0-	189	1	5061	3	Y	92	92	1			-0-
							2	5	101	9							
*02	4984	X	4788	-0-	-196	-0-	171	1	4518	3	Y	89	89	1			-0-
							1	5	98	9							
*03	5518	X	5156	-0-	-362	-0-	186	1	4879	3	Y	83	83	1			-0-
							91	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									
*08	4867	X	4756	-0-	-111	-0-	172	1	4555	3	Y	26	25	1			1
							29	9									
09	4710	X	4244	-0-	-466	-0-	153	1	4066	3	Y	23	24	1			-0-
							25	9									
10	4867	X	4271	-0-	-596	-0-	154	1	4088	3	Y	26	25	1			1
							29	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAYGOOD, LOIS WELL #: 15 RRCID -> 235750 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8976 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4991	X	4682	-0-	-309	-0-	167	1	4467	3	Y	42	42	1			-0-
							2	5	46	9							
*02	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	147	1	3878	3	Y	40	40	1			-0-
							1	5	44	9							
*03	4340	X	4320	-0-	-20	-0-	156	1	4102	3	Y	56	56	1			-0-
							62	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									
*08	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	137	1	3621	3	Y	102	102	1			2
							112	9									
09	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	128	1	3403	3	Y	100	100	1			2
							110	9									
*10	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	134	1	3556	3	Y	109	108	1			3
							120	9									

HULL UNIT A WELL #: A101 RRCID -> 235752 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 8596 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	4627	2	1154	3	Y	97	104	1			45
							107	9									
09	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	4343	2	1071	3	Y	89	84	1			50
							98	9									
*10	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	4611	2	1084	3	Y	89	74	1			65
							98	9									

BRANNON WELL #: 11 H RRCID -> 235785 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9329 - 13273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5952	X	4846	-0-	-1106	-0-	816	1	3877	3	Y	137	137	1			-0-
							2	5	151	9							
*02	4480	X	4431	-0-	-49	-0-	710	1	3521	3	Y	182	182	1			-0-
							200	9									
*03	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	787	1	4151	3	Y	171	171	1			-0-
							188	9									
*04	20528	X	20528	-0-	-0-	-0-	1377	1	18967	3	Y	167	167	1			-0-
							184	9									
*05	13288	X	13288	-0-	-0-	-0-	1118	1	12087	3	Y	75	74	1			1
							83	9									
*06	11040	X	11040	-0-	-0-	-0-	1038	1	10002	3	Y	-0-	1	1			-0-
*07	4960	X	4161	-0-	-799	-0-	787	1	3374	3	Y	-0-					-0-
*08	14074	X	11467	-0-	-2607	-0-	1075	1	10392	3	Y	-0-					-0-
09	16597	X	16597	-0-	-0-	-0-	1240	1	15357	3	Y	-0-					-0-
*10	16435	X	16435	-0-	-0-	-0-	1255	1	15180	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 #: 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
*01	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	197	1	5277	3	Y	77	77	1			-0-
							3	5	85	9							
*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-	180	1	4735	3	Y	40	40	1			-0-
							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	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-					-0-
*08	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-					-0-
09	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					Y	-0-					-0-
10	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 15H RRCID -> 236104 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9639 - 13639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	7812	X	7290	-0-	-522	-0-	257	1	6880	3	Y	136	136	1			-0-
							3	5	150	9							
*02	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	228	1	6024	3	Y	177	177	1			-0-
							1	5	195	9							
*03	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	253	1	6641	3	Y	170	170	1			-0-
							187	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									
*08	7068	X	6568	-0-	-500	-0-	234	1	6200	3	Y	122	121	1			3
							134	9									
*09	6570	X	6274	-0-	-296	-0-	223	1	5919	3	Y	120	121	1			2
							132	9									
10	6789	X	6392	-0-	-397	-0-	227	1	6023	3	Y	129	127	1			4
							142	9									

ALLISON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 236131 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8600 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2853	3	35	9	Y	32	33	1			13
09	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2724	3	32	9	Y	29	23	1			19
*10	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2809	3	32	9	Y	29	34	1			14

HANCOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 236269 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8898 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	107	1	3318	3	Y	43	40	1			11
							47	9									
09	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	101	1	3242	3	Y	30	33	1			8
							33	9									
*10	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	108	1	3427	3	Y	39	40	1			7
							43	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FENDER, H. R. WELL #: 18 RRCID -> 236697 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8554 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	3875	X	3807	-0-	-68	-0-	134	1	3597	3	Y	67	67	1		-0-
							2	5	74	9						
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-	153	1	4001	3	Y	69	69	1		-0-
							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								
*08	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	114	1	3026	3	Y	39	39	1		1
							43	9								
09	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	115	1	3040	3	Y	41	41	1		1
							45	9								
10	2976	X	2701	-0-	-275	-0-	97	1	2564	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	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								
08	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	113	1	3507	3	Y	27	25	1		7
							30	9								
09	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	107	1	3418	3	Y	19	21	1		5
							21	9								
*10	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	113	1	3598	3	Y	25	26	1		4
							28	9								

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
*01	7223	X	6892	-0-	-331	-0-	245	1	6566	3	Y	71	71	1		-0-
							3	5	78	9						
*02	6832	X	6147	-0-	-685	-0-	222	1	5848	3	Y	69	69	1		-0-
							1	5	76	9						
*03	7564	X	6651	-0-	-913	-0-	241	1	6340	3	Y	64	64	1		-0-
							70	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								
*08	6386	X	937	-0-	-5449	-0-	34	1	894	3	Y	8	9	1		-0-
							9	9								
09	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					Y	-0-				-0-
10	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					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 #: 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
*01	4402	X	2992	-0-	-1410	-0-	106	1	2839	3	Y	42	42	1			-0-
							1	5	46	9							
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									
*08	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	154	1	4087	3	Y	53	53	1			1
							58	9									
09	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	146	1	3880	3	Y	53	53	1			1
							58	9									
*10	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	151	1	3999	3	Y	57	56	1			2
							63	9									

MASON WELL #: 21 RRCID -> 237563 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8539 - 9484

*01	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	262	1	7004	3	Y	42	42	1			-0-
							3	5	46	9							
*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-	259	1	6801	3	Y	39	39	1			-0-
							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	6438	-0-	-552	-0-	233	1	6170	3	Y	32	32	1			1
							35	9									
*07	7099	X	6504	-0-	-595	-0-	236	1	6236	3	Y	29	30	1			-0-
							32	9									
*08	7099	X	6548	-0-	-551	-0-	237	1	6275	3	Y	33	32	1			1
							36	9									
09	6720	X	6182	-0-	-538	-0-	224	1	5924	3	Y	31	31	1			1
							34	9									
10	6851	X	6237	-0-	-614	-0-	226	1	5975	3	Y	33	33	1			1
							36	9									

WILSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 237747 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8588 - 9550

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
08	6231	X	5003	-0-	-1228	-0-	4956	2	47	9	Y	43	37	1			15
09	6030	X	5112	-0-	-918	-0-	5078	2	34	9	Y	31	29	1			17
10	5797	X	5014	-0-	-783	-0-	4968	2	46	9	Y	42	49	1			10

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 237976 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8668 - 9502

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
08	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	6017	2	37	9	Y	34	32	1			21
09	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5737	2	6	9	Y	5	16	1			10
*10	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5742	2	28	9	Y	25	17	1			18

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
*01	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	208	1	5494	3	Y	118	118	1			-0-
							130	9									
*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-	214	1	5619	3	Y	112	112	1			-0-
							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									
*08	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	220	1	5828	3	Y	60	60	1			1
							66	9									
09	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	193	1	5126	3	Y	56	56	1			1
							62	9									
*10	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	191	1	5069	3	Y	58	57	1			2
							64	9									

WILLIAMS, DUDLEY HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 238056 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9775 - 13595

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-
08	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	6904	2			N	-0-					-0-
09	17435	X	17435	-0-	-0-	-0-	6848	2	10587	5	N	-0-					-0-
*10	18036	X	18036	-0-	-0-	-0-	7041	2	10995	5	N	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 21 RRCID -> 238208 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8700 - 9570

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
08	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3916	2	37	9	Y	34	48	1			65
09	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4425	2	47	9	Y	43	53	1			55
*10	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4706	2	64	9	Y	58	28	1			85

HUDSON, NELL WELL #: 19 RRCID -> 238221 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8534 - 9377

*01	5053	X	4594	-0-	-459	-0-	167	1	4407	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*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-	165	1	4320	3	Y	29	29	1			-0-
							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									
*08	4495	X	4126	-0-	-369	-0-	148	1	3926	3	Y	47	47	1			1
							52	9									
09	4350	X	3849	-0-	-501	-0-	138	1	3659	3	Y	47	47	1			1
							52	9									
10	4433	X	3789	-0-	-644	-0-	136	1	3601	3	Y	47	47	1			1
							52	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NEAL WELL #: 16 RRCID -> 239138 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8636 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	6172	3			N	-0-					-0-
09	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	5816	3			N	-0-					-0-
*10	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 22 RRCID -> 239140 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8902 - 9420

*01	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	100	1	2679	3	Y	11	11	1			-0-
							1	5	12	9							
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									
*08	2573	N	2520	-0-	-53	-0-	91	1	2416	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
09	2520	N	2340	-0-	-180	-0-	85	1	2242	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
10	2604	N	2385	-0-	-219	-0-	86	1	2286	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

*01	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	219	1	5875	3	Y	104	104	1			-0-
							3	5	114	9							
*02	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	179	1	4734	3	Y	92	92	1			-0-
							1	5	101	9							
*03	5425	X	5381	-0-	-44	-0-	194	1	5092	3	Y	86	86	1			-0-
							95	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									
*08	5115	X	4201	-0-	-914	-0-	151	1	3986	3	Y	58	58	1			1
							64	9									
09	4950	X	4907	-0-	-43	-0-	176	1	4654	3	Y	70	70	1			1
							77	9									
10	5084	X	4978	-0-	-106	-0-	178	1	4717	3	Y	75	74	1			2
							83	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*01	6262	X	4030	-0-	-2232	-0-	144	1	3842	3	Y	38	38	1		-0-
							2	5	42	9						
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-	150	1	3934	3	Y	36	36	1		-0-
							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								
*08	4464	X	4344	-0-	-120	-0-	157	1	4152	3	Y	32	31	1		1
							35	9								
09	4410	X	4113	-0-	-297	-0-	148	1	3932	3	Y	30	31	1		-0-
							33	9								
10	4557	X	4246	-0-	-311	-0-	153	1	4056	3	Y	34	33	1		1
							37	9								

MOORE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 239219 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8707 - 9210

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
08	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2519	2	20	9	Y	18	18	1		8
09	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2434	2	15	9	Y	14	9	1		13
*10	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2436	2	22	9	Y	20	19	1		14

CHADWICK UNIT WELL #: 26 RRCID -> 239266 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8658 - 9468

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
08	5363	X	5294	-0-	-69	-0-	5276	3	18	9	Y	16	22	1		39
09	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5195	3	13	9	Y	12	16	1		35
*10	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5580	3	21	9	Y	19	14	1		40

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 19 RRCID -> 239381 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8973 - 9440

*01	4464	X	4393	-0-	-71	-0-	155	1	4161	3	Y	68	68	1		-0-
							2	5	75	9						
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-	147	1	3854	3	Y	59	59	1		-0-
							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								
*08	3906	X	3586	-0-	-320	-0-	129	1	3403	3	Y	49	49	1		1
							54	9								
09	3780	X	3375	-0-	-405	-0-	121	1	3201	3	Y	48	48	1		1
							53	9								
10	3906	X	3490	-0-	-416	-0-	125	1	3308	3	Y	52	51	1		2
							57	9								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HEBERT WELL #: 22 RRCID -> 239398 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 8562 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	9796	X	8603	-0-	-1193	-0-	309	1	8174	3	Y	109	109	1			-0-
							120	9									
*02	9268	X	8525	-0-	-743	-0-	306	1	8089	3	Y	117	117	1			-0-
							1	5	129	9							
*03	10261	X	9062	-0-	-1199	-0-	327	1	8617	3	Y	107	107	1			-0-
							118	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									
*08	8587	X	7957	-0-	-630	-0-	287	1	7595	3	Y	68	67	1			2
							75	9									
*09	8310	X	7663	-0-	-647	-0-	276	1	7313	3	Y	67	68	1			1
							74	9									
10	8587	X	6872	-0-	-1715	-0-	247	1	6555	3	Y	64	63	1			2
							70	9									

HALL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240060 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8903 - 9692

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
08	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5025	3	55	9	Y	50	53	1			33
09	4860	X	4716	-0-	-144	-0-	4666	3	50	9	Y	45	51	1			27
10	5022	X	4751	-0-	-271	-0-	4700	3	51	9	Y	46	53	1			20

MAURITZEN WELL #: 9H RRCID -> 242128 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9720 - 13810

*01	15655	X	14603	-0-	-1052	-0-	1175	1	13391	3	Y	27	27	1			-0-
							7	5	30	9							
*02	13580	X	13043	-0-	-537	-0-	1068	1	11944	3	Y	26	26	1			-0-
							2	5	29	9							
*03	15035	X	13013	-0-	-2022	-0-	1095	1	11797	3	Y	110	110	1			-0-
							121	9									
*04	14370	X	10389	-0-	-3981	-0-	1007	1	9187	3	Y	177	177	1			-0-
							195	9									
*05	14818	X	11760	-0-	-3058	-0-	1012	1	10553	3	Y	177	174	1			3
							195	9									
*06	14130	X	10187	-0-	-3943	-0-	986	1	9046	3	Y	141	142	1			2
							155	9									
*07	14446	X	10085	-0-	-4361	-0-	1019	1	8922	3	Y	131	131	1			2
							144	9									
*08	18589	X	18589	-0-	-0-	-0-	1328	1	17105	3	Y	142	141	1			3
							156	9									
09	18121	X	18121	-0-	-0-	-0-	1290	1	16688	3	Y	130	131	1			2
							143	9									
*10	19625	X	19625	-0-	-0-	-0-	1365	1	18099	3	Y	146	144	1			4
							161	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASON WELL #: 22 RRCID -> 242444 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8500 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	7533	X	7288	-0-	-245	-0-	261	1	7004	3	Y	18	18	1			-0-
							3	5	20	9							
*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-	270	1	7103	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
04	7530	X	6986	-0-	-544	-0-	253	1	6696	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
*05	7378	X	6941	-0-	-437	-0-	251	1	6639	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									
*08	7378	X	6537	-0-	-841	-0-	236	1	6259	3	Y	38	38	1			1
							42	9									
09	6990	X	6083	-0-	-907	-0-	220	1	5822	3	Y	37	37	1			1
							41	9									
10	7037	X	6159	-0-	-878	-0-	222	1	5894	3	Y	39	39	1			1
							43	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
*01	2480	X	1311	-0-	-1169	-0-	43	1	1157	3	Y	100	100	1			-0-
							1	5	110	9							
*02	2240	X	-0-	-0-	-2240	-0-					Y	12	12	1			-0-
*03	3007	X	1336	-0-	-1671	-0-	43	1	1128	3	Y	150	150	1			-0-
							165	9									
*04	2910	X	2478	-0-	-432	-0-	86	1	2270	3	Y	111	111	1			-0-
							122	9									
*05	3007	X	450	-0-	-2557	-0-	15	1	404	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*06	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	66	1	1759	3	Y	109	108	1			1
							120	9									
*07	2604	X	886	-0-	-1718	-0-	31	1	819	3	Y	33	34	1			-0-
							36	9									
*08	3100	N	3366	-0-	266	266	115	1	3049	3	Y	184	180	1			4
							202	9									
*09	3000	N	8274	-0-	5274	5540	298	1	7887	3	Y	81	84	1			1
							89	9									
*10	3100	N	473	-0-	-2627	2913	17	1	445	3	Y	10	11	1			-0-
							11	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
*01	3751	X	3638	-0-	-113	-0-	129	1	3455	3	Y	47	47	1		-0-
							2	5	52	9						
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								
*08	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	128	1	3378	3	Y	99	99	1		2
							109	9								
09	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	122	1	3231	3	Y	99	99	1		2
							109	9								
*10	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	124	1	3274	3	Y	105	104	1		3
							116	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
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
08	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	1944	2	106	9	Y	96	108	1		49
09	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1841	2	140	9	Y	127	122	1		54
*10	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1824	2	123	9	Y	112	123	1		43

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
*01	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	947	1	10073	3	Y	29	29	1		-0-
							5	5	32	9						
*02	3696	X	1909	-0-	-1787	-0-	657	1	1224	3	Y	25	25	1		-0-
							28	9								
*03	3348	X	1886	-0-	-1462	-0-	607	1	1254	3	Y	23	23	1		-0-
							25	9								
*04	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	840	1	7536	3	Y	22	22	1		-0-
							24	9								
*05	10023	X	10023	-0-	-0-	-0-	985	1	9016	3	Y	20	20	1		-0-
							22	9								
*06	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	1075	1	10983	3	Y	26	26	1		-0-
							29	9								
*07	13346	X	13346	-0-	-0-	-0-	1142	1	12172	3	Y	29	29	1		-0-
							32	9								
*08	13770	X	13770	-0-	-0-	-0-	1157	1	12574	3	Y	35	34	1		1
							39	9								
09	12557	X	12557	-0-	-0-	-0-	1091	1	11434	3	Y	29	30	1		-0-
							32	9								
*10	13072	X	13072	-0-	-0-	-0-	1131	1	11906	3	Y	32	31	1		1
							35	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
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-
*08	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	639	1	4037	3	N	-0-				-0-
09	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	630	1	3973	3	N	-0-				-0-
*10	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	656	1	4093	3	N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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
08	4526	X	4315	-0-	-211	-0-	4293	3	22	9	Y	20	16	1			9
09	4380	X	4154	-0-	-226	-0-	4133	3	21	9	Y	19	15	1			13
10	4526	X	4269	-0-	-257	-0-	4243	3	26	9	Y	24	31	1			6

WILLIAMSON WELL #: 24 RRCID -> 243329 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9067 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	155	1	4138	3	Y	15	15	1			-0-
							2	5	17	9							
*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									
*08	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	181	1	4783	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
09	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	165	1	4382	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*10	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	170	1	4510	3	Y	20	19	1			1
							22	9									

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 7 RRCID -> 244191 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8581 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2015	X	1882	-0-	-133	-0-	79	1	1720	3	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
*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	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	122	1	2531	3	Y	115	115	1			-0-
							127	9									
*06	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	102	1	2096	3	Y	87	87	1			-0-
							96	9									
*07	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	114	1	2277	3	Y	102	102	1			-0-
							112	9									
*08	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	118	1	2182	3	Y	81	81	1			-0-
							89	9									
09	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	126	1	2306	3	Y	106	106	1			-0-
							117	9									
*10	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	126	1	2399	3	Y	118	118	1			-0-
							130	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
*01	16779	X	16779	-0-	-0-	-0-	602	1	15915	3	Y	238	238	1			-0-
							262	9									
*02	14138	X	14138	-0-	-0-	-0-	507	1	13389	3	Y	218	218	1			-0-
							2	5	240	9							
*03	16957	X	15729	-0-	-1228	-0-	568	1	14932	3	Y	208	208	1			-0-
							229	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	13705	-0-	-2525	-0-	496	1	13142	3	Y	61	63	1			1
							67	9									
*07	15717	X	14266	-0-	-1451	-0-	518	1	13705	3	Y	39	39	1			1
							43	9									
*08	15717	X	13886	-0-	-1831	-0-	504	1	13339	3	Y	39	39	1			1
							43	9									
09	15180	X	13010	-0-	-2170	-0-	472	1	12496	3	Y	38	38	1			1
							42	9									
10	15686	X	12197	-0-	-3489	-0-	442	1	11714	3	Y	37	37	1			1
							41	9									

PAGE, L.E. WELL #: 12 RRCID -> 244208 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8587 - 9504

*01	3441	X	2794	-0-	-647	-0-	99	1	2664	3	Y	27	27	1			-0-
							1	5	30	9							
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									
*08	3007	X	2250	-0-	-757	-0-	80	1	2124	3	Y	42	42	1			1
							46	9									
09	2850	X	2085	-0-	-765	-0-	74	1	1966	3	Y	41	41	1			1
							45	9									
10	2697	X	2118	-0-	-579	-0-	75	1	1997	3	Y	42	42	1			1
							46	9									

MORGAN UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244219 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8636 - 9259

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
08	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5428	2	29	9	Y	26	27	1			6
09	5100	X	4601	-0-	-499	-0-	4573	2	28	9	Y	25	26	1			5
10	5270	X	4904	-0-	-366	-0-	4868	2	36	9	Y	33	32	1			6

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 26 RRCID -> 244250 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8593 - 9202

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
08	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3698	2	55	9	Y	50	48	1			9
09	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3349	2	62	9	Y	56	49	1			16
10	3069	X	2693	-0-	-376	-0-	2638	2	55	9	Y	50	58	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 244326 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9164 - 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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244464 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8650 - 9264

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-
08	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	6719	2			Y	-0-					-0-
09	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6187	2			Y	-0-					-0-
10	5332	X	4985	-0-	-347	-0-	4985	2			Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 244526 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8584 - 9298

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									
*08	1457	N	1266	-0-	-191	-0-	46	1	1207	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
09	1410	N	1241	-0-	-169	-0-	45	1	1183	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*10	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	47	1	1247	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

PAGE, L.E. WELL #: 13 RRCID -> 244527 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8579 - 9465

*01	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	222	1	5955	3	Y	111	111	1			-0-
							3	5	122	9							
*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-	185	1	4860	3	Y	85	85	1			-0-
							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									
*08	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	156	1	4131	3	Y	58	58	1			1
							64	9									
09	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	179	1	4737	3	Y	69	69	1			1
							76	9									
*10	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	180	1	4774	3	Y	73	72	1			2
							80	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAVIS, A. L. WELL #: 24 RRCID -> 244659 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8928 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	342	1	9149	3	Y	37	37	1			-0-
							4	5	41	9							
*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-	329	1	8660	3	Y	33	33	1			-0-
							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									
*08	9021	X	8024	-0-	-997	-0-	291	1	7692	3	Y	37	37	1			1
							41	9									
09	8400	X	5743	-0-	-2657	-0-	208	1	5505	3	Y	27	28	1			-0-
							30	9									
10	8618	X	6400	-0-	-2218	-0-	232	1	6133	3	Y	32	31	1			1
							35	9									

DAVIS, M.L. WELL #: 10 H RRCID -> 244726 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9900 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	18228	X	16227	-0-	-2001	-0-	572	1	15316	3	Y	301	301	1			-0-
							8	5	331	9							
*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-	558	1	14670	3	Y	207	207	1			-0-
							228	9									
04	14940	X	14514	-0-	-426	-0-	521	1	13799	3	Y	176	176	1			-0-
							194	9									
*05	15438	X	14412	-0-	-1026	-0-	518	1	13718	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									
*08	15469	X	12075	-0-	-3394	-0-	435	1	11529	3	Y	101	101	1			2
							111	9									
09	14520	X	11465	-0-	-3055	-0-	413	1	10942	3	Y	100	100	1			2
							110	9									
10	14601	X	11907	-0-	-2694	-0-	429	1	11359	3	Y	108	107	1			3
							119	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
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
08	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2854	3	30	9	Y	27	28	1			11
09	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2682	3	26	9	Y	24	19	1			16
10	2728	X	2622	-0-	-106	-0-	2596	3	26	9	Y	24	28	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
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
08	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4486	3	17	9	N	15	13	1			28
09	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4337	3	12	9	N	11	11	1			28
*10	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4607	3	20	9	N	18	11	1			35

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 18 RRCID -> 245077 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8581 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5394	X	4643	-0-	-751	-0-	453	1	4127	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
*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	4380	-0-	-239	-0-	457	1	3897	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*06	4470	X	4096	-0-	-374	-0-	438	1	3644	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*07	4619	X	4214	-0-	-405	-0-	450	1	3747	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*08	4216	X	4136	-0-	-80	-0-	473	1	3651	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
09	4080	X	3934	-0-	-146	-0-	456	1	3463	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
10	4216	X	4031	-0-	-185	-0-	441	1	3573	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

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
08	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2286	2	14	9	Y	13	10	1			6
09	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1665	2	12	9	Y	11	10	1			7
10	1426	N	1351	-0-	-75	-0-	1338	2	13	9	Y	12	14	1			5

MASON WELL #: 24A RRCID -> 245404 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8590 - 9490

*01	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	176	1	4722	3	Y	34	34	1			-0-
							2	5	37	9							
*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-	175	1	4588	3	Y	32	32	1			-0-
							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									
*08	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	168	1	4455	3	Y	42	42	1			1
							46	9									
09	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	162	1	4297	3	Y	42	42	1			1
							46	9									
*10	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	159	1	4225	3	Y	43	43	1			1
							47	9									

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245414 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8872 - 9356

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
08	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	7018	3	79	9	Y	72	117	1			122
09	6750	X	6590	-0-	-160	-0-	6527	3	63	9	Y	57	119	1			60
10	6975	X	6838	-0-	-137	-0-	6733	3	105	9	Y	95	110	1			45

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCRAE, BLANCHE WELL #: 13 RRCID -> 245509 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9202 - 9559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	155	1	4100	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
*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-	177	1	4656	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
*04	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	161	1	4251	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									
*08	4867	X	2420	-0-	-2447	-0-	87	1	2316	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
09	4500	X	1546	-0-	-2954	-0-	56	1	1479	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
10	4433	X	1052	-0-	-3381	-0-	38	1	1006	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

FITE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 245697 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8736 - 9200

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
08	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4143	3	25	9	Y	23	20	1			23
09	3870	X	3483	-0-	-387	-0-	3458	3	25	9	Y	23	22	1			24
*10	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4013	3	24	9	Y	22	24	1			22

SUMMERS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 245727 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9900 - 12210

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-
08	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
09	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
*10	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	2			N	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 16 RRCID -> 245813 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8616 - 9542

*01	1674	N	1633	-0-	-41	-0-	57	1	1525	3	Y	45	45	1			-0-
							1	5	50	9							
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									
*08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	55	1	1462	3	Y	60	60	1			1
							66	9									
09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	59	1	1567	3	Y	65	65	1			1
							72	9									
*10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	55	1	1458	3	Y	64	63	1			2
							70	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PAGE, L.E. WELL #: 15 H RRCID -> 245815 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9754 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2945	X	212	-0-	-2733	-0-	152	1	13	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
*02	2884	X	270	-0-	-2614	-0-	62	1	206	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	617	1	3921	3	Y	371	371	1			-0-
							408	9									
*04	12366	X	12366	-0-	-0-	-0-	1068	1	11087	3	Y	192	192	1			-0-
							211	9									
*05	11249	X	11249	-0-	-0-	-0-	1043	1	10065	3	Y	128	126	1			2
							141	9									
*06	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	880	1	7341	3	Y	152	151	1			3
							167	9									
*07	12094	X	12094	-0-	-0-	-0-	1090	1	10804	3	Y	182	182	1			3
							200	9									
*08	11937	X	11937	-0-	-0-	-0-	1090	1	10788	3	Y	54	56	1			1
							59	9									
09	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-	975	1	9141	3	Y	-0-	1	1			-0-
*10	12285	X	12285	-0-	-0-	-0-	1104	1	11181	3	Y	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 17 RRCID -> 246051 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8570 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2666	N	2408	-0-	-258	-0-	85	1	2276	3	Y	42	42	1			-0-
							1	5	46	9							
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									
*08	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	79	1	2080	3	Y	48	48	1			1
							53	9									
09	2070	N	1908	-0-	-162	-0-	68	1	1792	3	Y	44	44	1			1
							48	9									
10	2139	N	1540	-0-	-599	-0-	55	1	1445	3	Y	36	36	1			1
							40	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
*01	10354	X	7653	-0-	-2701	-0-	274	1	7350	3	Y	23	23	1			-0-
							4	5	25	9							
*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-	235	1	6167	3	Y	18	18	1			-0-
							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									
*08	9491	X	9491	-0-	-0-	-0-	339	1	8990	3	Y	147	146	1			3
							162	9									
09	9270	X	8672	-0-	-598	-0-	310	1	8210	3	Y	138	139	1			2
							152	9									
10	9579	X	8678	-0-	-901	-0-	310	1	8211	3	Y	143	141	1			4
							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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 246362 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8582 - 9455

*01	3224	X	3083	-0-	-141	-0-	110	1	2958	3	Y	13	13	1			-0-
							1	5	14	9							
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	2741	-0-	-229	-0-	99	1	2633	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									
*08	2914	X	2771	-0-	-143	-0-	101	1	2661	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
09	2760	N	2629	-0-	-131	-0-	95	1	2525	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	2790	N	2728	-0-	-62	-0-	99	1	2619	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

THOMAS, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 246389 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8589 - 9470

*01	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	138	1	3690	3	Y	-0-					-0-
							2	5									
02	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	118	1	3120	3	Y	-0-					-0-
*03	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	155	1	4059	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
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									
*08	4216	X	3576	-0-	-640	-0-	129	1	3425	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
09	3900	X	3239	-0-	-661	-0-	117	1	3101	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
10	4030	X	3298	-0-	-732	-0-	119	1	3156	3	Y	21	20	1			1
							23	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRANNON WELL #: 12H RRCID -> 246466 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9730 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	172	1	4592	3	Y	53	53	1			-0-
							2	5	58	9							
*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-	154	1	4047	3	Y	64	64	1			-0-
							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									
*08	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	119	1	3141	3	Y	92	92	1			2
							101	9									
09	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	92	1	2434	3	Y	74	75	1			1
							81	9									
*10	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	100	1	2649	3	Y	90	88	1			3
							99	9									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 14 RRCID -> 246467 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8545 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	184	1	4918	3	Y	25	25	1			-0-
							2	5	28	9							
*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-	256	1	6742	3	Y	32	32	1			-0-
							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									
*08	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	214	1	5668	3	Y	29	28	1			1
							32	9									
09	5190	X	4829	-0-	-361	-0-	175	1	4629	3	Y	23	24	1			-0-
							25	9									
*10	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	200	1	5290	3	Y	29	28	1			1
							32	9									

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 25 RRCID -> 246472 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8686 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2322	2	17	9	Y	15	12	1			9
09	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5204	2	2	9	Y	2	7	1			4
*10	3100	N	5333	-0-	2233	2233	5321	2	12	9	Y	11	7	1			8

DAVIS, M.L. WELL #: 1 RRCID -> 246526 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8924 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 13 RRCID -> 246574 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8523 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	320	1	8568	3	Y	-0-					-0-
							4	5									
*02	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	279	1	7352	3	Y	-0-					-0-
							1	5									
*03	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	306	1	8041	3	Y	-0-					-0-
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									
*08	7037	X	6433	-0-	-604	-0-	233	1	6183	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
09	6810	X	6135	-0-	-675	-0-	222	1	5896	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
10	7037	X	6207	-0-	-830	-0-	225	1	5964	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

BURTON, JOHN W. WELL #: 21 RRCID -> 246623 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8628 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	297	1	7966	3	Y	41	41	1			-0-
							4	5	45	9							
*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-	287	1	7563	3	Y	37	37	1			-0-
							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									
*08	7564	X	6387	-0-	-1177	-0-	232	1	6144	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
09	7320	X	6039	-0-	-1281	-0-	219	1	5809	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
10	7192	X	6595	-0-	-597	-0-	239	1	6343	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

HAYGOOD, LOIS WELL #: 7 H RRCID -> 246761 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9595 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	15097	X	14296	-0-	-801	-0-	507	1	13574	3	Y	189	189	1			-0-
							7	5	208	9							
*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-	501	1	13191	3	Y	173	173	1			-0-
							190	9									
*04	14580	X	12338	-0-	-2242	-0-	443	1	11730	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									
*08	13888	X	11917	-0-	-1971	-0-	429	1	11358	3	Y	118	117	1			3
							130	9									
*09	12630	X	11272	-0-	-1358	-0-	405	1	10739	3	Y	116	117	1			2
							128	9									
10	13051	X	11719	-0-	-1332	-0-	421	1	11157	3	Y	128	126	1			4
							141	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
METCALF GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247142 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 8724 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	20243	X	18632	-0-	-1611	-0-		2548	1	16084	3	N	-0-					-0-
09	19590	X	18198	-0-	-1392	-0-		2492	1	15706	3	N	-0-					-0-
10	20088	X	18597	-0-	-1491	-0-		2567	1	16030	3	N	-0-					-0-

BRANNON WELL #: 10 RRCID -> 247322 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9000 - 9484

*01	3906	X	3210	-0-	-696	-0-		114	1	3065	3	Y	26	26	1			-0-
								2	5	29	9							
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									
*08	3069	X	3040	-0-	-29	-0-		110	1	2917	3	Y	12	12	1			-0-
								13	9									
09	2970	X	2578	-0-	-392	-0-		93	1	2473	3	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
10	3069	X	2625	-0-	-444	-0-		95	1	2517	3	Y	12	12	1			-0-
								13	9									

FENDER, H. R. WELL #: 19 RRCID -> 247564 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8546 - 9392

*01	8494	X	7972	-0-	-522	-0-		285	1	7638	3	Y	41	41	1			-0-
								4	5	45	9							
*02	7224	X	6795	-0-	-429	-0-		246	1	6506	3	Y	38	38	1			-0-
								1	5	42	9							
*03	7936	X	7698	-0-	-238	-0-		278	1	7308	3	Y	102	102	1			-0-
								112	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									
*08	7564	X	7163	-0-	-401	-0-		256	1	6784	3	Y	112	111	1			3
								123	9									
*09	7320	X	6800	-0-	-520	-0-		243	1	6437	3	Y	109	110	1			2
								120	9									
10	7564	X	6935	-0-	-629	-0-		248	1	6557	3	Y	118	116	1			4
								130	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOAPE, C.P. WELL #: 19 RRCID -> 248056 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8470 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	9300	X	8555	-0-	-745	-0-	303	1	8121	3	Y	115	115	1			-0-
							4	5	127	9							
*02	7784	X	7335	-0-	-449	-0-	263	1	6952	3	Y	108	108	1			-0-
							1	5	119	9							
*03	8618	X	8149	-0-	-469	-0-	296	1	7798	3	Y	50	50	1			-0-
							55	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									
*08	7719	X	7589	-0-	-130	-0-	275	1	7284	3	Y	27	26	1			1
							30	9									
09	7470	X	7340	-0-	-130	-0-	266	1	7045	3	Y	26	27	1			-0-
							29	9									
10	7719	X	7404	-0-	-315	-0-	268	1	7104	3	Y	29	28	1			1
							32	9									

METCALF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248064 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8683 - 9647

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-
*08	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	844	1	5325	3	N	-0-					-0-
09	5580	X	5487	-0-	-93	-0-	751	1	4736	3	N	-0-					-0-
*10	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	806	1	5030	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 16 RRCID -> 249089 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8624 - 9526

*01	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	289	1	7748	3	Y	12	12	1			-0-
							4	5	13	9							
*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-	284	1	7471	3	Y	11	11	1			-0-
							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									
*08	7192	X	6848	-0-	-344	-0-	249	1	6591	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
09	6960	X	6528	-0-	-432	-0-	237	1	6283	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
10	7192	X	6461	-0-	-731	-0-	235	1	6218	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 13 RRCID -> 249112 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8571 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5518	X	5371	-0-	-147	-0-	193	1	5155	3	Y	18	18	1			-0-
							3	5	20	9							
*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-	206	1	5410	3	Y	18	18	1			-0-
							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									
*08	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	173	1	4577	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
09	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	166	1	4411	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*10	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	170	1	4490	3	Y	23	22	1			1
							25	9									

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 250009 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 8738 - 9297

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
08	1302	N	1160	-0-	-142	-0-	1152	2	8	9	Y	7	7	1			4
09	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2013	2	7	9	Y	6	7	1			3
*10	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2308	2	11	9	Y	10	7	1			6

MULLINS WELL #: 7 RRCID -> 250119 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9328 - 9704

*01	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	226	1	4940	3	Y	233	233	1			-0-
							256	9									
*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	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	234	1	4849	3	Y	205	205	1			-0-
							226	9									
*06	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	215	1	4411	3	Y	161	161	1			-0-
							177	9									
*07	4774	X	4078	-0-	-696	-0-	186	1	3727	3	Y	150	150	1			-0-
							165	9									
*08	4340	X	3877	-0-	-463	-0-	193	1	3564	3	Y	109	109	1			-0-
							120	9									
09	4200	X	3619	-0-	-581	-0-	181	1	3293	3	Y	132	132	1			-0-
							145	9									
10	4340	X	3791	-0-	-549	-0-	181	1	3447	3	Y	148	148	1			-0-
							163	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 #: 15 RRCID -> 254844 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8490 - 9409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	7750	X	6038	-0-	-1712	-0-	212	1	5665	3	Y	144	144	1			-0-
							3	5	158	9							
*02	5292	X	5039	-0-	-253	-0-	179	1	4715	3	Y	131	131	1			-0-
							1	5	144	9							
*03	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	214	1	5636	3	Y	134	134	1			-0-
							147	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									
*08	4991	X	4389	-0-	-602	-0-	160	1	4223	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	4830	X	3909	-0-	-921	-0-	142	1	3761	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	4991	X	3860	-0-	-1131	-0-	140	1	3714	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 16 RRCID -> 254853 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8643 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	9610	X	8946	-0-	-664	-0-	321	1	8597	3	Y	22	22	1			-0-
							4	5	24	9							
*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-	308	1	8111	3	Y	19	19	1			-0-
							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									
*08	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	287	1	7611	3	Y	66	65	1			2
							73	9									
*09	7530	X	7436	-0-	-94	-0-	268	1	7099	3	Y	63	64	1			1
							69	9									
10	7781	X	7589	-0-	-192	-0-	273	1	7241	3	Y	68	67	1			2
							75	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 #: 20 RRCID -> 255046 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8542 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6603	X	6126	-0-	-477	-0-	220	1	5881	3	Y	20	20	1			-0-
							3	5	22	9							
*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-	194	1	5098	3	Y	16	16	1			-0-
							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									
*08	4898	X	4633	-0-	-265	-0-	168	1	4454	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
09	4650	X	3319	-0-	-1331	-0-	120	1	3181	3	Y	8	8	1			-0-
							9	8	9	9							
*10	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	184	1	4882	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

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
*01	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	144	1	3864	3	Y	208	208	1			-0-
							2	5	229	9							
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									
*08	3410	X	1957	-0-	-1453	-0-	68	1	1802	3	Y	79	78	1			2
							87	9									
09	3300	X	1671	-0-	-1629	-0-	58	1	1537	3	Y	69	70	1			1
							76	9									
10	3410	X	1939	-0-	-1471	-0-	67	1	1777	3	Y	86	84	1			3
							95	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FENDER, H. R. WELL #: 26 RRCID -> 256093 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9076 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	12834	X	11571	-0-	-1263	-0-	410	1	10972	3	Y	167	167	1			-0-
							5	5	184	9							
*02	10696	X	10047	-0-	-649	-0-	360	1	9512	3	Y	158	158	1			-0-
							1	5	174	9							
*03	11842	X	11081	-0-	-761	-0-	399	1	10517	3	Y	150	150	1			-0-
							165	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									
*08	10199	X	9949	-0-	-250	-0-	358	1	9484	3	Y	97	97	1			2
							107	9									
09	9870	X	9330	-0-	-540	-0-	336	1	8891	3	Y	94	95	1			1
							103	9									
10	10199	X	9585	-0-	-614	-0-	345	1	9127	3	Y	103	101	1			3
							113	9									

HUDSON, NELL WELL #: 21 RRCID -> 256292 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8520 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	12214	X	12079	-0-	-135	-0-	431	1	11546	3	Y	87	87	1			-0-
							6	5	96	9							
*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-	411	1	10833	3	Y	77	77	1			-0-
							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									
*08	10881	X	9954	-0-	-927	-0-	359	1	9511	3	Y	76	75	1			2
							84	9									
*09	10530	X	9363	-0-	-1167	-0-	338	1	8945	3	Y	73	74	1			1
							80	9									
10	10726	X	9589	-0-	-1137	-0-	346	1	9155	3	Y	80	79	1			2
							88	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*01	5270	X	4571	-0-	-699	-0-	160	1	4280	3	Y	117	117	1			-0-
							2	5	129	9							
02	3640	X	3354	-0-	-286	-0-	119	1	3132	3	Y	94	94	1			-0-
							103	9									
*03	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	166	1	4360	3	Y	123	123	1			-0-
							135	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									
*08	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	139	1	3693	3	Y	120	119	1			3
							132	9									
*09	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	120	1	3186	3	Y	107	108	1			2
							118	9									
*10	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	131	1	3468	3	Y	123	121	1			4
							135	9									

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 14 RRCID -> 256602 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9060 - 9496

*01	5952	X	5369	-0-	-583	-0-	192	1	5155	3	Y	17	17	1			-0-
							3	5	19	9							
*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-	181	1	4755	3	Y	15	15	1			-0-
							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									
*08	4526	X	4194	-0-	-332	-0-	151	1	3991	3	Y	47	47	1			1
							52	9									
09	4380	X	3867	-0-	-513	-0-	139	1	3678	3	Y	45	45	1			1
							50	9									
*10	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	175	1	4629	3	Y	60	59	1			2
							66	9									

DENNARD UNIT WELL #: 6U RRCID -> 256611 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 2435 - 2712

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURTON, JOHN W. WELL #: 22 RRCID -> 257567 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8588 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	7843	X	7377	-0-	-466	-0-	256	1	6855	3	Y	239	239	1			-0-
							3	5	263	9							
*02	7364	X	6460	-0-	-904	-0-	227	1	5982	3	Y	227	227	1			-0-
							1	5	250	9							
*03	8153	X	7123	-0-	-1030	-0-	252	1	6636	3	Y	214	214	1			-0-
							235	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									
*08	7037	X	6494	-0-	-543	-0-	231	1	6127	3	Y	124	123	1			3
							136	9									
*09	6810	X	6020	-0-	-790	-0-	214	1	5676	3	Y	118	119	1			2
							130	9									
10	6944	X	6206	-0-	-738	-0-	221	1	5844	3	Y	128	126	1			4
							141	9									

BURTON, JOHN W. WELL #: 25 RRCID -> 257672 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8574 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4929	X	3667	-0-	-1262	-0-	128	1	3439	3	Y	89	89	1			-0-
							2	5	98	9							
*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-	170	1	4473	3	Y	107	107	1			-0-
							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									
*08	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	158	1	4181	3	Y	49	49	1			1
							54	9									
09	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	147	1	3904	3	Y	48	48	1			1
							53	9									
*10	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	147	1	3884	3	Y	50	49	1			2
							55	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
*01	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	353	1	9455	3	Y	170	170	1			-0-
							5	5	187	9							
*02	10248	X	8361	-0-	-1887	-0-	299	1	7890	3	Y	155	155	1			-0-
							1	5	171	9							
*03	11346	X	8974	-0-	-2372	-0-	323	1	8499	3	Y	138	138	1			-0-
							152	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									
*08	8494	X	8292	-0-	-202	-0-	299	1	7927	3	Y	60	60	1			1
							66	9									
09	8220	X	7601	-0-	-619	-0-	274	1	7263	3	Y	58	58	1			1
							64	9									
10	8494	X	7724	-0-	-770	-0-	278	1	7378	3	Y	62	61	1			2
							68	9									

HANCOCK UNIT WELL #: 19 RRCID -> 258518 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8839 - 9309

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
08	7564	X	6947	-0-	-617	-0-	6803	3	144	9	Y	131	120	1			34
09	7320	X	7035	-0-	-285	-0-	6937	3	98	9	Y	89	99	1			24
10	7564	X	7113	-0-	-451	-0-	6986	3	127	9	Y	115	119	1			20

MASON WELL #: 32 RRCID -> 258875 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8610 - 9545

*01	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	239	1	6387	3	Y	15	15	1			-0-
							3	5	17	9							
*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-	232	1	6093	3	Y	14	14	1			-0-
							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									
*08	6045	X	5607	-0-	-438	-0-	203	1	5387	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
09	5850	X	5231	-0-	-619	-0-	190	1	5026	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
10	6045	X	5305	-0-	-740	-0-	192	1	5096	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MASON WELL #: 33 RRCID -> 259384 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8530 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	11005	X	9955	-0-	-1050	-0-	354	1	9487	3	Y	99	99	1			-0-
							5	5	109	9							
*02	9856	X	8829	-0-	-1027	-0-	318	1	8405	3	Y	95	95	1			-0-
							1	5	105	9							
*03	10912	X	9596	-0-	-1316	-0-	348	1	9150	3	Y	89	89	1			-0-
							98	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									
*08	9300	X	8448	-0-	-852	-0-	305	1	8082	3	Y	55	55	1			1
							61	9									
09	9000	X	7900	-0-	-1100	-0-	285	1	7556	3	Y	54	54	1			1
							59	9									
10	9207	X	8003	-0-	-1204	-0-	289	1	7651	3	Y	57	56	1			2
							63	9									

MANGHAM UNIT WELL #: 29 RRCID -> 259517 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8704 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	5363	X	4521	-0-	-842	-0-	4491	3	30	9	Y	27	22	1			12
09	5190	X	4838	-0-	-352	-0-	4808	3	30	9	Y	27	21	1			18
10	4960	X	4864	-0-	-96	-0-	4829	3	35	9	Y	32	42	1			8

SOAPE, C.P. WELL #: 18 RRCID -> 259523 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8868 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	10385	X	9319	-0-	-1066	-0-	334	1	8948	3	Y	30	30	1			-0-
							4	5	33	9							
*02	9380	X	8227	-0-	-1153	-0-	299	1	7895	3	Y	29	29	1			-0-
							1	5	32	9							
*03	10137	X	9121	-0-	-1016	-0-	330	1	8681	3	Y	100	100	1			-0-
							110	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									
*08	9021	X	7914	-0-	-1107	-0-	284	1	7525	3	Y	95	94	1			2
							105	9									
09	8460	X	7485	-0-	-975	-0-	269	1	7115	3	Y	92	93	1			1
							101	9									
10	8680	X	7768	-0-	-912	-0-	279	1	7378	3	Y	101	99	1			3
							111	9									

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 12 H RRCID -> 259863 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOORE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260579 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8793 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
08	8184	X	7639	-0-	-545	-0-	7586	2	53	9	Y	48	48	1		22
09	7920	X	7536	-0-	-384	-0-	7497	2	39	9	Y	35	23	1		34
10	8184	X	7829	-0-	-355	-0-	7771	2	58	9	Y	53	50	1		37

MORGAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 260683 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8659 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
08	7967	X	7233	-0-	-734	-0-	7185	2	48	9	Y	44	45	1		10
09	7440	X	6805	-0-	-635	-0-	6753	2	52	9	Y	47	48	1		9
10	7440	X	6417	-0-	-1023	-0-	6355	2	62	9	Y	56	55	1		10

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 15 RRCID -> 260789 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8605 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	7750	X	7276	-0-	-474	-0-	254	1	6788	3	Y	210	210	1		-0-
							3	5	231	9						
*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-	191	1	5009	3	Y	150	150	1		-0-
							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								
*08	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	254	1	6732	3	Y	142	141	1		3
							156	9								
09	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	256	1	6788	3	Y	146	147	1		2
							161	9								
*10	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	248	1	6578	3	Y	150	147	1		5
							165	9								

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260869 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 9556

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAVES ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 260898 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8686 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	44	1	1177	3	Y	-0-					-0-
							1	5									
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									
*08	1054	N	997	-0-	-57	-0-	36	1	958	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	990	N	964	-0-	-26	-0-	35	1	926	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	1054	N	930	-0-	-124	-0-	34	1	893	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

HEBERT WELL #: 24 RRCID -> 261010 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8672 - 9596

*01	8246	X	6210	-0-	-2036	-0-	220	1	5880	3	Y	97	97	1			-0-
							3	5	107	9							
*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-	234	1	6148	3	Y	112	112	1			-0-
							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									
*08	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	230	1	6084	3	Y	111	110	1			3
							122	9									
*09	6090	X	6077	-0-	-13	-0-	217	1	5742	3	Y	107	108	1			2
							118	9									
10	6293	X	5511	-0-	-782	-0-	196	1	5202	3	Y	103	102	1			3
							113	9									

HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 261328 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 9531

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDSON, NELL WELL #: 26 RRCID -> 261374 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8961 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	10230	X	9012	-0-	-1218	-0-	321	1	8584	3	Y	94	94	1	-0-
							4	5	103	9					
*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-	299	1	7874	3	Y	81	81	1	-0-
							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							
*08	7843	X	7216	-0-	-627	-0-	261	1	6898	3	Y	52	52	1	1
							57	9							
09	7590	X	6862	-0-	-728	-0-	247	1	6558	3	Y	52	52	1	1
							57	9							
10	7843	X	6915	-0-	-928	-0-	249	1	6605	3	Y	55	54	1	2
							61	9							

HUDSON, NELL WELL #: 27 RRCID -> 261576 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8984 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	11780	X	9878	-0-	-1902	-0-	354	1	9485	3	Y	31	31	1	-0-
							5	5	34	9					
*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-	356	1	9370	3	Y	29	29	1	-0-
							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							
*08	9176	X	8471	-0-	-705	-0-	305	1	8079	3	Y	79	78	1	2
							87	9							
09	8880	X	7758	-0-	-1122	-0-	279	1	7398	3	Y	74	75	1	1
							81	9							
10	9052	X	7471	-0-	-1581	-0-	269	1	7119	3	Y	75	74	1	2
							83	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	EOM BALANCE
*01	12152	X	10690	-0-	-1462	-0-	376	1	10082	3	Y	206	206	1	-0-
							5	5	227	9					
*02	9884	X	8877	-0-	-1007	-0-	316	1	8354	3	Y	187	187	1	-0-
							1	5	206	9					
*03	10943	X	9987	-0-	-956	-0-	358	1	9431	3	Y	180	180	1	-0-
							198	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							
*08	9982	X	8783	-0-	-1199	-0-	316	1	8376	3	Y	83	82	1	2
							91	9							
09	9540	X	7944	-0-	-1596	-0-	286	1	7574	3	Y	76	77	1	1
							84	9							
10	9424	X	8368	-0-	-1056	-0-	301	1	7972	3	Y	86	84	1	3
							95	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	EOM BALANCE
*01	8649	X	7334	-0-	-1315	-0-	249	1	6680	3	Y	365	365	1	-0-
							3	5	402	9					
*02	6944	X	6762	-0-	-182	-0-	232	1	6129	3	Y	364	364	1	-0-
							1	5	400	9					
*03	7688	X	6963	-0-	-725	-0-	241	1	6337	3	Y	350	350	1	-0-
							385	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							
*08	6138	X	5847	-0-	-291	-0-	204	1	5404	3	Y	217	216	1	5
							239	9							
*09	5940	X	5705	-0-	-235	-0-	198	1	5243	3	Y	240	241	1	4
							264	9							
10	6138	X	5541	-0-	-597	-0-	192	1	5077	3	Y	247	243	1	8
							272	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	EOM BALANCE
*01	4712	X	3186	-0-	-1526	-0-	112	1	3007	3	Y	60	60	1	-0-
							1	5	66	9					
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							
*08	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	119	1	3151	3	Y	40	40	1	1
							44	9							
09	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	122	1	3245	3	Y	43	43	1	1
							47	9							
*10	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	119	1	3157	3	Y	44	44	1	1
							48	9							

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 18 RRCID -> 263841 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8988 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	9734	X	8138	-0-	-1596	-0-	290	1	7777	3	Y	61	61	1	-0-
							4	5	67	9					
*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-	270	1	7094	3	Y	53	53	1	-0-
							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							
*08	7409	X	6340	-0-	-1069	-0-	230	1	6081	3	Y	26	25	1	1
							29	9							
*09	7170	X	6030	-0-	-1140	-0-	218	1	5786	3	Y	24	25	1	-0-
							26	9							
10	6696	X	5869	-0-	-827	-0-	212	1	5628	3	Y	26	25	1	1
							29	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 24 RRCID -> 263842 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9033 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	9858	X	8622	-0-	-1236	-0-	305	1	8159	3	Y	140	140	1			-0-
							4	5	154	9							
*02	8680	X	7419	-0-	-1261	-0-	265	1	7008	3	Y	132	132	1			-0-
							1	5	145	9							
*03	9610	X	8032	-0-	-1578	-0-	289	1	7607	3	Y	124	124	1			-0-
							136	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									
*08	8029	X	7439	-0-	-590	-0-	267	1	7064	3	Y	98	98	1			2
							108	9									
09	7650	X	6878	-0-	-772	-0-	246	1	6529	3	Y	94	95	1			1
							103	9									
10	7688	X	6975	-0-	-713	-0-	250	1	6613	3	Y	102	100	1			3
							112	9									

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 20 RRCID -> 263844 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9037 - 9502

*01	10974	X	9231	-0-	-1743	-0-	327	1	8765	3	Y	123	123	1			-0-
							4	5	135	9							
*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-	317	1	8345	3	Y	110	110	1			-0-
							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									
*08	7657	X	7172	-0-	-485	-0-	260	1	6886	3	Y	24	23	1			1
							26	9									
*09	7410	X	6535	-0-	-875	-0-	237	1	6275	3	Y	21	22	1			-0-
							23	9									
10	7657	X	6896	-0-	-761	-0-	250	1	6618	3	Y	25	24	1			1
							28	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 263846 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9018 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	13361	X	12145	-0-	-1216	-0-	435	1	11635	3	Y	63	63	1			-0-
							6	5	69	9							
*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-	444	1	11677	3	Y	59	59	1			-0-
							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									
*08	11439	X	9672	-0-	-1767	-0-	349	1	9247	3	Y	69	68	1			2
							76	9									
*09	11070	X	9242	-0-	-1828	-0-	333	1	8835	3	Y	67	68	1			1
							74	9									
10	10819	X	9146	-0-	-1673	-0-	330	1	8738	3	Y	71	70	1			2
							78	9									

HEBERT WELL #: 23 RRCID -> 263956 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9127 - 9511

*01	10478	X	8757	-0-	-1721	-0-	312	1	8368	3	Y	66	66	1			-0-
							4	5	73	9							
*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-	296	1	7784	3	Y	58	58	1			-0-
							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									
*08	6944	X	6112	-0-	-832	-0-	221	1	5865	3	Y	24	23	1			1
							26	9									
*09	6720	X	5673	-0-	-1047	-0-	205	1	5444	3	Y	22	23	1			-0-
							24	9									
10	6944	X	5810	-0-	-1134	-0-	210	1	5572	3	Y	25	24	1			1
							28	9									

HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 264946 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8513 - 9543

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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265779 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9670 - 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
*01	397327	X	62604	-0-	-334723	-0-	2286	1	59609	3	Y	618	618	1			-0-
							29	5	680	9							
*02	65212	X	46660	-0-	-18552	-0-	1702	1	44406	3	Y	496	496	1			-0-
							6	5	546	9							
*03	70990	X	50861	-0-	-20129	-0-	1853	1	48488	3	Y	473	473	1			-0-
							520	9									
*04	68700	X	40516	-0-	-28184	-0-	1471	1	38668	3	Y	343	343	1			-0-
							377	9									
*05	62589	X	45193	-0-	-17396	-0-	1669	1	43142	3	Y	347	342	1			5
							382	9									
*06	60570	X	41549	-0-	-19021	-0-	1510	1	39716	3	Y	294	294	1			5
							323	9									
*07	51646	X	42897	-0-	-8749	-0-	1618	1	40970	3	Y	281	281	1			5
							309	9									
*08	49073	X	40789	-0-	-8284	-0-	1512	1	38965	3	Y	284	282	1			7
							312	9									
*09	44340	X	38812	-0-	-5528	-0-	1429	1	37076	3	Y	279	282	1			4
							307	9									
10	45818	X	38389	-0-	-7429	-0-	1414	1	36654	3	Y	292	287	1			9
							321	9									

HAVARD-DAVIS-GRIFFITH (ALLOC) WELL #: 4H RRCID -> 265782 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9720 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	219139	X	80814	-0-	-138325	-0-	2984	1	76155	3	Y	1489	1489	1			-0-
							37	5	1638	9							
*02	86660	X	65792	-0-	-20868	-0-	2498	1	62498	3	Y	715	715	1			-0-
							9	5	787	9							
*03	95945	X	75178	-0-	-20767	-0-	2743	1	71656	3	Y	708	708	1			-0-
							779	9									
*04	92850	X	65395	-0-	-27455	-0-	2387	1	62390	3	Y	562	562	1			-0-
							618	9									
*05	88660	X	66448	-0-	-22212	-0-	2436	1	63443	3	Y	517	509	1			8
							569	9									
*06	78210	X	62582	-0-	-15628	-0-	2337	1	59755	3	Y	445	446	1			7
							490	9									
*07	75144	X	60268	-0-	-14876	-0-	2245	1	57580	3	Y	403	404	1			6
							443	9									
*08	71300	X	57730	-0-	-13570	-0-	2383	1	54898	3	Y	408	404	1			10
							449	9									
*09	66300	X	53006	-0-	-13294	-0-	2201	1	50381	3	Y	385	389	1			6
							424	9									
10	67363	X	53102	-0-	-14261	-0-	2214	1	50440	3	Y	407	401	1			12
							448	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	EOM BALANCE
*01	9486	X	3331	-0-	-6155	-0-	119	1	3174	3	Y	33	33	1	-0-
							2	5	36	9					
*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-	126	1	3296	3	Y	33	33	1	-0-
							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							
*08	3472	X	2320	-0-	-1152	-0-	84	1	2218	3	Y	16	16	1	-0-
							18	9							
09	3030	X	2197	-0-	-833	-0-	79	1	2100	3	Y	16	16	1	-0-
							18	9							
*10	3007	X	2138	-0-	-869	-0-	77	1	2043	3	Y	16	16	1	-0-
							18	9							

HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268391 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9930 - 13855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0		118414	-0-	118414	118414	4552	1	113838	3	Y	-0-			-0-
							24	5							
*03	291712	X	173298	-0-	-118414	-0-	6521	1	163238	3	Y	3217	3217	1	-0-
							3539	9							
*04	198660	X	135958	-0-	-62702	-0-	5115	1	127510	3	Y	3030	3030	1	-0-
							3333	9							
*05	205282	X	116038	-0-	-89244	-0-	4412	1	108647	3	Y	2708	2664	1	44
							2979	9							
*06	198660	X	102493	-0-	-96167	-0-	3923	1	95979	3	Y	2355	2355	1	44
							2591	9							
*07	205282	X	94398	-0-	-110884	-0-	3644	1	88297	3	Y	2234	2237	1	41
							2457	9							
*08	142383	X	83685	-0-	-58698	-0-	3292	1	78923	3	Y	1336	1346	1	31
							1470	9							
*09	137790	X	71862	-0-	-65928	-0-	2855	1	67705	3	Y	1184	1196	1	19
							1302	9							
*10	117614	X	68236	-0-	-49378	-0-	2734	1	64196	3	Y	1187	1170	1	36
							1306	9							

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CHADWICK, MARLETA WELL #: 1 RRCID -> 199848 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8783 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3100	X	2892	-0-	-208	-0-	2866	2	26	9	N	24	169	1	96
09	3000	X	2596	-0-	-404	-0-	2562	2	34	9	N	31			127
10	3100	X	2590	-0-	-510	-0-	2565	2	25	9	N	23	1	8	149

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	127642	X	17383	-0-	-110259	-0-	762	1	16575	2	Y	42					180
							46	9									
09	19920	X	18004	-0-	-1916	-0-	787	1	17195	2	Y	20					200
							22	9									
10	19220	X	15838	-0-	-3382	-0-	778	1	15014	2	Y	42	177	1			65
							46	9									

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
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
08	1798	N	1505	-0-	-293	-0-	16	1	1489	2	N	-0-					182
09	1650	N	1475	-0-	-175	-0-	15	1	1451	2	N	8					190
							9	9									
10	1550	N	1236	-0-	-314	-0-	16	1	1201	2	N	17					207
							19	9									

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
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
08	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	79	1	1589	2	Y	-0-	2	1			1
09	1980	X	1959	-0-	-21	-0-	93	1	1866	2	Y	-0-					1
10	2046	X	1308	-0-	-738	-0-	62	1	1246	2	Y	-0-					1

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
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-
08	992	N	590	-0-	-402	-0-	22	1	568	3	Y	-0-					-0-
*09	960	N	869	-0-	-91	-0-	33	1	836	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	615	-0-	-191	-0-	23	1	592	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
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-
08	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
*10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
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-
08	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	68	1	1811	3	Y	-0-					-0-
*09	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	72	1	1818	3	Y	-0-					-0-
*10	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	71	1	1835	3	Y	-0-					-0-

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
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									
08	2170	N	1972	-0-	-198	-0-	70	1	1859	3	Y	39	39	0			3
							43	9									
*09	3000	N	3107	-0-	107	107	116	1	2927	3	Y	58	54	0			7
							64	9									
*10	3100	N	3918	-0-	818	925	142	1	3646	3	Y	118	110	0			15
							130	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
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-
08	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	159	1	4688	3	Y	-0-					-0-
*09	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	164	1	4671	3	Y	-0-					-0-
*10	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	168	1	4642	3	Y	60	43	0	9	1	8
							66	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 2 RRCID -> 079295 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8802 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2883	X	2698	-0-	-185	-0-	87	1	2570	3	Y	37	30	0	9	1	5
							41	9									
*09	2760	X	2483	-0-	-277	-0-	83	1	2355	3	Y	41	31	0	9	1	6
							45	9									
*10	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	100	1	2772	3	Y	25	24	0	4	1	3
							28	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

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
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									
08	4123	X	3864	-0-	-259	-0-	126	1	3715	3	Y	21	16	0	5	1	3
							23	9									
*09	3900	X	3253	-0-	-647	-0-	109	1	3123	3	Y	19	15	0	4	1	3
							21	9									
10	3782	X	3195	-0-	-587	-0-	111	1	3062	3	Y	20	17	0	3	1	3
							22	9									

PIRKLE, L. H. WELL #: 3 RRCID -> 083074 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8748 - 9213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	4216	X	3759	-0-	-457	-0-	123	1	3636	3	Y	-0-					-0-
*09	4080	X	3311	-0-	-769	-0-	112	1	3199	3	Y	-0-					-0-
10	3906	X	3759	-0-	-147	-0-	131	1	3628	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
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									
08	6355	X	4928	-0-	-1427	-0-	161	1	4758	3	Y	8	7	0	2	1	1
							9	9									
*09	5730	X	5594	-0-	-136	-0-	189	1	5392	3	Y	12	9	0	2	1	2
							13	9									
10	5921	X	5248	-0-	-673	-0-	183	1	5050	3	Y	14	12	0	2	1	2
							15	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
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									
08	5549	X	4895	-0-	-654	-0-	159	1	4688	3	Y	44	35	0	11	1	6
							48	9									
*09	5310	X	5160	-0-	-150	-0-	173	1	4925	3	Y	56	41	0	12	1	9
							62	9									
*10	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	179	1	4964	3	Y	56	48	0	9	1	8
							62	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
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									
08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	43	1	1265	3	Y	76	60	0	19	1	10
							84	9									
*09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	34	1	969	3	Y	70	54	0	15	1	11
							77	9									
*10	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	37	1	1034	3	Y	32	34	0	5	1	4
							35	9									

SEALEY, J.J. WELL #: 2 RRCID -> 084943 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8370 - 9598

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BANKS, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 085178 COMPL. DATE 09/13/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7934 - 9275

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-
08	3348	X	2002	-0-	-1346	-0-	65	1	1937	3	Y	-0-					-0-
*09	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	127	1	3634	3	Y	-0-					-0-
*10	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	123	1	3412	3	Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 086760 COMPL. DATE 12/04/1979 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8438 - 9361

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									
08	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	165	1	4886	3	Y	8	6	0	2	1	1
							9	9									
*09	5010	X	4842	-0-	-168	-0-	164	1	4669	3	Y	8	6	0	2	1	1
							9	9									
10	5177	X	4888	-0-	-289	-0-	170	1	4704	3	Y	13	10	0	2	1	2
							14	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 3 RRCID -> 087003 COMPL. DATE 01/15/1980 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8850 - 9108

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-
08	5053	X	3378	-0-	-1675	-0-	110	1	3268	3	Y	-0-					-0-
*09	4920	X	3827	-0-	-1093	-0-	130	1	3697	3	Y	-0-					-0-
10	5084	X	3992	-0-	-1092	-0-	139	1	3853	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 2 RRCID -> 087872 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8767 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	94	1	2790	3	Y	-0-					-0-
*09	2760	X	2690	-0-	-70	-0-	91	1	2599	3	Y	-0-					-0-
10	2883	X	2735	-0-	-148	-0-	95	1	2640	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 088046 COMPL. DATE 03/22/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8905 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2356	N	2205	-0-	-151	-0-	71	1	2112	3	Y	20	16	0	5	1	3
							22	9									
*09	2220	N	2103	-0-	-117	-0-	70	1	2008	3	Y	23	17	0	5	1	4
							25	9									
10	2325	N	2115	-0-	-210	-0-	73	1	2013	3	Y	26	22	0	4	1	4
							29	9									

HOLMES, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 094964 COMPL. DATE 06/20/1981 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9132 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	4712	X	4026	-0-	-686	-0-	132	1	3894	3	Y	-0-					-0-
*09	4050	X	3595	-0-	-455	-0-	122	1	3473	3	Y	-0-					-0-
10	4092	X	3719	-0-	-373	-0-	130	1	3589	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
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									
08	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	189	1	5582	3	Y	141	106	0	35	1	19
							155	9									
*09	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	213	1	6090	3	Y	184	135	0	39	1	29
							202	9									
*10	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	216	1	5960	3	Y	202	172	0	31	1	28
							222	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
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									
08	1271	N	927	-0-	-344	-0-	33	1	871	3	Y	21	22	0			1
							23	9									
*09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	50	1	1263	3	Y	30	28	0			3
							33	9									
10	1209	N	1079	-0-	-130	-0-	39	1	1010	3	Y	27	27	0			3
							30	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
GHOLSTON, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 100005 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8810 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4433	X	4224	-0-		-209	-0-	153	1	4049	3	Y	20	21	0			1
								22	9									
*09	4290	X	4059	-0-		-231	-0-	154	1	3884	3	Y	19	18	0			2
								21	9									
10	4495	X	4276	-0-		-219	-0-	159	1	4098	3	Y	17	17	0			2
								19	9									

DONALD, F. H. WELL #: 3 RRCID -> 101029 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8812 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	15376	X	14146	-0-		-1230	-0-	461	1	13640	3	Y	41	33	0	10	1	6
								45	9									
*09	14880	X	12440	-0-		-2440	-0-	420	1	11973	3	Y	43	33	0	9	1	7
								47	9									
10	15376	X	14363	-0-		-1013	-0-	499	1	13800	3	Y	58	48	0	9	1	8
								64	9									

ANDERSON, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 101213 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8385 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3410	X	2868	-0-		-542	-0-	93	1	2753	3	Y	20	16	0	5	1	3
								22	9									
*09	3300	X	2846	-0-		-454	-0-	96	1	2725	3	Y	23	17	0	5	1	4
								25	9									
10	3410	X	2987	-0-		-423	-0-	103	1	2854	3	Y	27	23	0	4	1	4
								30	9									

BROWN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 101745 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8461 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3255	X	2486	-0-		-769	-0-	80	1	2374	3	Y	29	24	0	7	1	4
								32	9									
*09	3000	X	2934	-0-		-66	-0-	98	1	2790	3	Y	42	30	0	9	1	7
								46	9									
*10	3287	X	3287	-0-		-0-	-0-	113	1	3138	3	Y	33	30	0	5	1	5
								36	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
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-
08	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	123	1	3637	3	Y	-0-					-0-
*09	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	134	1	3810	3	Y	-0-					-0-
10	3813	X	2774	-0-	-1039	-0-	97	1	2677	3	Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102617 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8878 - 9572

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									
08	3906	X	3611	-0-	-295	-0-	127	1	3362	3	Y	111	112	0			8
							122	9									
*09	3780	X	3689	-0-	-91	-0-	136	1	3433	3	Y	109	105	0			12
							120	9									
10	3906	X	3788	-0-	-118	-0-	139	1	3561	3	Y	80	82	0			10
							88	9									

BANKS, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 103243 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8408 - 9292

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									
08	4743	X	3899	-0-	-844	-0-	126	1	3731	3	Y	38	30	0	9	1	5
							42	9									
*09	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	186	1	5299	3	Y	65	46	0	14	1	10
							72	9									
10	5301	X	3611	-0-	-1690	-0-	124	1	3435	3	Y	47	44	0	7	1	6
							52	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 103405 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9354

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									
08	9083	X	7242	-0-	-1841	-0-	236	1	6975	3	Y	28	23	0	7	1	4
							31	9									
*09	8790	X	6634	-0-	-2156	-0-	224	1	6377	3	Y	30	23	0	6	1	5
							33	9									
10	9083	X	7127	-0-	-1956	-0-	247	1	6839	3	Y	37	31	0	6	1	5
							41	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
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									
08	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	176	1	5207	3	Y	97	78	0	24	1	13
							107	9									
*09	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	173	1	4934	3	Y	110	83	0	23	1	17
							121	9									
*10	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	177	1	4885	3	Y	17	29	0	3	1	2
							19	9									

SEALEY, JJ WELL #: 3 RRCID -> 104057 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8816 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	5611	X	5066	-0-	-545	-0-	184	1	4860	3	Y	20	20	0			1
							22	9									
*09	5310	X	4911	-0-	-399	-0-	187	1	4703	3	Y	19	18	0			2
							21	9									
10	5487	X	5239	-0-	-248	-0-	196	1	5031	3	Y	11	12	0			1
							12	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	7378	X	6984	-0-	-394	-0-	330	1	6610	2	Y	40					55
							44	9									
09	7140	X	6146	-0-	-994	-0-	290	1	5809	2	Y	43	45	0			53
							47	9									
10	7378	X	6913	-0-	-465	-0-	328	1	6559	2	Y	24	47	0			30
							26	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	3999	X	3544	-0-	-455	-0-	129	1	3415	3	Y	-0-					-0-
*09	3990	X	3315	-0-	-675	-0-	127	1	3188	3	Y	-0-					-0-
10	4123	X	2864	-0-	-1259	-0-	107	1	2757	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
OWENS, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 109756 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 8376 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	226	1	6691	3	Y	50	40	0	12	1	7
							55	9									
*09	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	203	1	5809	3	Y	52	40	0	11	1	8
							57	9									
*10	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	231	1	6393	3	Y	65	54	0	10	1	9
							72	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 3 RRCID -> 115885 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8387 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	177	1	5221	3	Y	59	46	0	15	1	8
							65	9									
*09	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	172	1	4920	3	Y	66	50	0	14	1	10
							73	9									
10	5332	X	4676	-0-	-656	-0-	161	1	4440	3	Y	68	59	0	10	1	9
							75	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 116254 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8408 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4185	X	3850	-0-	-335	-0-	126	1	3712	3	Y	11	9	0	3	1	1
							12	9									
*09	3960	X	3548	-0-	-412	-0-	120	1	3415	3	Y	12	9	0	2	1	2
							13	9									
10	4030	X	3896	-0-	-134	-0-	135	1	3746	3	Y	14	12	0	2	1	2
							15	9									

OWENS, A.H. GU WELL #: 4 RRCID -> 117007 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 8408 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	95	1	2822	3	Y	12	9	0	3	1	2
							13	9									
*09	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	97	1	2761	3	Y	13	10	0	3	1	2
							14	9									
*10	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	100	1	2764	3	Y	15	13	0	2	1	2
							17	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
CARTHAGE GU 32 WELL #: 3 RRCID -> 120483 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8391 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4309	X	4128	-0-	-181	-0-	135	1	3980	3	Y	12	9	0	3	1	2
							13	9									
*09	4170	X	4019	-0-	-151	-0-	136	1	3869	3	Y	13	10	0	3	1	2
							14	9									
10	4030	X	3994	-0-	-36	-0-	139	1	3840	3	Y	14	12	0	2	1	2
							15	9									

BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 2 RRCID -> 121288 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8494 - 9197

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
08	1612	X	1377	-0-	-235	-0-	66	1	1311	2	Y	-0-	21	1			16
09	1560	X	1026	-0-	-534	-0-	49	1	977	2	Y	-0-					16
10	1426	X	1175	-0-	-251	-0-	56	1	1119	2	Y	-0-					16

HOLMES, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 135836 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8366 - 9096

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-
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	26	1	781	3	Y	-0-					-0-
*09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	28	1	806	3	Y	-0-					-0-
*10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	29	1	811	3	Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 138204 COMPL. DATE 02/25/1991 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 8405 - 9258

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-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	3	Y	-0-					-0-
*09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 5 RRCID -> 138221 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8367 - 9282

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-
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	30	1	902	3	Y	-0-					-0-
*09	780	N	716	-0-	-64	-0-	24	1	692	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	699	-0-	-45	-0-	24	1	675	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
JONES, ELSIE WELL #: 5 RRCID -> 139282 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8322 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4150	X	4150	-0-		-0-	-0-	142	1	3759	3	Y	226	229	0			16
								249	9									
*09	4189	X	4189	-0-		-0-	-0-	151	1	3797	3	Y	219	210	0			25
								241	9									
*10	3710	X	3710	-0-		-0-	-0-	136	1	3489	3	Y	77	92	0			10
								85	9									

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139612 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8336 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1457	N	1339	-0-		-118	-0-	42	1	1251	3	Y	42	32	0	10	1	6
								46	9									
*09	1320	N	1080	-0-		-240	-0-	35	1	1002	3	Y	39	31	0	8	1	6
								43	9									
*10	1404	N	1404	-0-		-0-	-0-	47	1	1293	3	Y	58	47	0	9	1	8
								64	9									

COLEMAN, M. J. WELL #: 4 RRCID -> 139913 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8541 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4557	X	4230	-0-		-327	-0-	138	1	4070	3	Y	20	16	0	5	1	3
								22	9									
*09	4500	X	3418	-0-		-1082	-0-	115	1	3282	3	Y	19	15	0	4	1	3
								21	9									
10	4650	X	3591	-0-		-1059	-0-	125	1	3447	3	Y	17	15	0	3	1	2
								19	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4532	X	4532	-0-		-0-	-0-	163	1	4323	3	Y	42	41	0			3
								46	9									
*09	3810	X	3202	-0-		-608	-0-	121	1	3050	3	Y	28	28	0			3
								31	9									
10	3937	X	3628	-0-		-309	-0-	131	1	3380	3	Y	106	96	0			13
								117	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
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									
08	4960	X	4941	-0-		-19	-0-	160	1	4746	3	Y	32	25	0	8	1	4
								35	9									
*09	4800	X	4644	-0-		-156	-0-	156	1	4449	3	Y	35	26	0	7	1	6
								39	9									
*10	4980	X	4980	-0-		-0-	-0-	173	1	4771	3	Y	33	29	0	5	1	5
								36	9									

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
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									
08	5301	X	4863	-0-		-438	-0-	177	1	4675	3	Y	10	10	0			1
								11	9									
*09	5130	X	4816	-0-		-314	-0-	183	1	4623	3	Y	9	9	0			1
								10	9									
10	5301	X	5195	-0-		-106	-0-	194	1	4990	3	Y	10	10	0			1
								11	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
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-
08	3472	X	3455	-0-		-17	-0-	126	1	3329	3	Y	-0-					-0-
*09	3360	X	2888	-0-		-472	-0-	110	1	2778	3	Y	-0-					-0-
10	3472	X	2814	-0-		-658	-0-	105	1	2709	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
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									
08	6603	X	5689	-0-		-914	-0-	184	1	5428	3	Y	70	54	0	17	1	10
								77	9									
*09	6210	X	4682	-0-		-1528	-0-	156	1	4451	3	Y	68	53	0	14	1	11
								75	9									
10	6169	X	5678	-0-		-491	-0-	197	1	5462	3	Y	17	23	0	3	1	2
								19	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
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-
08	3782	X	3640	-0-	-142	-0-	133	1	3507	3	Y	-0-					-0-
*09	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	132	1	3326	3	Y	-0-					-0-
10	3565	X	3285	-0-	-280	-0-	122	1	3142	3	Y	19	17	0			2
							21	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 141219 COMPL. DATE 03/26/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8838 - 9627

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									
08	3255	X	2807	-0-	-448	-0-	91	1	2706	3	Y	9	8	0	2	1	1
							10	9									
*09	3150	X	2099	-0-	-1051	-0-	71	1	2018	3	Y	9	7	0	2	1	1
							10	9									
10	2852	X	2710	-0-	-142	-0-	94	1	2602	3	Y	13	10	0	2	1	2
							14	9									

PIRKLE, L. H. WELL #: 6 RRCID -> 141220 COMPL. DATE 03/05/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8413 - 9562

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									
08	4154	X	3875	-0-	-279	-0-	126	1	3726	3	Y	21	17	0	5	1	3
							23	9									
*09	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	126	1	3581	3	Y	24	18	0	5	1	4
							26	9									
10	3968	X	3537	-0-	-431	-0-	122	1	3387	3	Y	25	22	0	4	1	3
							28	9									

DONALD, F. H. WELL #: 5 RRCID -> 141262 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8384 - 9613

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									
08	6417	X	6309	-0-	-108	-0-	206	1	6090	3	Y	12	9	0	3	1	2
							13	9									
*09	6180	X	6135	-0-	-45	-0-	207	1	5915	3	Y	12	9	0	3	1	2
							13	9									
10	6386	X	6333	-0-	-53	-0-	219	1	6067	3	Y	43	32	0	7	1	6
							47	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 4 RRCID -> 141338 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3534	X	3155	-0-		-379	-0-	102	1	3019	3	Y	31	25	0	8	1	4
								34	9									
*09	3210	X	3089	-0-		-121	-0-	103	1	2945	3	Y	37	27	0	8	1	6
								41	9									
*10	3490	X	3490	-0-		-0-	-0-	120	1	3320	3	Y	45	38	0	7	1	6
								50	9									

BANKS, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 141385 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8718 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3844	X	3798	-0-		-46	-0-	124	1	3663	3	Y	10	8	0	3	1	1
								11	9									
*09	3714	X	3714	-0-		-0-	-0-	125	1	3575	3	Y	13	9	0	3	1	2
								14	9									
10	4123	X	3052	-0-		-1071	-0-	106	1	2933	3	Y	12	10	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	4402	X	4109	-0-		-293	-0-	134	1	3952	3	Y	21	17	0	5	1	3
								23	9									
*09	4230	X	4051	-0-		-179	-0-	136	1	3887	3	Y	25	19	0	5	1	4
								28	9									
10	4371	X	4227	-0-		-144	-0-	146	1	4048	3	Y	30	25	0	5	1	4
								33	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	1240	N	1173	-0-		-67	-0-	37	1	1101	3	Y	32	26	0	8	1	4
								35	9									
*09	1230	N	1075	-0-		-155	-0-	35	1	1003	3	Y	34	26	0	7	1	5
								37	9									
10	1271	N	878	-0-		-393	-0-	30	1	842	3	Y	5	8	0	1	1	1
								6	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
OWENS, A. H. WELL #: 5 RRCID -> 141735 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8998 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	5642	X	3963	-0-		-1679	-0-	129	1	3825	3	Y	8	6	0	2	1	1
								9	9									
*09	5460	X	4137	-0-		-1323	-0-	140	1	3987	3	Y	9	7	0	2	1	1
								10	9									
*10	5651	X	5651	-0-		-0-	-0-	197	1	5439	3	Y	14	11	0	2	1	2
								15	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 141736 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8690 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3348	X	2644	-0-		-704	-0-	85	1	2511	3	Y	44	38	0	11	1	6
								48	9									
*09	3240	X	2873	-0-		-367	-0-	95	1	2716	3	Y	56	41	0	12	1	9
								62	9									
10	3782	X	2185	-0-		-1597	-0-	74	1	2058	3	Y	48	43	0	7	1	7
								53	9									

JONES, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 142298 COMPL. DATE 07/15/1992 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8632 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4061	X	3833	-0-		-228	-0-	135	1	3556	3	Y	129	130	0			9
								142	9									
*09	4230	X	3637	-0-		-593	-0-	134	1	3373	3	Y	118	114	0			13
								130	9									
10	4371	X	3915	-0-		-456	-0-	145	1	3718	3	Y	47	54	0			6
								52	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	4278	X	4270	-0-		-8	-0-	155	1	4104	3	Y	10	10	0			1
								11	9									
*09	4290	X	4124	-0-		-166	-0-	157	1	3957	3	Y	9	9	0			1
								10	9									
10	4433	X	3874	-0-		-559	-0-	145	1	3726	3	Y	3	4	0			-0-
								3	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

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
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									
08	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	158	1	4688	3	Y	16	12	0	4	1	2
							18	9									
*09	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	167	1	4776	3	Y	19	14	0	4	1	3
							21	9									
*10	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	171	1	4739	3	Y	17	15	0	3	1	2
							19	9									

OWENS, A.H. WELL #: 6 RRCID -> 142528 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8766 - 9546

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-
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	27	1	813	3	Y	-0-					-0-
*09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	25	1	703	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	887	-0-	-12	-0-	31	1	856	3	Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142604 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8344 - 9568

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-
08	4278	X	3737	-0-	-541	-0-	136	1	3601	3	Y	-0-					-0-
*09	3960	X	3232	-0-	-728	-0-	123	1	3109	3	Y	-0-					-0-
10	3844	X	3542	-0-	-302	-0-	132	1	3401	3	Y	8	7	0			1
							9	9									

ANDERSON, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 142908 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8388 - 8402

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									
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	36	1	1060	3	Y	182	149	0	45	1	25
							200	9									
*09	1260	N	859	-0-	-401	-0-	24	1	683	3	Y	138	112	0	29	1	22
							152	9									
*10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	47	1	1309	3	Y	300	235	0	46	1	41
							330	9									

BANKS, W.R. WELL #: 5 RRCID -> 142991 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8845 - 9580

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									
08	3844	X	3533	-0-	-311	-0-	115	1	3409	3	Y	8	6	0	2	1	1
							9	9									
*09	3720	X	2521	-0-	-1199	-0-	85	1	2429	3	Y	6	5	0	1	1	1
							7	9									
10	3224	X	2680	-0-	-544	-0-	93	1	2579	3	Y	7	6	0	1	1	1
							8	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
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-
08	4650	X	4415	-0-	-235	-0-	144	1	4271	3	Y	-0-					-0-
*09	4500	X	3861	-0-	-639	-0-	131	1	3730	3	Y	-0-					-0-
10	4650	X	4292	-0-	-358	-0-	150	1	4142	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
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									
08	5332	X	5083	-0-	-249	-0-	162	1	4793	3	Y	116	92	0	29	1	16
							128	9									
*09	5160	X	4679	-0-	-481	-0-	154	1	4385	3	Y	127	96	0	27	1	20
							140	9									
10	5301	X	5087	-0-	-214	-0-	172	1	4744	3	Y	155	130	0	24	1	21
							171	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 5 RRCID -> 143652 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8463 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4650	X	4576	-0-	-74	-0-	149	1	4416	3	Y	10	8	0	3	1	1
							11	9									
*09	4500	X	4355	-0-	-145	-0-	147	1	4194	3	Y	13	9	0	3	1	2
							14	9									
10	4650	X	3111	-0-	-1539	-0-	108	1	2983	3	Y	18	15	0	3	1	2
							20	9									

SEALEY, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 143703 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	2945	X	1129	-0-	-1816	-0-	37	1	1092	3	Y	-0-					-0-
*09	2850	X	2300	-0-	-550	-0-	78	1	2222	3	Y	-0-					-0-
10	2294	X	2140	-0-	-154	-0-	75	1	2065	3	Y	-0-					-0-

GHOLSTON, J.S. WELL #: 4 RRCID -> 143811 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8444 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	141	1	3720	3	Y	-0-					-0-
*09	4110	X	3754	-0-	-356	-0-	143	1	3611	3	Y	-0-					-0-
10	4247	X	3765	-0-	-482	-0-	141	1	3624	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
CARTHAGE GU 32 WELL #: 5 RRCID -> 143853 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	5952	X	5154	-0-		-798	-0-	186	1	4929	3	Y	35	36	0			2
								39	9									
*09	5460	X	4640	-0-		-820	-0-	176	1	4430	3	Y	31	30	0			3
								34	9									
10	5580	X	4708	-0-		-872	-0-	175	1	4513	3	Y	18	19	0			2
								20	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 5 RRCID -> 144597 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2759	X	2633	-0-		-126	-0-	85	1	2511	3	Y	34	25	0	8	1	5
								37	9									
*09	2070	X	1526	-0-		-544	-0-	51	1	1450	3	Y	23	19	0	5	1	4
								25	9									
*10	2189	X	2189	-0-		-0-	-0-	75	1	2074	3	Y	36	29	0	6	1	5
								40	9									

GHOLSTON, J.S. WELL #: 5 RRCID -> 144718 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3627	X	2818	-0-		-809	-0-	101	1	2670	3	Y	43	44	0			3
								47	9									
*09	3565	X	3565	-0-		-0-	-0-	134	1	3374	3	Y	52	49	0			6
								57	9									
*10	3625	X	3625	-0-		-0-	-0-	134	1	3445	3	Y	42	43	0			5
								46	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
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									
08	2294	N	2251	-0-		-43	-0-	72	1	2132	3	Y	43	35	0	11	1	6
								47	9									
*09	2880	N	2880	-0-		-0-	-0-	95	1	2713	3	Y	65	47	0	14	1	10
								72	9									
10	2418	N	2250	-0-		-168	-0-	72	1	1985	3	Y	175	134	0	27	1	24
								193	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 7 RRCID -> 145227 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2821	N	2689	-0-	-132	-0-	88	1	2601	3	Y	-0-					-0-
*09	2640	N	2502	-0-	-138	-0-	85	1	2417	3	Y	-0-					-0-
*10	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	85	1	2347	3	Y	-0-					-0-

BROWN, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 145310 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4588	X	4079	-0-	-509	-0-	131	1	3885	3	Y	57	45	0	14	1	8
							63	9									
*09	4440	X	4047	-0-	-393	-0-	135	1	3838	3	Y	67	50	0	14	1	11
							74	9									
10	4123	X	3525	-0-	-598	-0-	121	1	3343	3	Y	55	50	0	8	1	8
							61	9									

DAVIS, A.L. WELL #: 6 RRCID -> 145375 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8476 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	3503	X	2048	-0-	-1455	-0-	67	1	1973	3	Y	7	5	0	2	1	1
							8	9									
*09	3180	X	2142	-0-	-1038	-0-	72	1	2061	3	Y	8	6	0	2	1	1
							9	9									
10	2852	X	2220	-0-	-632	-0-	77	1	2123	3	Y	18	14	0	3	1	2
							20	9									

BANKS, W.R. WELL #: 6 RRCID -> 145590 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3131	X	2847	-0-	-284	-0-	92	1	2721	3	Y	31	25	0	8	1	4
							34	9									
*09	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	104	1	2962	3	Y	41	30	0	9	1	6
							45	9									
*10	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	123	1	3386	3	Y	53	44	0	8	1	7
							58	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
DONALD, F.H. WELL #: 6 RRCID -> 145699 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4557	X	4113	-0-	-444	-0-	134	1	3957	3	Y	20	16	0	5	1	3
							22	9									
*09	4230	X	4000	-0-	-230	-0-	135	1	3839	3	Y	24	18	0	5	1	4
							26	9									
*10	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	146	1	4042	3	Y	90	68	0	14	1	12
							99	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 6-L RRCID -> 147814 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9620

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									
08	3100	N	3188	-0-	88	88	115	1	3049	3	Y	22	21	0			2
							24	9									
*09	3000	N	4975	-0-	1975	2063	189	1	4750	3	Y	33	31	0			4
							36	9									
*10	3100	N	1309	-0-	-1791	272	47	1	1218	3	Y	40	39	0			5
							44	9									

OWENS, A. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149198 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9565

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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									
08	3906	X	2671	-0-	-1235	-0-	87	1	2577	3	Y	6	5	0	2	1	1
							7	9									
*09	4020	X	2539	-0-	-1481	-0-	86	1	2446	3	Y	6	5	0	1	1	1
							7	9									
10	4154	X	2593	-0-	-1561	-0-	90	1	2494	3	Y	8	7	0	1	1	1
							9	9									

HOLMES, S. L. WELL #: 6-L RRCID -> 149543 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8389 - 9580

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-
08	2449	X	2378	-0-	-71	-0-	78	1	2300	3	Y	-0-					-0-
*09	2370	X	2241	-0-	-129	-0-	76	1	2165	3	Y	-0-					-0-
10	2449	X	2141	-0-	-308	-0-	75	1	2066	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 #: 6-L RRCID -> 149743 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	71	1	1887	3	Y	126	126	0			9
							139	9									
*09	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	67	1	1674	3	Y	108	105	0			12
							119	9									
10	2046	N	1912	-0-	-134	-0-	67	1	1710	3	Y	123	120	0			15
							135	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 6-L RRCID -> 150533 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8394 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	87	1	2310	3	Y	11	11	0			1
							12	9									
*09	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	89	1	2237	3	Y	10	10	0			1
							11	9									
*10	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	92	1	2366	3	Y	35	32	0			4
							39	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 6-L RRCID -> 150950 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3596	X	3292	-0-	-304	-0-	107	1	3173	3	Y	11	9	0	3	1	1
							12	9									
*09	3480	X	3206	-0-	-274	-0-	108	1	3084	3	Y	13	9	0	3	1	2
							14	9									
10	3503	X	3183	-0-	-320	-0-	111	1	3058	3	Y	13	11	0	2	1	2
							14	9									

JONES, ELSIE WELL #: 7-L RRCID -> 151459 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8348 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	36	1	941	3	Y	-0-					-0-
*09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	37	1	924	3	Y	-0-					-0-
*10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	40	1	1018	3	Y	-0-					-0-

SEALEY, J.J. WELL #: 6-L RRCID -> 151791 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8691 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	3286	X	3184	-0-	-102	-0-	104	1	3080	3	Y	-0-					-0-
*09	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	103	1	2943	3	Y	-0-					-0-
*10	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	109	1	3021	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-L RRCID -> 151825 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8673 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	85	1	2250	3	Y	-0-					-0-
*09	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	94	1	2355	3	Y	-0-					-0-
*10	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	94	1	2430	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 6-L RRCID -> 152323 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9574

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									
08	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	92	1	2715	3	Y	61	49	0	15	1	8
							67	9									
*09	3150	X	2707	-0-	-443	-0-	89	1	2543	3	Y	68	51	0	14	1	11
							75	9									
10	3255	X	2978	-0-	-277	-0-	101	1	2786	3	Y	83	70	0	13	1	11
							91	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 153308 COMPL. DATE 12/17/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8450 - 9674

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									
08	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	79	1	2323	3	Y	57	44	0	14	1	8
							63	9									
*09	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	72	1	2055	3	Y	58	45	0	12	1	9
							64	9									
*10	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	70	1	1946	3	Y	56	49	0	8	1	8
							62	9									

BROWN, J. C. WELL #: 7-L RRCID -> 153440 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8470 - 9684

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									
08	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	146	1	4314	3	Y	159	127	0	39	1	22
							175	9									
*09	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	131	1	3740	3	Y	163	125	0	34	1	26
							179	9									
*10	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	131	1	3609	3	Y	123	113	0	19	1	17
							135	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

DONALD, F.H. WELL #: 7-L RRCID -> 153495 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8345 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	130	1	3843	3	Y	-0-					-0-
*09	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	79	1	2261	3	Y	-0-					-0-
*10	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	86	1	2373	3	Y	38	27	0	6	1	5
							42	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 7-L RRCID -> 153803 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8416 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4247	X	3576	-0-	-671	-0-	113	1	3357	3	Y	96	76	0	24	1	13
							106	9									
*09	3660	X	3272	-0-	-388	-0-	107	1	3051	3	Y	104	79	0	22	1	16
							114	9									
10	3627	X	3467	-0-	-160	-0-	114	1	3158	3	Y	177	142	0	27	1	24
							195	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 6 L RRCID -> 154335 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9125 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
08	3782	X	3529	-0-	-253	-0-	114	1	3385	3	Y	27	22	0	7	1	4
							30	9									
*09	3660	X	3183	-0-	-477	-0-	107	1	3044	3	Y	29	22	0	6	1	5
							32	9									
10	4247	X	2958	-0-	-1289	-0-	102	1	2823	3	Y	30	26	0	5	1	4
							33	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 8-L RRCID -> 155530 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8405 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	70	1	2080	3	Y	-0-					-0-
*09	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	75	1	2129	3	Y	-0-					-0-
*10	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	74	1	2053	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
THOMAS & WOOD WELL #: 7-L RRCID -> 155580 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 9200

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
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									
08	3472	X	3211	-0-	-261	-0-	116	1	3074	3	Y	19	20	0			1
							21	9									
*09	3360	X	3109	-0-	-251	-0-	118	1	2970	3	Y	19	18	0			2
							21	9									
10	3379	X	3221	-0-	-158	-0-	120	1	3086	3	Y	14	14	0			2
							15	9									

JONES, ELSIE WELL #: 8-L RRCID -> 156003 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8336 - 9155

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
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									
08	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	75	1	1976	3	Y	75	76	0			5
							83	9									
*09	1770	N	1640	-0-	-130	-0-	60	1	1518	3	Y	56	55	0			6
							62	9									
10	1829	N	1374	-0-	-455	-0-	49	1	1247	3	Y	71	68	0			9
							78	9									

BRODERICK, BESS SMITH GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 156139 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 8528 - 9223

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
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									
08	4681	X	2161	-0-	-2520	-0-	101	1	2016	2	Y	40					55
							44	9									
09	2700	X	1728	-0-	-972	-0-	80	1	1601	2	Y	43	45	0			53
							47	9									
10	3069	X	2100	-0-	-969	-0-	99	1	1975	2	Y	24	47	0			30
							26	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-L RRCID -> 156290 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8383 - 9255

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
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									
08	3472	X	3399	-0-	-73	-0-	110	1	3263	3	Y	24	19	0	6	1	3
							26	9									
*09	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	110	1	3128	3	Y	28	21	0	6	1	4
							31	9									
*10	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	126	1	3489	3	Y	35	29	0	5	1	5
							39	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	53	1	1569	3	Y	-0-					-0-
*09	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	53	1	1502	3	Y	-0-					-0-
*10	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	57	1	1581	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	3875	X	2957	-0-	-918	-0-	97	1	2860	3	Y	-0-					-0-
*09	3810	X	2629	-0-	-1181	-0-	89	1	2540	3	Y	-0-					-0-
10	3937	X	2764	-0-	-1173	-0-	96	1	2668	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	100	1	2970	3	Y	12	9	0	3	1	2
							13	9									
*09	2940	X	2774	-0-	-166	-0-	93	1	2667	3	Y	13	10	0	3	1	2
							14	9									
10	3069	X	2983	-0-	-86	-0-	104	1	2862	3	Y	15	13	0	2	1	2
							17	9									

HOLMES, S.L. WELL #: 7 L RRCID -> 159416 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	7812	X	6815	-0-	-997	-0-	221	1	6549	3	Y	41	32	0	10	1	6
							45	9									
*09	7500	X	6695	-0-	-805	-0-	225	1	6418	3	Y	47	36	0	10	1	7
							52	9									
10	7409	X	7058	-0-	-351	-0-	242	1	6685	3	Y	119	92	0	18	1	16
							131	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
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-
08	3565	X	3187	-0-	-378	-0-	116	1	3071	3	Y	-0-					-0-
*09	3450	X	3094	-0-	-356	-0-	118	1	2976	3	Y	-0-					-0-
10	3565	X	3114	-0-	-451	-0-	116	1	2986	3	Y	11	10	0			1
							12	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 7 L RRCID -> 159952 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8640 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	7254	X	6633	-0-		-621	-0-	215	1	6360	3	Y	53	40	0	13	1	7
								58	9									
*09	7300	X	7300	-0-		-0-	-0-	244	1	6978	3	Y	71	52	0	15	1	11
								78	9									
*10	6480	X	6480	-0-		-0-	-0-	223	1	6179	3	Y	71	61	0	11	1	10
								78	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 7 L RRCID -> 159963 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8806 - 9682

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-
08	5053	X	4702	-0-		-351	-0-	154	1	4548	3	Y	-0-					-0-
*09	4596	X	4596	-0-		-0-	-0-	156	1	4440	3	Y	-0-					-0-
10	4588	X	4408	-0-		-180	-0-	154	1	4254	3	Y	-0-					-0-

GHOLSTON, J.S. WELL #: 7-L RRCID -> 161030 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8676 - 9538

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-
08	470	N	470	-0-		-0-	-0-	17	1	453	3	Y	-0-					-0-
*09	420	N	260	-0-		-160	-0-	10	1	250	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	471	-0-		-25	-0-	18	1	453	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

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-
08	3441	X	3166	-0-		-275	-0-	104	1	3062	3	Y	-0-					-0-
*09	3330	X	3215	-0-		-115	-0-	109	1	3106	3	Y	-0-					-0-
10	3441	X	3227	-0-		-214	-0-	112	1	3109	3	Y	5	3	0	1	1	1
								6	9									

DAVIS, A.L. WELL #: 8 L RRCID -> 161946 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8580 - 9470

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-
08	1984	N	1605	-0-		-379	-0-	52	1	1553	3	Y	-0-					-0-
*09	2010	N	1614	-0-		-396	-0-	55	1	1559	3	Y	-0-					-0-
*10	2722	N	2722	-0-		-0-	-0-	95	1	2627	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
PIRKLE, L. H. WELL #: 9 RRCID -> 163362 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8365 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	72 62	1 9	1820	3	Y	56	41	0	12	1	6
06	1650	X	1062	-0-	-588	-0-	36 28	1 9	998	3	Y	25	24	0	4	1	3
07	1581	X	1021	-0-	-560	-0-	33 26	1 9	962	3	Y	24	19	0	4	1	4
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	37 29	1 9	1107	3	Y	26	20	0	6	1	4
*09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	40 34	1 9	1137	3	Y	31	23	0	7	1	5
10	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	34 32	1 9	943	3	Y	29	26	0	4	1	4

JONES, ELSIE WELL #: 9 L RRCID -> 163572 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	161 21	1 9	3672	3	Y	19	20	0			2
06	3540	X	2823	-0-	-717	-0-	114 8	1 9	2701	3	Y	7	8	0			1
07	3658	X	2545	-0-	-1113	-0-	102 7	1 9	2436	3	Y	6	6	0			1
08	3999	X	2741	-0-	-1258	-0-	100 9	1 9	2632	3	Y	8	8	0			1
*09	3780	X	2413	-0-	-1367	-0-	92 7	1 9	2314	3	Y	6	6	0			1
10	3844	X	2440	-0-	-1404	-0-	91 2	1 9	2347	3	Y	2	3	0			-0-

HOLMES, S.L. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164048 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8600 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	69	1	2028	3	Y	-0-					-0-
*09	2130	N	778	-0-	-1352	-0-	26	1	752	3	Y	-0-					-0-
10	2077	N	1577	-0-	-500	-0-	55	1	1522	3	Y	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 8 RRCID -> 164988 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8370 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BANKS, W.R. WELL #: 8 RRCID -> 165863 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 9 RRCID -> 165924 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 9396 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	58 7	1 9	1462	3	Y	6	5	0	1	1	1
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-
08	1519	N	1255	-0-	-264	-0-	41	1	1214	3	Y	-0-					-0-
*09	1380	N	872	-0-	-508	-0-	30	1	842	3	Y	-0-					-0-
10	1240	N	846	-0-	-394	-0-	30	1	816	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	3338	-0-	-289	-0-	124 97	1 9	3117	3	Y	88	68	0	19	1	9
06	3510	X	3060	-0-	-450	-0-	104 75	1 9	2881	3	Y	68	57	0	11	1	9
07	3627	X	2983	-0-	-644	-0-	98 70	1 9	2815	3	Y	64	51	0	11	1	11
08	3348	X	3057	-0-	-291	-0-	98 68	1 9	2891	3	Y	62	49	0	15	1	9
*09	3240	X	3170	-0-	-70	-0-	104 84	1 9	2982	3	Y	76	57	0	16	1	12
10	3348	X	3191	-0-	-157	-0-	109 66	1 9	3016	3	Y	60	55	0	9	1	8

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	3472	X	3044	-0-	-428	-0-	111	1	2922	3	Y	10	10	0			1
							11	9									
*09	3180	X	2966	-0-	-214	-0-	113	1	2843	3	Y	9	9	0			1
							10	9									
10	3224	X	2967	-0-	-257	-0-	109	1	2810	3	Y	44	40	0			5
							48	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 9 RRCID -> 169936 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8328 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2542	X	2149	-0-	-393	-0-	70	1	2079	3	Y	-0-					-0-
*09	2460	X	2303	-0-	-157	-0-	78	1	2225	3	Y	-0-					-0-
10	2542	X	2198	-0-	-344	-0-	77	1	2121	3	Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169946 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8458 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	242	1	7163	3	Y	146	103	0	36	1	20
							161	9									
*09	3930	X	2749	-0-	-1181	-0-	91	1	2589	3	Y	63	60	0	13	1	10
							69	9									
10	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-	10	0			-0-

DONALD, F.H. WELL #: 9 RRCID -> 170704 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8330 - 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
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									
08	4030	X	3587	-0-	-443	-0-	115	1	3414	3	Y	53	41	0	13	1	7
							58	9									
*09	3900	X	3115	-0-	-785	-0-	104	1	2953	3	Y	53	41	0	11	1	8
							58	9									
10	3937	X	3635	-0-	-302	-0-	126	1	3476	3	Y	30	29	0	5	1	4
							33	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171527 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 8463 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	118	1	3492	3	Y	65	51	0	16	1	9
							72	9									
*09	3600	X	3573	-0-	-27	-0-	118	1	3371	3	Y	76	57	0	16	1	12
							84	9									
10	3720	X	3531	-0-	-189	-0-	120	1	3320	3	Y	83	71	0	13	1	11
							91	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 10 RRCID -> 171717 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 9459 PERF. 8350 - 8365

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 9 RRCID -> 171760 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8443 - 9246

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									
08	403	N	77	-0-	-326	-0-	2	1	72	3	Y	3	3	0	1	1	-0-
							3	9									
*09	600	N	146	-0-	-454	-0-	5	1	133	3	Y	7	5	0	1	1	1
							8	9									
10	186	N	106	-0-	-80	-0-	3	1	96	3	Y	6	5	0	1	1	1
							7	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199736 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8576 - 9302

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									
08	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	132	1	3898	3	Y	45	36	0	11	1	6
							50	9									
*09	3870	X	3559	-0-	-311	-0-	119	1	3388	3	Y	47	36	0	10	1	7
							52	9									
10	3968	X	3492	-0-	-476	-0-	120	1	3314	3	Y	53	45	0	8	1	7
							58	9									

BROWN, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 200648 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8598 - 9352

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-
08	3441	X	2664	-0-	-777	-0-	87	1	2577	3	Y	-0-					-0-
*09	3330	X	2644	-0-	-686	-0-	90	1	2554	3	Y	-0-					-0-
10	3441	X	2613	-0-	-828	-0-	91	1	2522	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
OWENS, NELLIE WELL #: 10 RRCID -> 202075 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8370 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	5673	X	5406	-0-		-267	-0-	177	1	5217	3	Y	11	9	0	3	1	1
								12	9									
*09	5490	X	5325	-0-		-165	-0-	180	1	5131	3	Y	13	9	0	3	1	2
								14	9									
10	5673	X	5193	-0-		-480	-0-	180	1	4982	3	Y	28	22	0	4	1	4
								31	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2790	X	2640	-0-		-150	-0-	96	1	2544	3	Y	-0-					-0-
*09	2610	X	2486	-0-		-124	-0-	95	1	2391	3	Y	-0-					-0-
10	2697	X	2646	-0-		-51	-0-	99	1	2547	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	5673	X	4976	-0-		-697	-0-	181	1	4784	3	Y	10	10	0			1
								11	9									
*09	5280	X	4928	-0-		-352	-0-	188	1	4730	3	Y	9	9	0			1
								10	9									
10	5456	X	4951	-0-		-505	-0-	185	1	4755	3	Y	10	10	0			1
								11	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	5363	X	5280	-0-		-83	-0-	248	1	4963	2	Y	63	166	1			184
								69	9									
09	6059	X	6059	-0-		-0-	-0-	288	1	5750	2	Y	19					203
								21	9									
*10	5712	X	5712	-0-		-0-	-0-	268	1	5352	2	Y	84					287
								92	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
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									
08	6200	X	5906	-0-	-294	-0-	193	1	5702	3	Y	10	8	0	3	1	1
							11	9									
*09	6000	X	5605	-0-	-395	-0-	189	1	5402	3	Y	13	9	0	3	1	2
							14	9									
10	6200	X	5792	-0-	-408	-0-	202	1	5575	3	Y	14	12	0	2	1	2
							15	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207191 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8444 - 9316

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 10 RRCID -> 207772 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 8396 - 9248

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-
08	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	126	1	3722	3	Y	-0-					-0-
*09	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	125	1	3577	3	Y	-0-					-0-
10	3813	X	3454	-0-	-359	-0-	121	1	3333	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 11 RRCID -> 208356 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8396 - 9286

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									
08	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	148	1	4386	3	Y	12	9	0	3	1	2
							13	9									
*09	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	177	1	5058	3	Y	14	11	0	3	1	2
							15	9									
*10	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	178	1	4918	3	Y	17	14	0	3	1	2
							19	9									

BANKS, W. R. WELL #: 9 RRCID -> 209759 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8610 - 9250

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									
08	2728	X	2659	-0-	-69	-0-	85	1	2501	3	Y	66	54	0	16	1	9
							73	9									
*09	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	93	1	2664	3	Y	85	63	0	18	1	13
							94	9									
*10	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	110	1	3052	3	Y	110	91	0	17	1	15
							121	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
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									
08	4526	X	4379	-0-	-147	-0-	143	1	4223	3	Y	12	9	0	3	1	2
							13	9									
*09	4380	X	4252	-0-	-128	-0-	143	1	4096	3	Y	12	9	0	3	1	2
							13	9									
10	4526	X	4461	-0-	-65	-0-	155	1	4298	3	Y	7	7	0	1	1	1
							8	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
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									
08	5580	X	5048	-0-	-532	-0-	180	1	4747	3	Y	110	110	0			8
							121	9									
*09	5160	X	4981	-0-	-179	-0-	186	1	4681	3	Y	104	100	0			12
							114	9									
*10	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	198	1	5104	3	Y	102	101	0			13
							112	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
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									
08	11775	X	11775	-0-	-0-	-0-	384	1	11352	3	Y	35	27	0	9	1	5
							39	9									
*09	11727	X	11727	-0-	-0-	-0-	395	1	11288	3	Y	40	30	0	9	1	6
							44	9									
10	7998	X	6474	-0-	-1524	-0-	225	1	6227	3	Y	20	20	0	3	1	3
							22	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
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-
08	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	107	1	3160	3	Y	-0-					-0-
*09	3060	X	2855	-0-	-205	-0-	97	1	2758	3	Y	-0-					-0-
10	3162	X	2749	-0-	-413	-0-	96	1	2653	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	3906	X	3819	-0-	-87	-0-	139	1	3668	3	Y	11	11	0			1
							12	9									
*09	3780	X	3569	-0-	-211	-0-	136	1	3422	3	Y	10	10	0			1
							11	9									
10	3906	X	3787	-0-	-119	-0-	141	1	3634	3	Y	11	11	0			1
							12	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 8 RRCID -> 215667 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8540 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2387	N	2383	-0-	-4	-0-	86	1	2273	3	Y	22	22	0			2
							24	9									
*09	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	97	1	2456	3	Y	23	22	0			3
							25	9									
*10	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	101	1	2602	3	Y	34	33	0			4
							37	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 13 RRCID -> 217470 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 8507 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2387	N	1835	-0-	-552	-0-	58	1	1715	3	Y	56	45	0	14	1	8
							62	9									
*09	2340	N	1781	-0-	-559	-0-	58	1	1653	3	Y	64	48	0	14	1	10
							70	9									
*10	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	80	1	2221	3	Y	71	60	0	11	1	10
							78	9									

DONALD, F.H. WELL #: 10 RRCID -> 217471 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8381 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2666	X	1846	-0-	-820	-0-	60	1	1786	3	Y	-0-					-0-
*09	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	76	1	2177	3	Y	-0-					-0-
*10	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	88	1	2419	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 13 RRCID -> 217765 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8408 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2542	X	2445	-0-	-97	-0-	80	1	2365	3	Y	-0-					-0-
*09	2340	X	2125	-0-	-215	-0-	72	1	2053	3	Y	-0-					-0-
10	2418	X	2332	-0-	-86	-0-	81	1	2251	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 219187 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8390 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	6448	X	5995	-0-	-453	-0-	193	1	5714	3	Y	80	62	0	20	1	11
							88	9									
*09	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	210	1	6005	3	Y	99	73	0	21	1	16
							109	9									
10	6448	X	6175	-0-	-273	-0-	211	1	5844	3	Y	109	93	0	17	1	15
							120	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 12 RRCID -> 219228 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8480 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	199	1	5875	3	Y	-0-					-0-
*09	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	206	1	5870	3	Y	-0-					-0-
10	7378	X	6253	-0-	-1125	-0-	214	1	5908	3	Y	119	85	0	18	1	16
							131	9									

BROWN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 219403 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8464 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3472	X	3354	-0-	-118	-0-	110	1	3244	3	Y	-0-					-0-
*09	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	120	1	3425	3	Y	-0-					-0-
*10	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	125	1	3445	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	5270	X	4702	-0-	-568	-0-	151	1	4465	3	Y	78	61	0	19	1	11
							86	9									
*09	4920	X	4685	-0-	-235	-0-	155	1	4431	3	Y	90	68	0	19	1	14
							99	9									
10	5084	X	4652	-0-	-432	-0-	158	1	4381	3	Y	103	87	0	16	1	14
							113	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220365 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8463 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	5704	X	5013	-0-	-691	-0-	158	1	4678	3	Y	161	128	0	40	1	22
							177	9									
*09	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	187	1	5333	3	Y	218	160	0	46	1	34
							240	9									
*10	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	201	1	5555	3	Y	180	162	0	28	1	24
							198	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
JONES, ELSIE WELL #: 13 RRCID -> 221424 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8508 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	5363	X	4551	-0-		-812	-0-	164	1	4326	3	Y	55	55	0			4
								61	9									
*09	5303	X	5303	-0-		-0-	-0-	200	1	5036	3	Y	61	58	0			7
								67	9									
10	5363	X	5205	-0-		-158	-0-	193	1	4958	3	Y	49	50	0			6
								54	9									

BANKS, W.R. WELL #: 10 RRCID -> 221449 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8406 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	6138	X	5480	-0-		-658	-0-	179	1	5291	3	Y	9	8	0	2	1	1
								10	9									
*09	5820	X	5277	-0-		-543	-0-	178	1	5086	3	Y	12	9	0	2	1	2
								13	9									
10	6014	X	5984	-0-		-30	-0-	208	1	5755	3	Y	19	15	0	3	1	3
								21	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 11 RRCID -> 221966 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8405 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3364	X	3364	-0-		-0-	-0-	122	1	3230	3	Y	11	11	0			1
								12	9									
*09	3358	X	3358	-0-		-0-	-0-	128	1	3219	3	Y	10	10	0			1
								11	9									
*10	3441	X	3441	-0-		-0-	-0-	129	1	3299	3	Y	12	12	0			1
								13	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4774	X	4573	-0-		-201	-0-	165	1	4356	3	Y	47	48	0			3
								52	9									
*09	4740	X	4473	-0-		-267	-0-	169	1	4254	3	Y	45	43	0			5
								50	9									
10	4898	X	4407	-0-		-491	-0-	162	1	4162	3	Y	75	71	0			9
								83	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
DONALD, F.H. WELL #: 11 RRCID -> 222460 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8406 - 9269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2945	X	2362	-0-	-583	-0-	77	1	2285	3	Y	-0-					-0-
*09	2850	X	2091	-0-	-759	-0-	71	1	2020	3	Y	-0-					-0-
*10	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	144	1	3986	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	246	1	7269	3	Y	214	166	0	53	1	29
							235	9									
*09	7380	X	7146	-0-	-234	-0-	233	1	6658	3	Y	232	176	0	49	1	36
							255	9									
10	7378	X	7115	-0-	-263	-0-	239	1	6594	3	Y	256	218	0	39	1	35
							282	9									

BROWN, J. C. WELL #: 15 RRCID -> 224010 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8428 - 9287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	5301	X	4675	-0-	-626	-0-	149	1	4418	3	Y	98	79	0	24	1	13
							108	9									
*09	4950	X	4637	-0-	-313	-0-	153	1	4357	3	Y	115	86	0	24	1	18
							127	9									
10	5053	X	4855	-0-	-198	-0-	165	1	4549	3	Y	128	109	0	20	1	17
							141	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 13 RRCID -> 224014 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8758 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3813	X	3594	-0-	-219	-0-	131	1	3451	3	Y	11	11	0			1
							12	9									
*09	3600	X	3461	-0-	-139	-0-	131	1	3320	3	Y	9	9	0			1
							10	9									
10	3720	X	3630	-0-	-90	-0-	134	1	3455	3	Y	37	33	0			5
							41	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

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
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-
08	3317	X	3065	-0-	-252	-0-	100	1	2965	3	Y	-0-					-0-
*09	3210	X	2767	-0-	-443	-0-	94	1	2673	3	Y	-0-					-0-
10	3317	X	2905	-0-	-412	-0-	101	1	2804	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
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									
08	124	N	95	-0-	-29	-0-	2	1	62	3	Y	28	22	0	7	1	4
							31	9									
*09	90	N	21	-0-	-69	-0-	13	3	8	9	Y	7	8	0	2	1	1
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	2	1	63	3	Y	21	16	0	3	1	3
							23	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
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									
08	4340	X	4021	-0-	-319	-0-	145	1	3842	3	Y	31	31	0			2
							34	9									
*09	4200	X	4003	-0-	-197	-0-	152	1	3819	3	Y	29	28	0			3
							32	9									
10	4340	X	4098	-0-	-242	-0-	152	1	3910	3	Y	33	32	0			4
							36	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4805	X	3323	-0-	-1482	-0-	106	1	3131	3	Y	78	66	0	19	1	11
							86	9									
*09	4650	X	3416	-0-	-1234	-0-	112	1	3199	3	Y	95	71	0	20	1	15
							105	9									
10	4805	X	3795	-0-	-1010	-0-	128	1	3537	3	Y	118	99	0	18	1	16
							130	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
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									
08	9920	X	8695	-0-	-1225	-0-	277	1	8192	3	Y	205	163	0	51	1	28
							226	9									
*09	9600	X	8850	-0-	-750	-0-	290	1	8288	3	Y	247	184	0	52	1	39
							272	9									
10	9703	X	9017	-0-	-686	-0-	304	1	8390	3	Y	294	248	0	45	1	40
							323	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
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-
08	3627	X	3258	-0-	-369	-0-	107	1	3151	3	Y	-0-					-0-
*09	3510	X	3002	-0-	-508	-0-	102	1	2900	3	Y	-0-					-0-
10	3441	X	2984	-0-	-457	-0-	104	1	2880	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
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-
08	4061	X	2931	-0-	-1130	-0-	96	1	2835	3	Y	-0-					-0-
*09	3510	X	2870	-0-	-640	-0-	97	1	2773	3	Y	-0-					-0-
10	3100	X	2831	-0-	-269	-0-	99	1	2732	3	Y	-0-					-0-

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
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-
08	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	89	1	2625	3	Y	-0-					-0-
*09	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	92	1	2633	3	Y	-0-					-0-
*10	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	115	1	3194	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
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									
08	5859	X	5046	-0-	-813	-0-	163	1	4806	3	Y	70	56	0	17	1	10
							77	9									
*09	5670	X	4976	-0-	-694	-0-	165	1	4722	3	Y	81	61	0	17	1	13
							89	9									
10	5859	X	5561	-0-	-298	-0-	189	1	5208	3	Y	149	119	0	23	1	20
							164	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	5580	X	5348	-0-	-232	-0-	175	1	5173	3	Y	-0-					-0-
*09	5400	X	5376	-0-	-24	-0-	182	1	5194	3	Y	-0-					-0-
10	5580	X	5351	-0-	-229	-0-	186	1	5156	3	Y	8	6	0	1	1	1
							9	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 15 RRCID -> 240594 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8401 - 9218

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									
08	3844	X	3444	-0-	-400	-0-	119	1	3154	3	Y	155	155	0			11
							171	9									
*09	3720	X	3474	-0-	-246	-0-	127	1	3197	3	Y	136	132	0			15
							150	9									
10	3844	X	3527	-0-	-317	-0-	121	1	3100	3	Y	278	259	0			34
							306	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 241988 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8417 - 9450

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									
08	5952	X	5259	-0-	-693	-0-	169	1	4980	3	Y	100	80	0	25	1	14
							110	9									
*09	5610	X	5120	-0-	-490	-0-	169	1	4826	3	Y	114	86	0	24	1	18
							125	9									
*10	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	197	1	5440	3	Y	146	122	0	22	1	20
							161	9									

BROWN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 245364 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8612 - 9466

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									
08	7192	X	5921	-0-	-1271	-0-	191	1	5651	3	Y	72	57	0	18	1	10
							79	9									
*09	6960	X	5476	-0-	-1484	-0-	183	1	5206	3	Y	79	60	0	17	1	12
							87	9									
10	7192	X	6192	-0-	-1000	-0-	215	1	5936	3	Y	37	38	0	6	1	5
							41	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
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									
08	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	158	1	4675	3	Y	146	116	0	36	1	20
							161	9									
*09	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	164	1	4669	3	Y	174	130	0	37	1	27
							191	9									
*10	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	183	1	5047	3	Y	112	107	0	17	1	15
							123	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
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									
08	11532	X	10667	-0-	-865	-0-	502	1	10026	2	Y	126					175
							139	9									
09	11160	X	9817	-0-	-1343	-0-	460	1	9207	2	Y	136	144	0			167
							150	9									
10	11532	X	9838	-0-	-1694	-0-	464	1	9288	2	Y	78	150	0			95
							86	9									

BESS SMITH BRODERICK GU 2 WELL #: 4H RRCID -> 260819 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 9105 PERF.10050 - 14061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	13764	X	13022	-0-	-742	-0-	614	1	12275	2	Y	121					168
							133	9									
09	13320	X	12216	-0-	-1104	-0-	575	1	11497	2	Y	131	138	0			161
							144	9									
10	13764	X	11502	-0-	-2262	-0-	544	1	10877	2	Y	74	144	0			91
							81	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	651	1	2667	2	N	63					99
							69	9									
09	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	630	1	2529	2	N	61					160
							67	9									
*10	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	588	1	2899	2	N	54	178	1			36
							59	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
KNIGHT, L. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267447 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8765 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6975	X	4047	-0-	-2928	-0-	775	1	3194	2	N	71					205
							78	9									
06	5130	X	3168	-0-	-1962	-0-	750	1	2357	2	N	55	180	1			80
							61	9									
07	4123	X	3341	-0-	-782	-0-	755	1	2516	2	N	64					144
							70	9									
08	4123	X	2827	-0-	-1296	-0-	775	1	1984	2	N	62					206
							68	9									
09	3930	X	2570	-0-	-1360	-0-	750	1	1766	2	N	49	167	1			88
							54	9									
10	4061	X	839	-0-	-3222	-0-	811	2	28	9	N	25					113

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	84010	X	49321	-0-	-34689	-0-	47997	2	1324	9	N	1204	1311	1			220
09	81300	X	43431	-0-	-37869	-0-	42292	2	1139	9	N	1035	756	1			499
10	68696	X	40931	-0-	-27765	-0-	39896	2	1035	9	N	941	1071	1			369

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
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									
08	6324	X	6129	-0-	-195	-0-	601	1	5434	2	N	85	192	1			188
							94	9									
09	6120	X	5808	-0-	-312	-0-	559	1	5169	2	N	73					261
							80	9									
10	6324	X	6119	-0-	-205	-0-	614	1	5431	2	N	67	194	1			134
							74	9									

GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
SEPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 140168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8680 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					51
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					51
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	154	1	1589	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	1351	-0-	-89	-0-	136	1	1215	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515

BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110169 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8507 - 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
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-
08	3441	X	3333	-0-	-108	-0-	294	1	3039	2	N	-0-			-0-
09	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	341	1	3047	2	N	-0-			-0-
10	3286	X	3055	-0-	-231	-0-	282	1	2773	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	229	1	2375	2	N	-0-			-0-
09	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	322	1	2881	2	N	-0-			-0-
10	2418	X	2417	-0-	-1	-0-	223	1	2194	2	N	-0-			-0-

BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129887 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8543 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	145	1	1498	2	N	-0-			-0-
09	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	145	1	1299	2	N	-0-			-0-
*10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	128	1	1257	2	N	-0-			-0-

BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142309 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8596 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	1178	N	1110	-0-	-68	-0-	69	1	1041	2	N	-0-			-0-
09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	111	1	1381	2	N	-0-			-0-
*10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	89	1	1238	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
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-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	24	1	410	2	N	-0-			-0-
09	270	N	256	-0-	-14	-0-	17	1	239	2	N	-0-			-0-
10	465	N	222	-0-	-243	-0-	14	1	208	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
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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
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-
08	2015	N	1976	-0-	-39	-0-	66	1	1910	2	N	-0-			-0-
09	1950	N	1858	-0-	-92	-0-	62	1	1796	2	N	-0-			-0-
10	2015	N	1864	-0-	-151	-0-	62	1	1802	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 #: 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
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-
08	2263	N	2085	-0-	-178	-0-	116	1	1969	2	N	-0-					-0-
09	2130	N	2072	-0-	-58	-0-	141	1	1931	2	N	-0-					-0-
10	2201	N	1757	-0-	-444	-0-	115	1	1642	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
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-
08	3534	X	3175	-0-	-359	-0-	23	1	3152	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	3167	-0-	-553	-0-	23	1	3144	2	N	-0-					-0-
10	3844	X	3150	-0-	-694	-0-	24	1	3126	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
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-
08	2728	X	2300	-0-	-428	-0-	16	1	2284	2	N	-0-					-0-
09	2640	X	2151	-0-	-489	-0-	15	1	2136	2	N	-0-					-0-
10	2728	X	2163	-0-	-565	-0-	16	1	2147	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217304 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8323 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2790	X	2371	-0-	-419	-0-	17	1	2354	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	2253	-0-	-447	-0-	16	1	2237	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	1998	-0-	-792	-0-	15	1	1983	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
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-
08	4464	X	3990	-0-	-474	-0-	247	1	3743	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	3996	-0-	-204	-0-	296	1	3700	2	N	-0-					-0-
10	4340	X	4093	-0-	-247	-0-	274	1	3819	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
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-
08	3379	X	3006	-0-	-373	-0-	186	1	2820	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	2649	-0-	-621	-0-	196	1	2453	2	N	-0-					-0-
10	3379	X	3018	-0-	-361	-0-	202	1	2816	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
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-
08	5642	X	4924	-0-	-718	-0-	35	1	4889	2	N	-0-					-0-
09	5130	X	4874	-0-	-256	-0-	35	1	4839	2	N	-0-					-0-
10	5301	X	4930	-0-	-371	-0-	37	1	4893	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 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
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-
08	3596	X	3172	-0-	-424	-0-	23	1	3149	2	N	-0-			-0-
09	3480	X	2938	-0-	-542	-0-	21	1	2917	2	N	-0-			-0-
10	3596	X	3347	-0-	-249	-0-	25	1	3322	2	N	-0-			-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 261808 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9668 - 9690

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-
08	2635	X	2096	-0-	-539	-0-	15	1	2081	2	N	-0-			-0-
09	2400	X	2090	-0-	-310	-0-	15	1	2075	2	N	-0-			-0-
10	2480	X	2009	-0-	-471	-0-	15	1	1994	2	N	-0-			-0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER, MOUZON GU WELL #: 1 RRCID -> 223581 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8838 - 9959

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
10	14B2 EXT	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-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

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
08	2525	X	2523	-0-	-2	-0-	2523	2			N	-0-			137
09	2400	X	1899	-0-	-501	-0-	1899	2			N	-0-			137
*10	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2743	2	18	9	N	16			153

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRIGSBY PETROLEUM INC. //CONT.// 334135
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
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
08	3906	X	3754	-0-	-152	-0-	3737	2	17	9	N	15					175
09	4200	X	2146	-0-	-2054	-0-	2140	2	6	9	N	5					180
*10	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4711	2	65	9	N	59	182	1			57

DAVIS, S.L. WELL #: 5 RRCID -> 263996 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8608 - 9562

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
08	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3516	2	52	9	N	47	193	1			32
09	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3427	2	55	9	N	50					82
*10	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3160	2	50	9	N	45					127

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY WELL #: 5 RRCID -> 193081 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8408 - 9720

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIGO MINERALS LLC 423834
REED ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091209 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9509 - 9571

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									
08	1302	N	1234	-0-	-68	-0-	209	1	1025	2	N	-0-					207
09	1440	N	1155	-0-	-285	-0-	188	1	967	2	N	-0-					207
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					207

REED ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117004 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8637 - 9605

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 208277 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8774 - 9582

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
08	DLQ G-10		1267	-0-	1267	1267	1252	2	15	9	Y	14	19	1			9
*09	1890	X	623	-0-	-1267	-0-	610	2	13	9	Y	12	14	1			7
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 208301 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8726 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	DLQ G-10		2690	-0-	2690	2690	2681	2	9	9	Y	8	10	1			7
*09	4808	X	2118	-0-	-2690	-0-	2108	2	10	9	Y	9	12	1			4
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210011 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8728 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	DLQ G-10		3498	-0-	3498	3498	3443	2	55	9	Y	50	66	1			39
*09	6037	X	2539	-0-	-3498	-0-	2481	2	58	9	Y	53	66	1			26
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

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
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
08	DLQ G-10		358	-0-	358	358	348	2	10	9	Y	9	12	1			8
*09	2632	X	2274	-0-	-358	-0-	2263	2	11	9	Y	10	12	1			6
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
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
08	DLQ G-10		2321	-0-	2321	2321	2288	2	33	9	N	30					165
*09	4042	X	1721	-0-	-2321	-0-	1706	2	15	9	N	14					179
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

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
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
08	DLQ G-10		2693	-0-	2693	2693	2645	2	48	9	Y	44	58	1			44
*09	4746	X	2053	-0-	-2693	-0-	2002	2	51	9	Y	46	56	1			34
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

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
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
08	DLQ G-10		1221	-0-	1221	1221	1212	2	9	9	Y	8	11	1			12
*09	2327	X	1106	-0-	-1221	-0-	1092	2	14	9	Y	13	17	1			8
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
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									
08	DLQ G-10		721	-0-	721	721	126	1	484	2	N	101	104	1	2	8	142
							111	9									
*09	1393	X	672	-0-	-721	-0-	181	1	489	2	N	2	2	8			142
							2	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

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
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									
08	DLQ G-10		4306	-0-	4306	4306	887	1	3407	2	N	11	11	8			140
							12	9									
*09	8151	X	3845	-0-	-4306	-0-	1040	1	2803	2	N	2	2	8			140
							2	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

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
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
08	DLQ G-10		3503	-0-	3503	3503	593	1	2910	2	N	-0-					32
*09	7289	X	3786	-0-	-3503	-0-	617	1	3169	2	N	-0-					32
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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									
08	DLQ G-10		3364	-0-	3364	3364	813	1	2542	2	Y	8					8
							9	9									
*09	900	N	2068	-0-	1168	4532	805	1	1260	2	Y	3	6	1			5
							3	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4532					Y	NO RPT					5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
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									
08	DLQ G-10		3530	-0-	3530	3530	598	1	2932	2	N	-0-					21
*09	6712	X	3182	-0-	-3530	-0-	519	1	2663	2	N	-0-					21
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

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
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									
08	DLQ G-10		2903	-0-	2903	2903	597	1	2294	2	N	11	84	1	6	8	15
							12	9									
*09	6002	X	3099	-0-	-2903	-0-	838	1	2260	2	N	1	1	8			15
							1	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

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
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-
08	DLQ G-10		79	-0-	79	79	19	1	60	2	Y	-0-					-0-
*09	170	N	91	-0-	-79	-0-	35	1	56	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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									
08	DLQ G-10		5524	-0-	5524	5524	936	1	4588	2	N	-0-					84
*09	10488	X	4964	-0-	-5524	-0-	809	1	4155	2	N	-0-					84
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

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
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
08	2387	N	1975	-0-	-412	-0-	1957	2	18	9	N	16	1	8			154
09	2340	N	1903	-0-	-437	-0-	1902	2	1	9	N	1	1	8			154
10	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					154

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 228335 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8906 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	DLQ G-10		3008	-0-	3008	3008	694	1	2168	2	Y	133					216
							146	9									
*09	3970	X	962	-0-	-3008	-0-	346	1	542	2	Y	67	154	1	4	8	125
							74	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					125

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
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									
08	DLQ G-10		1829	-0-	1829	1829	294	1	1439	2	N	87	50	1			80
							96	9									
*09	4665	X	2836	-0-	-1829	-0-	462	1	2374	2	N	-0-					80
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

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
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									
08	DLQ G-10		2321	-0-	2321	2321	479	1	1841	2	N	1	1	8			112
							1	9									
*09	4799	X	2478	-0-	-2321	-0-	670	1	1806	2	N	2	2	8			112
							2	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

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
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									
08	DLQ G-10		567	-0-	567	567	137	1	429	2	Y	1					10
							1	9									
*09	846	X	279	-0-	-567	-0-	108	1	168	2	Y	3	7	1			6
							3	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
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									
08	DLQ G-10		1494	-0-	1494	1494	307	1	1177	2	N	9	6	8			70
							10	9									
*09	3145	X	1651	-0-	-1494	-0-	446	1	1202	2	N	3	3	8			70
							3	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

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
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									
08	DLQ G-10		5821	-0-	5821	5821	1202	1	4616	2	N	3	94	1	1	8	28
							3	9									
*09	7388	X	1567	-0-	-5821	-0-	424	1	1143	2	N	-0-					28
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

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
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									
08	1612	N	1032	-0-	-580	-0-	244	1	785	2	N	3	3	8			249
							3	9									
09	1200	N	876	-0-	-324	-0-	183	1	691	2	N	2	2	8			249
							2	9									
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					249

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
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
08	DLQ G-10		3750	-0-	3750	3750	619	1	3040	2	N	83	138	1			17
							91	9									
*09	7438	X	3688	-0-	-3750	-0-	602	1	3086	2	N	-0-					17
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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
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									
08	DLQ G-10		1522	-0-	1522	1522	367	1	1146	2	Y	8					40
							9	9									
*09	900	N	2081	-0-	1181	2703	806	1	1261	2	Y	13	29	1	1	8	23
							14	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2703					Y	NO RPT					23

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
LAZARINE WELL #: 1 RRCID -> 235705 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9468 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1519	N	1366	-0-	-153	-0-	1366	2			N	-0-					17
09	1260	N	1189	-0-	-71	-0-	1189	2			N	-0-					17
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					17

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
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									
08	1178	N	592	-0-	-586	-0-	122	1	468	2	N	2	2	8			53
							2	9									
09	870	N	5	-0-	-865	-0-	1	1	4	2	N	-0-					53
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					53

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
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
08	1023	N	860	-0-	-163	-0-	146	1	714	2	N	-0-					33
09	1200	N	829	-0-	-371	-0-	135	1	694	2	N	-0-					33
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					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
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
08	DLQ G-10		1855	-0-	1855	1855	294	1	1441	2	N	109					124
							120	9									
*09	3404	X	1549	-0-	-1855	-0-	253	1	1296	2	N	-0-					124
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

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
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
08	DLQ G-10		17248	-0-	17248	17248	17057	2	191	9	N	174					197
*09	33628	X	16380	-0-	-17248	-0-	16227	2	153	9	N	139	187	1			149
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

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
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
08	DLQ G-10		9597	-0-	9597	9597	9558	2	39	9	N	35					73
*09	21083	X	11486	-0-	-9597	-0-	11379	2	107	9	N	97					170
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
LAZARINE GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 265527 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10137 - 12871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	DLQ G-10		19870	-0-	19870	19870	19665	2	205	9	N	186	186	1			130
*09	38902	X	19032	-0-	-19870	-0-	18856	2	176	9	N	160	193	1			97
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

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
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
08	DLQ G-10		5190	-0-	5190	5190	5117	2	73	9	N	66	191	1			20
*09	9275	X	4085	-0-	-5190	-0-	4054	2	31	9	N	28					48
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

LAZARINE GU 2 WELL #: 1HL RRCID -> 267341 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9455 PERF.10081 - 13779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	24738	X	21719	-0-	-3019	-0-	21630	2	89	9	N	81					119
09	21240	X	20981	-0-	-259	-0-	20766	2	215	9	N	195	177	1			137
10	21483	X	NO RPT	-0-	-21483	-0-					N	NO RPT					137

IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635
PELLHAM G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 170716 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8776 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	96	-0-	-59	-0-	4 6	1 9	86	2	Y	5	5	8			5
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	4 6	1 9	108	2	Y	5	2	8			8
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	7 3	1 9	186	2	Y	3	5	1	3	8	3
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	7 4	1 9	204	2	Y	4	2	8			5
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	4 6	1 9	100	2	Y	5	4	8			6
10	124	N	99	-0-	-25	-0-	3	1	96	2	Y	-0-					6

ADAMS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 200675 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8769 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2901	-0-	-199	-0-	89 28	1 9	2784	2	Y	25					51
*06	3360	X	3341	-0-	-19	-0-	123 4	1 9	3214	2	Y	4					55
*07	3472	X	2763	-0-	-709	-0-	96 7	1 9	2660	2	Y	6					61
*08	3162	X	2979	-0-	-183	-0-	109 24	1 9	2846	2	Y	22	57	1			26
*09	3060	X	2692	-0-	-368	-0-	79 14	1 9	2599	2	Y	13					39
*10	3162	X	2703	-0-	-459	-0-	94 19	1 9	2590	2	Y	17	49	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
ADAMS G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200857 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8778 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	3079	-0-	-52	-0-	95	1	2954	2	Y	27					53
							30	9									
*06	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	132	1	3460	2	Y	4					57
							4	9									
*07	3007	X	2947	-0-	-60	-0-	103	1	2836	2	Y	7					64
							8	9									
*08	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	126	1	3314	2	Y	26	59	1			31
							29	9									
*09	2880	X	2480	-0-	-400	-0-	72	1	2395	2	Y	12					43
							13	9									
*10	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	117	1	3240	2	Y	21	53	1			11
							23	9									

PELLHAM G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 201668 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8885 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1767	N	1171	-0-	-596	-0-	39	1	1122	2	Y	9					19
							10	9									
09	1530	N	481	-0-	-1049	-0-	17	1	457	2	Y	6					25
							7	9									
10	1643	N	1511	-0-	-132	-0-	49	1	1462	2	Y	-0-					25

PELLHAM G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 208446 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8926 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2852	N	2047	-0-	-805	-0-	69	1	1959	2	Y	17					37
							19	9									
09	2370	N	2035	-0-	-335	-0-	74	1	1935	2	Y	24					61
							26	9									
10	2232	N	2087	-0-	-145	-0-	67	1	2020	2	Y	-0-					61

ADAMS G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 210068 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8908 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	112	1	3501	2	Y	31					53
							34	9									
*06	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	153	1	4003	2	Y	4					57
							4	9									
*07	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	136	1	3775	2	Y	9					66
							10	9									
*08	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	189	1	4954	2	Y	38	72	1			32
							42	9									
*09	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	121	1	4001	2	Y	20					52
							22	9									
*10	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	162	1	4487	2	Y	30	72	1			10
							33	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
PELLHAM G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 210070 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 8976 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	961	N	666	-0-	-295	-0-	22	1	638	2	Y	5					9
							6	9									
09	930	N	802	-0-	-128	-0-	29	1	763	2	Y	9					18
							10	9									
10	961	N	917	-0-	-44	-0-	30	1	887	2	Y	-0-					18

KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
AKINS WELL #: 1 RRCID -> 139147 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8820 - 9591

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									
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	75	1	1663	2	Y	-0-					-0-
09	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	73	1	1788	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	1891	N	1669	-0-	-222	-0-	81	1	1587	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

AKINS WELL #: 2 RRCID -> 162268 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8726 - 9873

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-
08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	75	1	1658	2	Y	-0-					-0-
09	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	76	1	1864	2	Y	-0-					-0-
*10	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	103	1	2008	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

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
08	2232	X	1992	-0-	-240	-0-	1992	2			N	-0-					100
09	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	1918	2	8	9	N	7					107
*10	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					107

SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 177036 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8920 - 9106

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A" WELL #: 2 T RRCID -> 183231 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8562 - 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
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
08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					97
09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					97
10	1209	N	1071	-0-	-138	-0-	1071	2			N	-0-					97

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MAY UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 255920 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9586 - 9633

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

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
WIENER, W.B. ET AL WELL #: 1 D RRCID -> 076834 COMPL. DATE 07/02/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8615 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	181	X	181	-0-	-0-	-0-	7	1	174	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	420	X	186	-0-	-234	-0-	7	1	179	2	Y	-0-					-0-
10	434	X	159	-0-	-275	-0-	6	1	153	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 081384 COMPL. DATE 03/12/1979 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9094 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	182	1	2500	2	Y	18	18	1			1
							20	9									
09	3030	X	2503	-0-	-527	-0-	171	1	2315	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
10	2821	X	2608	-0-	-213	-0-	184	1	2406	2	Y	16	16	1			1
							18	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	60	1	740	2	Y	23	32	1			24
							25	9									
09	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	108	1	1605	2	Y	2					26
							2	9									
*10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	110	1	1627	2	Y	4					30
							4	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HOPPER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 088501 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 088621 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8265 - 9510

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									
08	738	N	715	-0-	-23	-0-	48	1	657	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
09	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	177	1	2389	2	Y	17	18	1			1
							19	9									
*10	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	82	1	1075	2	Y	19	18	1			2
							21	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 091188 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9514

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-
08	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	207	1	2844	2	Y	-0-					-0-
09	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	215	1	2903	2	Y	-0-					-0-
*10	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	205	1	2675	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 091551 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8274 - 9540

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-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 093475 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9536

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									
08	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	85	1	1169	2	Y	32	30	1			3
							35	9									
09	2910	X	1749	-0-	-1161	-0-	118	1	1592	2	Y	35	35	1			3
							39	9									
10	3007	X	1698	-0-	-1309	-0-	118	1	1540	2	Y	36	36	1			3
							40	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
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									
08	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	178	1	2442	2	Y	51	48	1			5
							56	9									
09	3810	X	2979	-0-	-831	-0-	201	1	2717	2	Y	55	56	1			4
							61	9									
10	3937	X	2343	-0-	-1594	-0-	162	1	2116	2	Y	59	58	1			5
							65	9									

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
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-	6	7			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	14	1	285	2	Y	-0-					-0-
*10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	22	1	440	2	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
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-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
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									
08	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	233	1	3191	2	Y	93	89	1			7
							102	9									
09	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	241	1	3263	2	Y	75	76	1			6
							83	9									
*10	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	241	1	3154	2	Y	84	83	1			7
							92	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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 3 RRCID -> 096856 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8618 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	277	1	5702	2	Y	31	35	1			11
							34	9									
09	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	253	1	5142	2	Y	21	22	1			10
							23	9									
*10	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	364	1	7258	2	Y	17	19	1			8
							19	9									

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 097470 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8365 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	94	1	1290	2	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1696	-0-	-194	-0-	115	1	1550	2	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
10	2077	N	1719	-0-	-358	-0-	121	1	1584	2	Y	13	12	1			1
							14	9									

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
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-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	2640	X	168	-0-	-2472	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					-0-
*10	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	132	1	2637	2	Y	3					3
							3	9									

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
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									
08	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	110	1	2269	2	Y	8	10	1			3
							9	9									
09	2910	X	1269	-0-	-1641	-0-	59	1	1206	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
10	2232	X	1014	-0-	-1218	-0-	48	1	963	2	Y	3	4	1			1
							3	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
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-
08	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	139	1	1908	2	Y	-0-					-0-
09	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	146	1	1973	2	Y	72	71	1			1
							79	9									
*10	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	159	1	2081	2	Y	29	28	1			2
							32	9									

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
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									
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
09	210	N	140	-0-	-70	-0-	9	1	131	2	Y	-0-					-0-
*10	248	N	31	-0-	-217	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 102483 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8283 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	51	1	705	2	Y	-0-					-0-
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	49	1	662	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	510	-0-	-141	-0-	36	1	474	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 102957 COMPL. DATE 11/09/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
09	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					2
10	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 48 RRCID -> 110044 COMPL. DATE 02/16/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9108 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	80	1	1102	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	85	1	1149	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	1333	N	1154	-0-	-179	-0-	82	1	1068	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 50 RRCID -> 110045 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8279 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	40	1	547	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	571	-0-	-29	-0-	39	1	532	2	Y	-0-					-0-
*10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	43	1	562	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 51 RRCID -> 122937 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8438 - 8454

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-
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	43	1	592	2	Y	-0-					-0-
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	31	1	418	2	Y	-0-					-0-
*10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	23	1	298	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 4 RRCID -> 139093 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8750 - 9700

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									
08	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	289	1	5936	2	Y	18	21	1			7
							20	9									
09	6270	X	5695	-0-	-575	-0-	266	1	5416	2	Y	12	13	1			6
							13	9									
10	6975	X	5757	-0-	-1218	-0-	274	1	5471	2	Y	11	12	1			5
							12	9									

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 5 RRCID -> 139103 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8726 - 9709

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									
08	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	180	1	3707	2	Y	19	23	1			8
							21	9									
09	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	189	1	3854	2	Y	22	21	1			9
							24	9									
10	4030	X	3897	-0-	-133	-0-	185	1	3692	2	Y	18	18	1			9
							20	9									

COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 139105 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8820 - 9726

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									
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	22	1	462	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	1080	N	749	-0-	-331	-0-	33	1	664	2	Y	47	33	1			15
							52	9									
10	837	N	705	-0-	-132	-0-	32	1	637	2	Y	33	29	1			19
							36	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
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 4 RRCID -> 140024 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8526 - 9459

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									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
09	150	N	49	-0-	-101	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
*10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	11	1	164	2	Y	112					112
							123	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 52 RRCID -> 141570 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8324 - 9554

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									
08	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	155	1	2122	2	Y	27	25	1			3
							30	9									
09	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	183	1	2473	2	Y	28	29	1			2
							31	9									
10	2573	X	2472	-0-	-101	-0-	173	1	2264	2	Y	32	31	1			3
							35	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 141628 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8506 - 9728

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									
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	46	1	946	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	43	1	883	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
*10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	52	1	1034	2	Y	7	6	1			4
							8	9									

RITTER WELL #: 1 RRCID -> 143909 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9065 - 9390

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
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					27
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					27
*10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	91	3	57	9	N	52					79

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
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									
08	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	9	1	2934	2	Y	-0-	113	1			31
09	3540	X	2784	-0-	-756	-0-	8	1	2776	2	Y	-0-					31
10	3596	X	2656	-0-	-940	-0-	6	1	2650	2	Y	-0-					31

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
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									
08	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	214	1	4395	2	Y	8	9	1			3
							9	9									
09	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	222	1	4515	2	Y	22	17	1			8
							24	9									
10	4557	X	4357	-0-	-200	-0-	207	1	4131	2	Y	17	15	1			10
							19	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
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-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1350	X	726	-0-	-624	-0-	33	1	675	2	Y	16	11	1			5
							18	9									
*10	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	80	1	1602	2	Y	46	10	1			41
							51	9									

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
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	200					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	200					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	237	-0-	237	437	237	2			Y	-0-					-0-

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
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									
08	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	172	1	2355	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
09	2610	X	2389	-0-	-221	-0-	164	1	2219	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
10	3162	X	1954	-0-	-1208	-0-	138	1	1807	2	Y	8	7	1			1
							9	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
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
08	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			Y	-0-					14
09	2760	X	1396	-0-	-1364	-0-	1396	3			Y	-0-					14
10	2852	X	1651	-0-	-1201	-0-	1651	3			Y	-0-					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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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-	19	7			-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
*10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 3 RRCID -> 151064 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9104 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	403	X	316	-0-	-87	-0-	5 3	1 9	308	2	Y	3	4	0			1
06	540	X	308	-0-	-232	-0-	5 6	1 9	297	2	Y	5	4	1			2
07	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	20 11	1 9	1191	2	Y	10	8	1			4
08	770	X	770	-0-	-0-	-0-	14 12	1 9	744	2	Y	11	11	1			4
09	659	X	659	-0-	-0-	-0-	13 8	1 9	638	2	Y	7	7	1			4
10	1209	X	844	-0-	-365	-0-	16 56	1 9	772	2	Y	51	22	1			33

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 2 RRCID -> 151798 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9236 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2525	3	20	9	Y	18	95	1			43
09	2550	X	2070	-0-	-480	-0-	2070	3			Y	-0-					43
10	2542	X	2066	-0-	-476	-0-	2066	3			Y	-0-					43

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
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
08	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			Y	-0-	88	1			23
09	2340	X	2029	-0-	-311	-0-	2029	3			Y	-0-					23
10	2325	X	2128	-0-	-197	-0-	2128	3			Y	-0-					23

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
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
08	1147	N	633	-0-	-514	-0-	633	3			N	-0-					180
09	960	N	782	-0-	-178	-0-	782	3			N	-0-					180
*10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	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
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									
08	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	137	1	3534	2	Y	13	25	1			3
							14	9									
09	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	140	1	3375	2	Y	11	9	1			5
							12	9									
*10	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	164	1	3993	2	Y	11	12	1			4
							12	9									

BRIGHTWELL WELL #: 1 RRCID -> 152700 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8962 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3920	3	18	9	Y	16					158
09	3990	X	3782	-0-	-208	-0-	3734	3	48	9	Y	44	172	1			30
10	4123	X	3793	-0-	-330	-0-	3751	3	42	9	Y	38					68

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
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-
08	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
09	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
*10	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153540 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9320 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	38	1	2055	2	Y	31	38	1			12
							34	9									
09	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	54	1	2687	2	Y	26	25	1			13
							29	9									
10	2697	X	2029	-0-	-668	-0-	41	1	1959	2	Y	26	11	1			28
							29	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
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									
08	1240	N	889	-0-	-351	-0-	15	1	838	2	Y	33	39	1			12
							36	9									
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	12	1	591	2	Y	28	26	1			14
							31	9									
*10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	29	1	1354	2	Y	38	16	1			36
							42	9									

BRIGHTWELL WELL #: 2 RRCID -> 154969 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 8962 - 9926

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155220 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9374 - 9470

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 55 RRCID -> 155918 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8272 - 8443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	19	1	267	2	Y	62	60	1			4
							68	9									
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	21	1	283	2	Y	36	36	1			4
							40	9									
*10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	21	1	279	2	Y	43	43	1			4
							47	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 58 RRCID -> 156025 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8416 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	72	1	990	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	2010	N	962	-0-	-1048	-0-	66	1	894	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1922	N	510	-0-	-1412	-0-	36	1	468	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 156203 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8742 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	25	1	341	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	31	1	413	2	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
*10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	36	1	471	2	Y	15	14	1			1
							17	9									

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
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-
08	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	175	1	2400	2	Y	-0-					-0-
09	2430	X	1566	-0-	-864	-0-	105	1	1414	2	Y	43	42	1			1
							47	9									
*10	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	201	1	2630	2	Y	19	18	1			2
							21	9									

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
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
08	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	2901	3	102	9	N	93	181	1			62
09	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2777	3	61	9	N	55					117
*10	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2853	3	3	9	N	3					120

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 78 RRCID -> 156278 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9104 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 87 RRCID -> 156279 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9084 - 9522

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 6 RRCID -> 156287 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8594 - 9694

05	5115	X	4623	-0-	-492	-0-	193 59	1 9	4371	2	Y	54	52	0			16
06	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	222 34	1 9	4879	2	Y	31	33	1			14
07	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	238 31	1 9	5282	2	Y	28	30	1			12
08	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	227 24	1 9	4675	2	Y	22	26	1			8
09	5130	X	4561	-0-	-569	-0-	211 55	1 9	4295	2	Y	50	40	1			18
10	5549	X	4655	-0-	-894	-0-	220 44	1 9	4391	2	Y	40	35	1			23

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 80 RRCID -> 156364 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9124 - 9516

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 94 RRCID -> 157054 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9114 - 9512

05	6355	X	4289	-0-	-2066	-0-	276 28	1 9	3985	2	Y	25	25	0			1
06	6150	X	4655	-0-	-1495	-0-	309 23	1 9	4323	2	Y	21	21	1			1
07	6355	X	4948	-0-	-1407	-0-	332 26	1 9	4590	2	Y	24	24	1			1
08	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	302 28	1 9	4137	2	Y	25	24	1			2
09	4650	X	3926	-0-	-724	-0-	269 23	1 9	3634	2	Y	21	21	1			2
10	4960	X	4124	-0-	-836	-0-	292 24	1 9	3808	2	Y	22	22	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 86 RRCID -> 157057 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9122 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24					41
09	3450	X	391	-0-	-3059	-0-	27	1	364	2	Y	-0-	4	1			37
10	3100	X	2840	-0-	-260	-0-	190	1	2483	2	Y	152	174	1			15
							167	9									

MITCHELL, DOROTHEA T. WELL #: 1 RRCID -> 157353 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9370 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	85	1	2204	2	Y	13	20	1			3
							14	9									
09	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	90	1	2167	2	Y	11	9	1			5
							12	9									
10	2325	X	2265	-0-	-60	-0-	89	1	2164	2	Y	11	12	1			4
							12	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-F RRCID -> 158531 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9085 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	540	X	487	-0-	-53	-0-	33	1	452	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	682	X	682	-0-	-0-	-0-	48	1	633	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 158532 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9130 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	151	1	2071	2	Y	157	150	1			11
							173	9									
09	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	151	1	2045	2	Y	74	76	1			9
							81	9									
*10	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	162	1	2118	2	Y	110	110	1			9
							121	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
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-
08	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	175	1	2404	2	Y	1					1
							1	9									
09	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	278	1	3763	2	Y	15	16	1			-0-
							17	9									
10	3286	X	3181	-0-	-105	-0-	226	1	2946	2	Y	8	7	1			1
							9	9									

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
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									
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			3
09	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	14	14	1			3
10	4061	X	26	-0-	-4035	-0-	1	1	18	2	Y	6	6	1			3
							7	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
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-
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	37	1	505	2	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1501	-0-	-269	-0-	99	1	1344	2	Y	53	52	1			1
							58	9									
*10	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	158	1	2070	2	Y	26	25	1			2
							29	9									

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
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 159462 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8536 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	285	2	Y	15	18	1			6
							17	9									
09	360	N	327	-0-	-33	-0-	15	1	310	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
*10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	17	1	346	2	Y	-0-	3	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 76 RRCID -> 159639 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8293 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					5
09	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-					5
10	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	16	19	1			2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 143 RRCID -> 159670 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8276 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	26	1	360	2	Y	-0-					-0-
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	26	1	350	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	373	-0-	-30	-0-	27	1	346	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 170 RRCID -> 159671 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8153 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	115	1	1571	2	Y	25	23	1			3
							28	9									
09	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	182	1	2463	2	Y	22	23	1			2
							24	9									
10	2604	X	2558	-0-	-46	-0-	180	1	2348	2	Y	27	27	1			2
							30	9									

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
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									
08	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	105	1	2166	2	Y	40	46	1			15
							44	9									
09	2370	N	2103	-0-	-267	-0-	97	1	1970	2	Y	33	33	1			15
							36	9									
10	2449	N	2104	-0-	-345	-0-	99	1	1975	2	Y	27	29	1			13
							30	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 89 RRCID -> 159895 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 141 RRCID -> 160070 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8302 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 160358 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8256 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 160477 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8268 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	2821	X	2550	-0-	-271	-0-	164 19	1 9	2367	2	Y	17	17	0			-0-
06	2730	X	2404	-0-	-326	-0-	158 36	1 9	2210	2	Y	33	32	1			1
07	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	194 41	1 9	2677	2	Y	37	37	1			1
08	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	155 45	1 9	2132	2	Y	41	39	1			3
09	2460	X	2217	-0-	-243	-0-	150 33	1 9	2034	2	Y	30	31	1			2
10	2914	X	1934	-0-	-980	-0-	135 39	1 9	1760	2	Y	35	34	1			3

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 160786 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8272 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	138 25	1 9	1994	2	Y	23	23	0			-0-
06	2130	N	1626	-0-	-504	-0-	107 23	1 9	1496	2	Y	21	20	1			1
07	2108	N	1741	-0-	-367	-0-	116 25	1 9	1600	2	Y	23	23	1			1
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	103 19	1 9	1413	2	Y	17	16	1			2
09	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	136 3	1 9	1838	2	Y	3	4	1			1
10	1736	N	1596	-0-	-140	-0-	112 15	1 9	1469	2	Y	14	14	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 68 RRCID -> 160982 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9147 - 9532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	107	1	1469	2	Y	-0-					-0-
09	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	148	1	1995	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
10	1612	N	1610	-0-	-2	-0-	114	1	1488	2	Y	7	6	1			1
							8	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 92 RRCID -> 161026 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9124 - 9506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 206 RRCID -> 161082 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9154 - 9534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIENER, W.B. ET AL WELL #: D 2 RRCID -> 161251 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9238 - 9245

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	22	1	567	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
09	630	N	563	-0-	-67	-0-	22	1	529	2	Y	11	9	1			5
							12	9									
*10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	29	1	702	2	Y	11	12	1			4
							12	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 179 RRCID -> 161897 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8315 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 154 RRCID -> 162175 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8264 - 9508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 204 RRCID -> 162228 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9142 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	64	1	879	2	Y	29	27	1			3
							32	9									
09	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	79	1	1071	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
10	930	N	661	-0-	-269	-0-	45	1	590	2	Y	24	24	1			2
							26	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 F RRCID -> 163449 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8290 - 9524

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90 F RRCID -> 163638 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9174 - 9558

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 85 F RRCID -> 163907 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9112 - 9564

05	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	168	1	2422	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
06	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	152	1	2125	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
07	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	155	1	2144	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
08	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	144	1	1968	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	130	1	1760	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*10	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	133	1	1735	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147 F RRCID -> 163909 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9526

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 178 RRCID -> 163910 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8292 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	32	1	457	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	31	1	428	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	31	1	423	2	Y	18	17	1			1
							20	9									
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	29	1	400	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	53	1	718	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
*10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	82	1	1071	2	Y	14	14	1			1
							15	9									

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 6 RRCID -> 164506 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8750 - 9470

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 136 F RRCID -> 165630 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8282 - 9514

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 F RRCID -> 165636 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9268 - 9654

05	1674	N	1532	-0-	-142	-0-	98	1	1413	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
06	1530	N	1415	-0-	-115	-0-	92	1	1281	2	Y	38	38	1			1
							42	9									
07	1395	N	1216	-0-	-179	-0-	79	1	1087	2	Y	45	45	1			1
							50	9									
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	81	1	1112	2	Y	40	38	1			3
							44	9									
09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	95	1	1290	2	Y	33	33	1			3
							36	9									
*10	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	111	1	1456	2	Y	37	37	1			3
							41	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 165665 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8273 - 9526

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 72 F RRCID -> 166223 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9540 - 9564

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		-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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166772 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9314 - 9344

05	1922	N	1596	-0-	-326	-0-	23 1 17 9	1556	2	Y	15	18	0		14
06	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	36 1 30 9	2301	2	Y	27	28	1		13
07	3100	N	3587	-0-	487	487	59 1 50 9	3478	2	Y	45	39	1		19
08	2095	N	1608	-0-	-487	-0-	28 1 36 9	1544	2	Y	33	39	1		13
09	2370	N	1412	-0-	-958	-0-	27 1 18 9	1367	2	Y	16	19	1		10
10	2449	X	1426	-0-	-1023	-0-	30 1 2 9	1394	2	Y	2	1	1		11

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 F RRCID -> 167394 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8271 - 9514

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 123-F RRCID -> 167612 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9104 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	131	1	1794	2	Y	13	12	1			1
							14	9									
09	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	96	1	1294	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
*10	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	98	1	1279	2	Y	9	9	1			1
							10	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 57 F RRCID -> 168585 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9147 - 9540

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		-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

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-
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	47	1	638	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	329	-0-	-121	-0-	22	1	294	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
10	806	N	423	-0-	-383	-0-	29	1	385	2	Y	8	7	1			1
							9	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 F RRCID -> 168931 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8470 - 9732

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-
08	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	147	1	2011	2	Y	-0-					-0-
09	3390	X	2372	-0-	-1018	-0-	160	1	2166	2	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
10	5115	X	2536	-0-	-2579	-0-	179	1	2338	2	Y	17	16	1			1
							19	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 137 RRCID -> 169680 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9544

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-
08	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	161	1	2205	2	Y	-0-					-0-
09	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	158	1	2142	2	Y	-0-					-0-
*10	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	154	1	2017	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
COPELAND UNIT 2 WELL #: 16 RRCID -> 169873 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8406 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	146	1	3002	2	Y	67	78	1			25
							74	9									
09	3090	X	3067	-0-	-23	-0-	140	1	2851	2	Y	69	64	1			30
							76	9									
10	3286	X	2920	-0-	-366	-0-	137	1	2730	2	Y	48	57	1			21
							53	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
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									
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	60	1	1238	2	Y	8	10	1			3
							9	9									
09	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	60	1	1221	2	Y	29	22	1			10
							32	9									
*10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	67	1	1328	2	Y	27	19	1			18
							30	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 171012 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8712 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	92	1	1885	2	Y	17	20	1			7
							19	9									
09	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	102	1	2081	2	Y	19	18	1			8
							21	9									
*10	3100	N	3408	-0-	308	308	162	1	3228	2	Y	16	16	1			8
							18	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	2970	N	2628	-0-	-342	-0-	120	1	2471	2	Y	34	39	1			13
							37	9									
09	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	115	1	2342	2	Y	22	24	1			11
							24	9									
10	2418	X	2324	-0-	-94	-0-	110	1	2194	2	Y	18	21	1			8
							20	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 171367 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8765 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	69	1	1426	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	70	1	1421	2	Y	35	24	1			11
							39	9									
*10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	65	1	1293	2	Y	29	21	1			19
							32	9									

COPELAND UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 171379 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8742 - 9734

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-
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	31	1	633	2	Y	-0-					-0-
09	2070	N	507	-0-	-1563	-0-	24	1	483	2	Y	-0-					-0-
10	2201	N	545	-0-	-1656	-0-	26	1	519	2	Y	-0-					-0-

MURVAL GAS UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 171385 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9414 - 9430

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 F RRCID -> 171680 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9141 - 9548

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									
08	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	176	1	2419	2	Y	31	30	1			2
							34	9									
09	2670	X	1864	-0-	-806	-0-	127	1	1722	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
10	2759	X	486	-0-	-2273	-0-	33	1	428	2	Y	23	23	1			2
							25	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 171829 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8752 - 9758

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									
08	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	74	1	1519	2	Y	18	22	1			7
							20	9									
09	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	138	1	2799	2	Y	18	17	1			8
							20	9									
10	1767	N	1728	-0-	-39	-0-	82	1	1632	2	Y	13	15	1			6
							14	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
COPELAND UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 171834 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8680 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	24 9	1 9	551	2	Y	8	7	0			2
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	22 20	1 9	493	2	Y	18	14	1			6
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	38 33	1 9	839	2	Y	30	26	1			10
08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	55 21	1 9	1128	2	Y	19	22	1			7
09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	60 14	1 9	1230	2	Y	13	14	1			6
*10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	67 7	1 9	1339	2	Y	6	12	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 171947 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9094 - 9551

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 171954 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8528 - 9760

05	403	N	302	-0-	-101	-0-	13 3	1 9	286	2	Y	3	3	0			9
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	34 26	1 9	747	2	Y	24	23	1			10
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	53 43	1 9	1173	2	Y	39	35	1			14
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	49 30	1 9	1009	2	Y	27	31	1			10
09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	43 69	1 9	879	2	Y	63	50	1			23
10	1271	N	954	-0-	-317	-0-	43 59	1 9	852	2	Y	54	44	1			33

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 172324 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9529

05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	124 6	1 9	1795	2	Y	5	5	0			1
06	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	171 10	1 9	2390	2	Y	9	10	1			-0-
07	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	192 12	1 9	2663	2	Y	11	11	1			-0-
08	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	153 12	1 9	2104	2	Y	11	10	1			1
09	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	129 471	1 9	1738	2	Y	428	423	1			6
10	1488	N	102	-0-	-1386	-0-	1 87	1 9	14	2	Y	79	78	1			7

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 F RRCID -> 172506 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8274 - 9508

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	2730	N	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-					-0-
10	1643	N	-0-	-0-	-1643	-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 #: 73 F RRCID -> 172671 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9097 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 163 RRCID -> 172769 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9126 - 9557

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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 118 F RRCID -> 172948 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8389 - 9651

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT	IN	-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

05	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	63 20	1 9	1417	2	Y	18	17	0			1
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					1
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 F RRCID -> 173936 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8422 - 9670

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 174171 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8435 - 9691

05	3441	X	3111	-0-	-330	-0-	201 6	1 9	2904	2	Y	5	5	0			1
06	3720	X	1816	-0-	-1904	-0-	118 48	1 9	1650	2	Y	44	44	1			1
07	4123	X	1786	-0-	-2337	-0-	117 47	1 9	1622	2	Y	43	43	1			1
08	773	X	773	-0-	-0-	-0-	50 42	1 9	681	2	Y	38	35	1			4
09	3990	X	3189	-0-	-801	-0-	218 20	1 9	2951	2	Y	18	19	1			3
*10	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	219 35	1 9	2858	2	Y	32	32	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 191 RRCID -> 174233 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8388 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	49	1	666	2	Y	-0-					-0-
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	51	1	696	2	Y	-0-					-0-
*10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	68	1	885	2	Y	-0-					-0-

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
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									
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	38	1	518	2	Y	32	30	1			3
							35	9									
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	67	1	900	2	Y	32	33	1			2
							35	9									
*10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	102	1	1339	2	Y	36	35	1			3
							40	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
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-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1050	X	708	-0-	-342	-0-	32	1	658	2	Y	16	11	1			5
							18	9									
10	1085	X	590	-0-	-495	-0-	28	1	550	2	Y	11	10	1			6
							12	9									

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
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-
08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	79	1	1628	2	Y	-0-					-0-
09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	85	1	1725	2	Y	-0-					-0-
*10	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	74	1	1471	2	Y	-0-					-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
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									
08	SHUT IN		587	-0-	587	587	26	1	528	2	Y	30	33	1			11
							33	9									
09	SHUT IN		909	-0-	909	1496	42	1	861	2	Y	5	11	1			5
							6	9									
10	SHUT IN		1036	-0-	1036	2532	49	1	987	2	Y	-0-	5	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
SMITH, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 175850 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9320 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2373	3	19	9	Y	17					38
09	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			Y	-0-					38
10	1488	N	1068	-0-	-420	-0-	1068	3			Y	-0-					38

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 77 RRCID -> 176511 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9071 - 9522

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									
08	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	420	1	5758	2	Y	48	46	1			3
							53	9									
09	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	389	1	5255	2	Y	38	38	1			3
							42	9									
*10	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	427	1	5583	2	Y	43	42	1			4
							47	9									

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177103 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9342 - 9430

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									
08	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	47	1	2528	2	Y	33	39	1			13
							36	9									
09	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	22	1	1075	2	Y	10	15	1			8
							11	9									
*10	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	22	1	1035	2	Y	6	3	1			11
							7	9									

RITTER WELL #: 3 RRCID -> 179832 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8954 - 9373

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
08	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	12	1	3752	2	Y	-0-					102
09	4470	X	4076	-0-	-394	-0-	12	1	4064	2	Y	-0-					102
10	4619	X	3845	-0-	-774	-0-	9	1	3836	2	Y	-0-					102

SMITH, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 181936 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9565 - 9684

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-
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-

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
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
08	2108	X	2039	-0-	-69	-0-	2027	3	12	9	N	11					38
09	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					38
10	1891	N	1279	-0-	-612	-0-	1279	3			N	-0-					38

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
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									
08	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	113	1	2313	2	Y	73	84	1			27
							80	9									
09	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	105	1	2144	2	Y	72	68	1			31
							79	9									
10	2077	N	1897	-0-	-180	-0-	88	1	1763	2	Y	42	60	1			13
							46	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
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	7			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
08	1798	N	989	-0-	-809	-0-	18	1	953	2	Y	16	23	1			7
							18	9									
09	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	39	1	1958	2	Y	33	26	1			14
							36	9									
*10	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	49	1	2297	2	Y	30	13	1			31
							33	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
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-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		-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 #: 15 RRCID -> 187599 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8955 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	71	1	1454	2	Y	22	25	1			8
							24	9									
09	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	60	1	1211	2	Y	32	27	1			13
							35	9									
*10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	66	1	1324	2	Y	25	24	1			14
							28	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 153 RRCID -> 195969 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8619 - 9535

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-
08	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
09	960	X	57	-0-	-903	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-
10	620	X	60	-0-	-560	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 195971 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8710 - 9690

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									
08	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	102	1	2087	2	Y	48	56	1			18
							53	9									
09	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	97	1	1975	2	Y	59	53	1			24
							65	9									
10	2139	N	1895	-0-	-244	-0-	88	1	1753	2	Y	49	47	1			26
							54	9									

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 199544 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8776 - 9698

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									
08	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	193	1	3975	2	Y	12	14	1			4
							13	9									
09	3930	X	3880	-0-	-50	-0-	181	1	3673	2	Y	24	19	1			9
							26	9									
10	4092	X	3785	-0-	-307	-0-	180	1	3584	2	Y	19	17	1			11
							21	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
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									
08	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	235	1	4835	2	Y	14	16	1			5
							15	9									
09	5430	X	5067	-0-	-363	-0-	235	1	4777	2	Y	50	38	1			17
							55	9									
10	6975	X	4141	-0-	-2834	-0-	194	1	3874	2	Y	66	33	1			50
							73	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
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									
08	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	139	1	2851	2	N	13	15	1			5
							14	9									
09	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	128	1	2610	2	N	16	14	1			7
							18	9									
10	2759	X	2745	-0-	-14	-0-	130	1	2601	2	N	13	13	1			7
							14	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
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									
08	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	198	1	4073	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
09	4530	X	4082	-0-	-448	-0-	190	1	3871	2	Y	19	14	1			6
							21	9									
10	4681	X	3795	-0-	-886	-0-	180	1	3598	2	Y	15	12	1			9
							17	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
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									
08	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	251	1	5161	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
09	5070	X	5012	-0-	-58	-0-	233	1	4747	2	Y	29	21	1			10
							32	9									
10	5239	X	4938	-0-	-301	-0-	234	1	4678	2	Y	24	19	1			15
							26	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	50	1	2718	2	Y	-0-					-0-
09	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	50	1	2495	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*10	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	53	1	2526	2	Y	10	4	1			7
							11	9									

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 201706 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8668 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	226	1	5832	2	Y	13	45	1			3
							14	9									
09	5280	X	4471	-0-	-809	-0-	177	1	4282	2	Y	11	9	1			5
							12	9									
10	5456	X	4413	-0-	-1043	-0-	174	1	4227	2	Y	11	12	1			4
							12	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 198 RRCID -> 201707 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8437 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	355	1	4872	2	N	12	11	1			1
							13	9									
09	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	335	1	4532	2	N	19	19	1			1
							21	9									
*10	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	320	1	4187	2	N	14	14	1			1
							15	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 95 RRCID -> 203451 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8423 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	464	1	6366	2	N	32	31	1			2
							35	9									
09	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	422	1	5700	2	N	22	22	1			2
							24	9									
*10	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	409	1	5339	2	N	26	26	1			2
							29	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	3433	X	3433	-0-		-0-	-0-	226	1	3097	2	N	100	96	1			7
								110	9									
09	2913	X	2913	-0-		-0-	-0-	196	1	2652	2	N	59	60	1			6
								65	9									
10	2542	X	2541	-0-		-1	-0-	174	1	2279	2	N	80	79	1			7
								88	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	5541	X	5541	-0-		-0-	-0-	371	1	5092	2	N	71	68	1			5
								78	9									
09	5520	X	4603	-0-		-917	-0-	316	1	4267	2	N	18	19	1			4
								20	9									
10	5704	X	4223	-0-		-1481	-0-	297	1	3873	2	N	48	48	1			4
								53	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	2686	X	2686	-0-		-0-	-0-	180	1	2465	2	Y	37	35	1			3
								41	9									
09	3480	X	3134	-0-		-346	-0-	211	1	2855	2	Y	62	62	1			3
								68	9									
10	3999	X	2884	-0-		-1115	-0-	201	1	2629	2	Y	49	48	1			4
								54	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	1848	N	1848	-0-		-0-	-0-	84	1	1721	2	Y	39	44	1			14
								43	9									
09	1845	N	1845	-0-		-0-	-0-	85	1	1729	2	Y	28	29	1			13
								31	9									
*10	2129	N	2129	-0-		-0-	-0-	100	1	2001	2	Y	25	26	1			12
								28	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	4533	-0-	-179	-0-	189 58	1 9	4286	2	Y	53	51	0			4
06	4560	X	4448	-0-	-112	-0-	188 119	1 9	4141	2	Y	108	78	1			34
07	4712	X	4522	-0-	-190	-0-	192 74	1 9	4256	2	Y	67	72	1			29
08	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	216 58	1 9	4432	2	Y	53	62	1			20
09	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	209 64	1 9	4246	2	Y	58	53	1			25
10	4588	X	4566	-0-	-22	-0-	215 51	1 9	4300	2	Y	46	47	1			24

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 206014 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8702 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	4395	-0-	-689	-0-	183 56	1 9	4156	2	Y	51	49	0			16
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-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	-0-					-0-
10	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 207675 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8628 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	3094	-0-	-223	-0-	129 40	1 9	2925	2	Y	36	35	0			14
06	3030	X	2989	-0-	-41	-0-	130 4	1 9	2855	2	Y	4	4	1			14
07	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	144	1	3200	2	Y	-0-	4	1	10	7	-0-
08	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	137 4	1 9	2806	2	Y	4	3	1			1
09	3030	X	2812	-0-	-218	-0-	131 9	1 9	2672	2	Y	8	6	1			3
10	3348	X	2734	-0-	-614	-0-	130 11	1 9	2593	2	Y	10	6	1			7

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 226 RRCID -> 207695 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8672 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
09	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					1
10	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 228 RRCID -> 207696 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8442 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5518	X	3532	-0-	-1986	-0-	228 10	1 9	3294	2	Y	9	9	0			-0-
06	5340	X	3228	-0-	-2112	-0-	215 11	1 9	3002	2	Y	10	10	1			-0-
07	5301	X	3219	-0-	-2082	-0-	216 13	1 9	2990	2	Y	12	12	1			-0-
08	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	299 14	1 9	4101	2	Y	13	12	1			1
09	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	330 40	1 9	4465	2	Y	36	36	1			1
*10	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	451 26	1 9	5886	2	Y	24	23	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 75 RRCID -> 207697 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8380 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	315	1	4326	2	Y	69	66	1			5
							76	9									
09	4170	X	3550	-0-	-620	-0-	242	1	3273	2	Y	32	33	1			4
							35	9									
10	4216	X	3946	-0-	-270	-0-	277	1	3613	2	Y	51	51	1			4
							56	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
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									
08	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	147	1	2017	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
09	2190	X	2176	-0-	-14	-0-	150	1	2022	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
*10	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	185	1	2421	2	Y	7	6	1			1
							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
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									
08	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	248	1	3406	2	Y	17	17	1			1
							19	9									
09	3660	X	3544	-0-	-116	-0-	243	1	3284	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
*10	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	276	1	3610	2	Y	16	16	1			1
							18	9									

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
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									
08	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	247	1	3381	2	Y	72	69	1			5
							79	9									
09	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	272	1	3676	2	Y	60	60	1			5
							66	9									
*10	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	271	1	3538	2	Y	67	66	1			6
							74	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
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									
08	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	187	1	2558	2	Y	50	48	1			4
							55	9									
09	3510	X	2488	-0-	-1022	-0-	168	1	2277	2	Y	39	40	1			3
							43	9									
10	3503	X	2335	-0-	-1168	-0-	162	1	2122	2	Y	46	45	1			4
							51	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
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-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	160	-0-	-950	-0-	11	1	148	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	403	N	234	-0-	-169	-0-	17	1	217	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
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									
08	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	209	1	2860	2	Y	67	64	1			5
							74	9									
09	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	200	1	2698	2	Y	69	70	1			4
							76	9									
*10	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	219	1	2861	2	Y	68	66	1			6
							75	9									

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
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									
08	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	159	1	2175	2	Y	72	69	1			5
							79	9									
09	2400	X	2231	-0-	-169	-0-	148	1	2007	2	Y	69	69	1			5
							76	9									
10	2356	X	2309	-0-	-47	-0-	159	1	2072	2	Y	71	70	1			6
							78	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
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									
08	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	232	1	3183	2	Y	69	66	1			5
							76	9									
09	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	219	1	2967	2	Y	118	118	1			5
							130	9									
*10	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	234	1	3057	2	Y	95	92	1			8
							105	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
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									
08	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	92	1	1895	2	Y	46	54	1			17
							51	9									
09	1980	N	1833	-0-	-147	-0-	84	1	1701	2	Y	44	42	1			19
							48	9									
10	2046	N	1623	-0-	-423	-0-	76	1	1516	2	Y	28	37	1			10
							31	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
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-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
*10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									

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
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									
08	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	172	1	2358	2	Y	128	123	1			9
							141	9									
09	2970	X	2218	-0-	-752	-0-	149	1	2017	2	Y	47	49	1			7
							52	9									
10	3069	X	2386	-0-	-683	-0-	163	1	2129	2	Y	85	85	1			7
							94	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	61	1	825	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	158	2	Y	8	7	1			1
							9	9									

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
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									
08	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	271	1	3719	2	Y	70	66	1			7
							77	9									
09	5040	X	4382	-0-	-658	-0-	299	1	4042	2	Y	37	39	1			5
							41	9									
10	6231	X	3813	-0-	-2418	-0-	266	1	3479	2	Y	62	62	1			5
							68	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
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									
08	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	173	1	2371	2	Y	36	33	1			4
							40	9									
09	3270	X	2763	-0-	-507	-0-	188	1	2545	2	Y	27	28	1			3
							30	9									
10	4371	X	2170	-0-	-2201	-0-	151	1	1979	2	Y	36	36	1			3
							40	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
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									
08	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	261	1	3582	2	Y	117	112	1			8
							129	9									
09	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	292	1	3944	2	Y	41	42	1			7
							45	9									
*10	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	352	1	4595	2	Y	82	82	1			7
							90	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1568	N	1568	-0-		-0-	-0-	72	1	1473	2	N	21	24	1			8
								23	9									
09	1500	N	1305	-0-		-195	-0-	60	1	1214	2	N	28	25	1			11
								31	9									
10	1581	N	1190	-0-		-391	-0-	56	1	1109	2	N	23	22	1			12
								25	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4345	X	4345	-0-		-0-	-0-	290	1	3982	2	Y	66	63	1			5
								73	9									
09	4350	X	4299	-0-		-51	-0-	292	1	3954	2	Y	48	49	1			4
								53	9									
*10	4592	X	4592	-0-		-0-	-0-	322	1	4207	2	Y	57	56	1			5
								63	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	8501	X	8501	-0-		-0-	-0-	317	1	8170	2	Y	13	60	1			3
								14	9									
09	11760	X	7676	-0-		-4084	-0-	305	1	7359	2	Y	11	9	1			5
								12	9									
10	12152	X	7182	-0-		-4970	-0-	283	1	6887	2	Y	11	12	1			4
								12	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3863	X	3863	-0-		-0-	-0-	261	1	3580	2	Y	20	20	1			1
								22	9									
09	3870	X	3599	-0-		-271	-0-	246	1	3329	2	Y	22	22	1			1
								24	9									
10	3999	X	3383	-0-		-616	-0-	239	1	3120	2	Y	22	21	1			2
								24	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
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									
08	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	281	1	3848	2	Y	116	111	1			8
							128	9									
09	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	258	1	3487	2	Y	56	57	1			7
							62	9									
*10	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	303	1	3961	2	Y	85	85	1			7
							94	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
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									
08	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	80	1	1094	2	Y	98	93	1			8
							108	9									
09	1740	X	1714	-0-	-26	-0-	113	1	1522	2	Y	72	74	1			6
							79	9									
10	1860	X	1738	-0-	-122	-0-	117	1	1522	2	Y	90	89	1			7
							99	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
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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									
08	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	108	1	1343	2	Y	27	27	1			6
							30	9									
09	1620	X	1558	-0-	-62	-0-	96	1	1426	2	Y	33	31	1			8
							36	9									
10	1674	X	1456	-0-	-218	-0-	91	1	1334	2	Y	28	30	1			6
							31	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
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									
08	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	414	1	5673	2	Y	233	224	1			16
							256	9									
09	5130	X	4822	-0-	-308	-0-	327	1	4423	2	Y	65	68	1			13
							72	9									
10	5301	X	5186	-0-	-115	-0-	356	1	4657	2	Y	157	157	1			13
							173	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 215 RRCID -> 229211 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 8402 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	11	1	147	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	21	1	274	2	Y	10	9	1			1
							11	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 166 RRCID -> 229398 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8460 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	148	1	2027	2	Y	29	28	1			2
							32	9									
09	2340	N	2308	-0-	-32	-0-	158	1	2139	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
*10	3100	N	3315	-0-	215	215	234	1	3060	2	Y	19	19	1			2
							21	9									

SMITH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 232188 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8733 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	1858	-0-	-2885	-0-	295	1	1550	2	Y	12	1	8			13
							13	9									
*06	4590	X	3069	-0-	-1521	-0-	472	1	2566	2	Y	28	16	1			25
							31	9									
*07	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	929	1	5672	2	Y	-0-	18	1			7
08	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	866	1	5162	2	Y	13					20
							14	9									
09	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	702	1	3946	2	Y	24	16	1			28
							26	9									
*10	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	767	1	4416	2	Y	33	17	1			44
							36	9									

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
05	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	501	1	2626	2	Y	15	1	8			22
							17	9									
06	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	341	1	1854	2	Y	2	5	1			19
							2	9									
*07	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	293	1	1788	2	Y	5	6	1			18
							6	9									
08	3317	X	2032	-0-	-1285	-0-	292	1	1740	2	Y	-0-					18
09	3210	X	2230	-0-	-980	-0-	336	1	1887	2	Y	6	4	1			20
							7	9									
10	3131	X	2355	-0-	-776	-0-	348	1	2005	2	Y	2	12	1			10
							2	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
05	2139	N	1880	-0-	-259	-0-	299	1	1569	2	Y	11	2	8			13
							12	9									
06	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	309	1	1681	2	Y	20	16	1			17
							22	9									
*07	1767	N	1270	-0-	-497	-0-	177	1	1080	2	Y	12	17	1			12
							13	9									
08	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	342	1	2041	2	Y	1					13
							1	9									
09	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	340	1	1908	2	Y	14	10	1			17
							15	9									
*10	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	332	1	1852	2	Y	-0-	17	1			-0-

BOX GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234871 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9638 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4278	X	2196	-0-	-2082	-0-	2172	2	24	9	N	22					157
09	4470	X	1570	-0-	-2900	-0-	1561	2	9	9	N	8					165
10	4619	X	2843	-0-	-1776	-0-	2630	2	213	9	N	194	197	1			162

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
05	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	614	1	3220	2	Y	18					27
							20	9									
06	3240	X	3095	-0-	-145	-0-	481	1	2614	2	Y	-0-					27
07	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	487	1	2975	2	Y	28	27	1			28
							31	9									
08	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	485	1	2893	2	Y	-0-					28
09	3150	X	2869	-0-	-281	-0-	432	1	2429	2	Y	7	5	1			30
							8	9									
10	3255	X	3199	-0-	-56	-0-	469	1	2701	2	Y	26	18	1			38
							29	9									

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
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									
08	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	280	1	3844	2	Y	111	106	1			8
							122	9									
09	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	278	1	3757	2	Y	82	83	1			7
							90	9									
10	2728	X	2702	-0-	-26	-0-	185	1	2415	2	Y	93	92	1			8
							102	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
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									
08	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	215	1	2658	2	Y	45	69	1			49
							50	9									
09	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	267	1	3977	2	Y	4					53
							4	9									
*10	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	261	1	3846	2	Y	3					56
							3	9									

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 235898 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9096 - 9949

05	INC G-10		2442	-0-	2442	8227	389	1	2039	2	Y	13	2	8			17
							14	9									
06	INC G-10		2388	-0-	2388	10615	368	1	1999	2	Y	19	16	1			20
							21	9									
*07	INC G-10		83	-0-	83	10698	10	1	59	2	Y	13	17	1			16
							14	9									
08	INC G-10		81	-0-	81	10779	12	1	69	2	Y	-0-					16
*09	10779	X	-0-	-0-	-10779	-0-					Y	15	10	1			21
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	1			-0-

SMITH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 235997 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9122 - 9984

05	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	490	1	2572	2	Y	17	2	8			22
							19	9									
06	2340	X	2032	-0-	-308	-0-	314	1	1706	2	Y	11	16	1			17
							12	9									
*07	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	576	1	3519	2	Y	13	18	1			12
							14	9									
08	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	454	1	2708	2	Y	-0-					12
09	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	550	1	3090	2	Y	28	19	1			21
							31	9									
10	3007	X	2257	-0-	-750	-0-	327	1	1883	2	Y	43	13	1			51
							47	9									

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236001 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8810 - 9974

05	2263	N	1522	-0-	-741	-0-	242	1	1271	2	Y	8					11
							9	9									
06	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	280	1	1524	2	Y	4					15
							4	9									
*07	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	382	1	2333	2	Y	1					16
							1	9									
08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	286	1	1703	2	Y	-0-					16
09	1890	N	1277	-0-	-613	-0-	192	1	1078	2	Y	6	4	1			18
							7	9									
10	2635	X	1122	-0-	-1513	-0-	164	1	943	2	Y	14	11	1			21
							15	9									

BOX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236660 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8751 - 9998

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
08	3968	X	3313	-0-	-655	-0-	3312	2	1	9	N	1					53
09	3720	X	2998	-0-	-722	-0-	2998	2			N	-0-					53
10	3379	X	2511	-0-	-868	-0-	2470	2	41	9	N	37					90

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
BRADY, DWAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238303 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9046 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	5425	X	4819	-0-	-606	-0-	4819	2			N	-0-			95
09	5250	X	4408	-0-	-842	-0-	4408	2			N	-0-			95
10	4774	X	3822	-0-	-952	-0-	3819	2	3	9	N	3	3	8	95

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 238545 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9276 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	446	1	2342	2	Y	16	3	8	20
							18	9							
06	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	443	1	2410	2	Y	23	19	1	24
							25	9							
*07	3043	N	3043	-0-	-0-	-0-	426	1	2600	2	Y	15	21	1	18
							17	9							
08	2852	X	2599	-0-	-253	-0-	373	1	2226	2	Y	-0-			18
09	3030	X	2880	-0-	-150	-0-	432	1	2427	2	Y	19	13	1	24
							21	9							
*10	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	819	1	4715	2	Y	-0-	24	1	-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 T RRCID -> 240112 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8753 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1539	-0-	-166	-0-	245	1	1284	2	Y	9	2	8	11
							10	9							
06	1710	N	1649	-0-	-61	-0-	253	1	1375	2	Y	19	16	1	14
							21	9							
*07	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	411	1	2510	2	Y	15	12	1	17
							17	9							
08	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	411	1	1962	2	Y	-0-			17
09	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	329	1	1847	2	Y	14	19	1	12
							15	9							
10	2945	X	2110	-0-	-835	-0-	310	1	1785	2	Y	14	7	1	19
							15	9							

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	EOM BALANCE
05	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	344	1	1806	2	Y	18	8	8	15
							20	9							
06	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	379	1	2058	2	Y	59	53	1	21
							65	9							
*07	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	405	1	2474	2	Y	32	45	1	8
							35	9							
08	3100	N	3484	-0-	384	384	499	1	2977	2	Y	7			15
							8	9							
09	3000	N	3757	-0-	757	1141	553	1	3107	2	Y	88	60	1	43
							97	9							
*10	3100	N	2919	-0-	-181	960	400	1	2304	2	Y	195	26	1	212
							215	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 248059 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9264 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6138	X	5355	-0-	-783	-0-	852	1	4470	2	Y	30	5	8			38
							33	9									
06	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	885	1	4809	2	Y	44	34	1			48
							48	9									
*07	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	826	1	5043	2	Y	29	39	1			38
							32	9									
08	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	819	1	4880	2	Y	-0-					38
09	6000	X	5044	-0-	-956	-0-	754	1	4237	2	Y	48	33	1			53
							53	9									
10	6200	X	4908	-0-	-1292	-0-	719	1	4136	2	Y	48	32	1			69
							53	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
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									
08	43593	X	43593	-0-	-0-	-0-	1590	1	41034	2	Y	881	893	1			192
							969	9									
09	50400	X	41166	-0-	-9234	-0-	1599	1	38644	2	Y	839	670	1			361
							923	9									
10	48918	X	40484	-0-	-8434	-0-	1565	1	38091	2	Y	753	859	1			255
							828	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
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	32791	-0-	-38106	-0-	117	1	32382	3	Y	265	292	1			32
							292	9									
08	48075	X	48075	-0-	-0-	-0-	202	1	47209	3	Y	604	554	1			82
							664	9									
09	53370	X	40976	-0-	-12394	-0-	198	1	40217	3	Y	510	508	1			84
							561	9									
10	48236	X	41337	-0-	-6899	-0-	255	1	40535	3	Y	497	496	1			85
							547	9									

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
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									
08	40123	X	40123	-0-	-0-	-0-	720	1	39072	2	Y	301	355	1			114
							331	9									
09	61380	X	35028	-0-	-26352	-0-	683	1	34073	2	Y	247	238	1			123
							272	9									
10	51026	X	33578	-0-	-17448	-0-	690	1	32605	2	Y	257	109	1			271
							283	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 269881 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8850 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	32097	-0-	32097	76291	31467	2	630	9	N	573	561	1	11	8	63
06	0	W	27038	-0-	27038	103329	26565	2	473	9	N	430	381	1			112
07	0	W	23683	-0-	23683	127012	23385	2	298	9	N	271	189	1	9	8	185
08	0	W	24230	-0-	24230	151242	23945	2	285	9	N	259	371	1	10	8	63
09	0	W	20450	-0-	20450	171692	20250	3	200	9	N	182	188	1			57
*10	190135	X	18443	-0-	-171692	-0-	18256	3	187	9	N	170	3	8			224

RITTER UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 270470 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9802 - 13764

05	0		336962	-0-	336962	839836	640	1	333735	2	Y	2352	2173	1			286
							2587	9									
*06	0		264028	-0-	264028	1103864	617	1	261154	2	Y	2052	1836	1			502
							2257	9									
07	0	W	161937	-0-	161937	1265801	542	1	160306	2	Y	990	1285	1			207
							1089	9									
08	0	W	198224	-0-	198224	1464025	609	1	196313	2	Y	1184	1155	1			236
							1302	9									
09	0	W	173446	-0-	173446	1637471	517	1	171440	2	Y	1354	1277	1			313
							1489	9									
10	0	W	154891	-0-	154891	1792362	354	1	153484	2	Y	957	1003	1			267
							1053	9									

PAR MINERALS CORPORATION 638850
MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 086761 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9594 - 9610

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
08	1178	N	1007	-0-	-171	-0-	1007	2			N	-0-					84
09	1440	N	968	-0-	-472	-0-	968	2			N	-0-					84
10	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	1010	2			N	-0-					84

JERNIGAN WELL #: 6 RRCID -> 145855 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9693 - 9708

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
08	1457	N	1399	-0-	-58	-0-	1296	2	103	9	N	94	193	1			63
09	1410	N	1220	-0-	-190	-0-	1191	2	29	9	N	26					89
*10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1372	2	73	9	N	66					155

HILL HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 184839 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9239 - 9731

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
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
10	SHUT IN		-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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
BROWNING, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 209198 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6764 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3434	2	19	9	N	17	1	8			155
09	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2802	2	37	9	N	34	2	8			187
*10	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3338	2	30	9	N	27	141	1	11	8	62

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
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

HOWE WELL #: 3 RRCID -> 212945 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8880 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	1519	N	602	-0-	-917	-0-	602	2			N	-0-					55
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	820	2	3	9	N	3					58
10	682	N	623	-0-	-59	-0-	619	2	4	9	N	4					62

TAYLOR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 214776 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9196 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					95
09	1410	N	1306	-0-	-104	-0-	1299	2	7	9	N	6					101
*10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1479	2	3	9	N	3	3	8			101

HOWE WELL #: 4 RRCID -> 217909 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9886 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	90	1	2253	2	N	18					170
							20	9									
09	1860	N	1605	-0-	-255	-0-	90	1	1494	2	N	19					189
							21	9									
*10	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	94	1	2144	2	N	9	4	8			194
							10	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218354 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8872 - 10006

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

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219519 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8804 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	3875	X	3759	-0-	-116	-0-	3734	2	25	9	N	23	1	8			81
09	3750	X	3136	-0-	-614	-0-	3114	2	22	9	N	20					101
10	3875	X	3337	-0-	-538	-0-	3307	2	30	9	N	27	2	8			126

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
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
08	2356	X	2041	-0-	-315	-0-	2031	2	10	9	N	9	2	8			159
09	2490	X	2071	-0-	-419	-0-	2021	2	50	9	N	45					204
10	2573	X	1924	-0-	-649	-0-	1888	2	36	9	N	33	195	1	4	8	38

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
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
08	2356	N	2204	-0-	-152	-0-	2204	2			N	-0-					45
09	2160	N	1685	-0-	-475	-0-	1685	2			N	-0-					45
*10	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2370	2	10	9	N	9	2	8			52

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
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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	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
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
08	3100	N	3153	-0-	53	1023	3149	2	4	9	N	4	2	8			150
09	4009	X	2986	-0-	-1023	-0-	2972	2	14	9	N	13	2	8			161
*10	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	2994	2	18	9	N	16	7	8			170

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 #: 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
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
08	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2388	2	11	9	N	10	1	8			149
09	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2239	2	18	9	N	16	1	8			164
10	2294	N	2242	-0-	-52	-0-	2221	2	21	9	N	19	6	8			177

WEIR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 228832 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8890 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2117	2	24	9	N	22	1	8			78
09	2040	N	440	-0-	-1600	-0-	422	2	18	9	N	16					94
*10	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2059	2	25	9	N	23	10	8			107

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229273 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8840 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5161	2	6	9	N	5	2	8			170
09	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4727	2	1	9	N	1	1	8			170
*10	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4691	2	9	9	N	8	6	8			172

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232533 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 8806 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1488	N	1200	-0-	-288	-0-	1200	2			N	-0-					180
09	1620	N	1517	-0-	-103	-0-	1455	2	62	9	N	56	188	1	1	8	47
10	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	1267	2	3	9	N	3	3	8			47

AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 234705 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8893 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	5301	X	4751	-0-	-550	-0-	4717	2	34	9	N	31	1	8			209
09	4980	X	4823	-0-	-157	-0-	4795	2	28	9	N	25	194	1	1	8	39
10	5084	X	4669	-0-	-415	-0-	4644	2	25	9	N	23	11	8			51

AUSTIN, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 247159 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 8922 - 10050

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

BROWNING, J.H. WELL #: 3 RRCID -> 247161 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8886 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2844	2	1	9	N	1	1	8			73
09	2040	N	1740	-0-	-300	-0-	1732	2	8	9	N	7	2	8			78
*10	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2731	2	21	9	N	19	17	8			80

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
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

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
08	5797	X	5227	-0-	-570	-0-	5227	2			N	-0-					165
09	6000	X	5760	-0-	-240	-0-	5760	2			N	-0-					165
10	6200	X	5153	-0-	-1047	-0-	5153	2			N	-0-					165

TAYLOR HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 248242 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8889 - 10047

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
08	3503	X	3234	-0-	-269	-0-	3222	2	12	9	N	11	1	8			212
09	3390	X	2863	-0-	-527	-0-	2843	2	20	9	N	18	156	1	1	8	73
10	3441	X	3125	-0-	-316	-0-	3089	2	36	9	N	33	9	8			97

BROOKS, C. WELL #: 7 RRCID -> 248245 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9121 - 10190

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
08	3193	X	2970	-0-	-223	-0-	2959	2	11	9	N	10	3	8			166
09	3090	X	3066	-0-	-24	-0-	3054	2	12	9	N	11	6	8			171
*10	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3602	2	17	9	N	15	7	8			179

BROOKS, C. WELL #: 4 RRCID -> 248246 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8923 - 9999

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
08	4743	X	4602	-0-	-141	-0-	4583	2	19	9	N	17	2	8			199
09	4590	X	4385	-0-	-205	-0-	4385	2			N	-0-					199
10	4743	X	4575	-0-	-168	-0-	4556	2	19	9	N	17	4	8			212

BROOKS, C. WELL #: 6 RRCID -> 249385 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8936 - 10031

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
08	3069	X	2810	-0-	-259	-0-	2809	2	1	9	N	1	1	8			198
09	2970	X	2567	-0-	-403	-0-	2567	2			N	-0-					198
10	3069	X	2376	-0-	-693	-0-	2372	2	4	9	N	4	4	8			198

AUSTIN, ZELMA WELL #: 4 RRCID -> 252551 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9384 - 10088

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
08	4588	X	3622	-0-	-966	-0-	3621	2	1	9	N	1	1	8			167
09	4200	X	3713	-0-	-487	-0-	3712	2	1	9	N	1	1	8			167
10	4247	X	3293	-0-	-954	-0-	3291	2	2	9	N	2	2	8			167

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
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
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
08	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2341	2	4	9	N	4	167	1	2	8	62
09	2190	N	2132	-0-	-58	-0-	2107	2	25	9	N	23					85
10	2232	N	2154	-0-	-78	-0-	2150	2	4	9	N	4	4	8			85

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
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
08	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4613	2	10	9	N	9	160	1	1	8	47
09	4440	X	4416	-0-	-24	-0-	4395	2	21	9	N	19	1	8			65
*10	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4564	2	26	9	N	24	4	8			85

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
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
08	2790	N	2714	-0-	-76	-0-	2714	2			N	-0-					164
09	2490	N	2363	-0-	-127	-0-	2363	2			N	-0-					164
10	2759	N	2553	-0-	-206	-0-	2547	2	6	9	N	5	4	8			165

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
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
08	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4203	2	15	9	Y	14	1	8			54
09	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4209	2	21	9	Y	19	2	8			71
*10	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4199	2	25	9	Y	23	71	1	4	8	19

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
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
08	4247	X	4149	-0-	-98	-0-	4073	2	76	9	Y	69	80	1	2	8	56
09	4110	X	3890	-0-	-220	-0-	3836	2	54	9	Y	49	1	8			104
10	4247	X	4033	-0-	-214	-0-	4007	2	26	9	Y	24	74	1	7	8	47

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
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
08	3038	X	2312	-0-	-726	-0-	2299	2	13	9	N	12	2	8			104
09	2940	X	2423	-0-	-517	-0-	2421	2	2	9	N	2	1	8			105
10	2976	X	1747	-0-	-1229	-0-	1738	2	9	9	N	8	3	8			110

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
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
08	4960	X	4104	-0-	-856	-0-	4102	2	2	9	N	2	2	8			161
09	4800	X	3674	-0-	-1126	-0-	3652	2	22	9	N	20	31	1	4	8	146
10	4960	X	3743	-0-	-1217	-0-	3700	2	43	9	N	39	13	8			172

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
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
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
08	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2973	2	12	9	N	11	2	8			52
09	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2807	2	1	9	N	1	1	8			52
*10	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2908	2	4	9	N	4	4	8			52

BROWNING, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 258870 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8704 - 9980

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
08	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4840	2	8	9	Y	7	2	8			62
09	4650	X	4563	-0-	-87	-0-	4559	2	4	9	Y	4	2	8			64
10	4805	X	4562	-0-	-243	-0-	4520	2	42	9	Y	38	79	1	9	8	14

BROOKS, C. WELL #: 12 RRCID -> 259106 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8813 - 10084

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
08	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3882	2	35	9	Y	32	59	1	3	8	72
09	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3511	2	19	9	Y	17	60	1	1	8	28
*10	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3694	2	35	9	Y	32	11	8			49

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 259107 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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
08	4247	X	4180	-0-	-67	-0-	4144	2	36	9	Y	33	67	1	2	8	79
09	4110	X	3639	-0-	-471	-0-	3620	2	19	9	Y	17	66	1	1	8	29
10	4247	X	3547	-0-	-700	-0-	3518	2	29	9	Y	26	5	8			50

BROOKS, C. WELL #: 5 RRCID -> 259642 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9078 - 10172

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
08	4278	X	4179	-0-	-99	-0-	4144	2	35	9	Y	32	61	1	1	8	75
09	4140	X	3893	-0-	-247	-0-	3871	2	22	9	Y	20	63	1	2	8	30
10	4278	X	4245	-0-	-33	-0-	4206	2	39	9	Y	35	10	8			55

J. H. BROWNING WELL #: 6 RRCID -> 259644 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8844 - 10134

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
08	4185	X	3813	-0-	-372	-0-	3806	2	7	9	Y	6	2	8			43
09	4050	X	3606	-0-	-444	-0-	3603	2	3	9	Y	3	2	8			44
10	4185	X	3775	-0-	-410	-0-	3734	2	41	9	Y	37	57	1	12	8	12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
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
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
08	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3312	2	62	9	Y	56	63	1	1	8	46
09	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3130	2	45	9	Y	41	2	8			85
*10	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3208	2	23	9	Y	21	60	1	8	8	38

J. H. BROWNING WELL #: 7 RRCID -> 260893 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9072 - 10211

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
08	4433	X	4294	-0-	-139	-0-	4288	2	6	9	Y	5	1	8			40
09	4290	X	4052	-0-	-238	-0-	4048	2	4	9	Y	4	2	8			42
10	4433	X	4106	-0-	-327	-0-	4069	2	37	9	Y	34	56	1	7	8	13

DOBBINS GU WELL #: 4 RRCID -> 260894 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9124 - 10346

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
08	5146	X	5118	-0-	-28	-0-	5100	2	18	9	Y	16	1	8			66
09	4980	X	4811	-0-	-169	-0-	4789	2	22	9	Y	20	1	8			85
10	5146	X	4887	-0-	-259	-0-	4857	2	30	9	Y	27	86	1	3	8	23

WEIR ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 261503 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8903 - 10193

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
08	3999	X	3582	-0-	-417	-0-	3470	2	112	9	N	102	3	8			155
09	3870	X	3430	-0-	-440	-0-	3395	2	35	9	N	32	2	8			185
10	3999	X	3177	-0-	-822	-0-	3112	2	65	9	N	59	192	1	6	8	46

TAYLOR HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 262101 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8772 - 10054

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
08	4867	X	3994	-0-	-873	-0-	3990	2	4	9	Y	4	49	1	3	8	25
09	4440	X	3199	-0-	-1241	-0-	3151	2	48	9	Y	44					69
10	4464	X	3537	-0-	-927	-0-	3515	2	22	9	Y	20	52	1	6	8	31

RALEY WELL #: 4 RRCID -> 262108 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8829 - 9935

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
08	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3966	2	13	9	N	12	2	8			212
09	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3759	2	3	9	N	3	161	1	1	8	53
*10	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3719	2	41	9	N	37	18	8			72

DOBBINS GU WELL #: 5 RRCID -> 262198 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9211 - 10096

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
08	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3544	2	20	9	N	18	2	8			160
09	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3766	2	15	9	N	14					174
*10	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3418	2	15	9	N	14	6	8			182

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
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
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
08	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2653	2	33	9	Y	30	81	1	1	8	16
09	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2521	2	3	9	Y	3					19
*10	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2611	2	3	9	Y	3	3	8			19

WEIR ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 263678 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 9105 - 10061

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
08	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3916	2	23	9	N	21	2	8			209
09	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4152	2	8	9	N	7	163	1			53
10	3658	X	3641	-0-	-17	-0-	3633	2	8	9	N	7	7	8			53

DOBBINS GU WELL #: 9 RRCID -> 263853 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9035 - 10254

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
08	1798	N	1429	-0-	-369	-0-	1423	2	6	9	Y	5	1	8			24
09	1740	N	1215	-0-	-525	-0-	1209	2	6	9	Y	5					29
10	1767	N	682	-0-	-1085	-0-	679	2	3	9	Y	3	29	1			3

TAYLOR HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 263993 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8947 - 10234

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
08	6076	X	4729	-0-	-1347	-0-	4728	2	1	9	Y	1	64	1	1	8	32
09	5850	X	4217	-0-	-1633	-0-	4151	2	66	9	Y	60	2	8			90
10	5580	X	4729	-0-	-851	-0-	4700	2	29	9	Y	26	68	1	6	8	42

TAYLOR HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 265082 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9036 - 10325

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
08	6138	X	5494	-0-	-644	-0-	5491	2	3	9	Y	3	71	1	2	8	35
09	5700	X	5120	-0-	-580	-0-	5042	2	78	9	Y	71					106
10	5704	X	4839	-0-	-865	-0-	4811	2	28	9	Y	25	80	1	5	8	46

WEIR ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 265083 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8811 - 10075

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
08	3658	X	3541	-0-	-117	-0-	3499	2	42	9	Y	38	113	1	1	8	21
09	3540	X	2927	-0-	-613	-0-	2924	2	3	9	Y	3					24
10	3658	X	2618	-0-	-1040	-0-	2616	2	2	9	Y	2	2	8			24

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 221725 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9586 - 9926

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-
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
09	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
*10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-

LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 T RRCID -> 227725 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8279 - 9211

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
08	1953	X	1816	-0-	-137	-0-	1816	3			Y	-0-					-0-
09	1800	X	1474	-0-	-326	-0-	1474	3			Y	-0-					-0-
10	1953	X	1835	-0-	-118	-0-	1835	3			Y	-0-					-0-

FROST (B) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264941 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9870 - 13671

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-
08	110298	X	100169	-0-	-10129	-0-	99927	3	242	9	N	220	220	1			-0-
09	106740	X	90943	-0-	-15797	-0-	90749	3	194	9	N	176	176	1			-0-
10	110298	X	91196	-0-	-19102	-0-	90963	3	233	9	N	212	212	1			-0-

CARROLL, A. E. WELL #: 3H RRCID -> 267672 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 10245 - 13246

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-
08	777775	X	40002	-0-	-737773	-0-	39500	3	502	9	N	456	456	1			-0-
09	48300	X	36780	-0-	-11520	-0-	36321	3	459	9	N	417	417	1			-0-
10	49290	X	29970	-0-	-19320	-0-	29629	3	341	9	N	310	310	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
CARROLL, A. E. WELL #: 1H RRCID -> 270548 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 9871 - 14103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		151550	-0-	151550	151550	151257	3	293	9	N	266	266	1			-0-
05	0		134688	-0-	134688	286238	133989	3	699	9	N	635	635	0			-0-
06	0		216766	-0-	216766	503004	215832	3	934	9	N	849	849	1			-0-
*07	719381	X	216377	-0-	-503004	-0-	215559	3	818	9	N	744	744	1			-0-
*08	239940	X	193702	-0-	-46238	-0-	193060	3	642	9	N	584	584	1			-0-
*09	232200	X	168651	-0-	-63549	-0-	168094	3	557	9	N	506	506	1			-0-
*10	239940	X	162740	-0-	-77200	-0-	162260	3	480	9	N	436	436	1			-0-

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD WELL #: 2 RRCID -> 089310 COMPL. DATE 02/21/1979 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9570 - 9675

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

HOLDER, CLAUD WELL #: 3 RRCID -> 211020 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 9929 PERF. 9492 - 9694

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BOX GAS UNIT WELL #: 4R RRCID -> 222768 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9518 - 9659

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
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					49
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					49
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					49

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 3 RRCID -> 224458 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9094 - 9559

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
08	1085	N	682	-0-	-403	-0-	680	2	2	9	N	2					169
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	853	2	2	9	N	2					171
*10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	988	2	1	9	N	1	1	8			171

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 4 RRCID -> 245959 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9600 - 10816

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
08	4898	X	4240	-0-	-658	-0-	4216	2	24	9	N	22					159
09	4740	X	4495	-0-	-245	-0-	4475	2	20	9	N	18					177
10	4774	X	4132	-0-	-642	-0-	4124	2	8	9	N	7	148	1	1	8	35

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
HUNT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097193 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8931 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	141	1	1082	3	N	-0-					-0-
09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	137	1	1028	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	141	1	1031	3	N	-0-					-0-

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
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-
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	154	1	830	3	N	-0-					-0-
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	149	1	786	3	N	-0-					-0-
*10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	154	1	797	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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
08	3441	X	3201	-0-	-240	-0-	3072	2	129	9	Y	117	111	1			20
09	3330	X	2811	-0-	-519	-0-	2697	2	114	9	Y	104	109	1			15
10	3441	X	2361	-0-	-1080	-0-	2212	2	149	9	Y	135	134	1			16

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
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
08	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5854	2	133	9	Y	121	115	1			20
09	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4778	2	118	9	Y	107	112	1			15
*10	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4832	2	153	9	Y	139	138	1			16

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
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
08	4929	X	4659	-0-	-270	-0-	4625	2	34	9	N	31					66
09	4770	X	4520	-0-	-250	-0-	4487	2	33	9	N	30	69	1	1	8	26
10	4929	X	4615	-0-	-314	-0-	4581	2	34	9	N	31					57

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PRESTON EXPLORATION LLC //CONT.// 676133
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
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
08	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3769	2	30	9	Y	27	178	1	11	8	32
09	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3710	2	33	9	Y	30	7	8			55
*10	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3724	2	75	9	Y	68					123

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 226233 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8886 - 9345

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
08	4929	X	4772	-0-	-157	-0-	4691	2	81	9	Y	74	9	8			123
09	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4600	2	67	9	Y	61	6	8			178
10	4929	X	4899	-0-	-30	-0-	4832	2	67	9	Y	61	179	1			60

ROBINSON, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 228974 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8976 - 9882

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
08	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3179	2	33	9	N	30					65
09	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3166	2	32	9	N	29	68	1			26
10	3100	X	3022	-0-	-78	-0-	2990	2	32	9	N	29					55

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229148 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9578 - 9830

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
08	3720	X	3280	-0-	-440	-0-	3148	2	132	9	Y	120	115	1			19
09	3600	X	2875	-0-	-725	-0-	2757	2	118	9	Y	107	112	1			14
10	3720	X	2978	-0-	-742	-0-	2825	2	153	9	Y	139	138	1			15

WEST CLAYTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231009 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 10098 PERF. 9102 - 9936

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
08	2604	X	2185	-0-	-419	-0-	1963	2	222	9	Y	202	193	1			33
09	2460	X	2243	-0-	-217	-0-	2045	2	198	9	Y	180	188	1			25
10	2542	X	2342	-0-	-200	-0-	2085	2	257	9	Y	234	232	1			27

ROBINSON, M. E. WELL #: 4A RRCID -> 232656 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8905 - 9857

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
08	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2648	2	26	9	N	24					46
09	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2713	2	26	9	N	24	51	1			19
*10	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2683	2	26	9	N	24					43

TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 232658 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 9038 - 9139

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PRESTON EXPLORATION LLC //CONT.// 676133
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
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
08	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2410	2	83	9	Y	75	189	1	13	8	30
09	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2423	2	76	9	Y	69	9	8			90
10	2542	N	2508	-0-	-34	-0-	2442	2	66	9	Y	60					150

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
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	5169	-0-	-628	-0-	4571	2	598	9	Y	544	555	1			61
08	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5120	2	563	9	Y	512	489	1			84
09	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5207	2	502	9	Y	456	477	1			63
*10	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	4844	2	652	9	Y	593	588	1			68

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
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
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					25
09	720	N	568	-0-	-152	-0-	568	2			N	-0-					25
*10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	733	2	47	9	N	43					68

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
08	10602	X	7981	-0-	-2621	-0-	7813	2	168	9	Y	153	146	1			25
09	10260	X	7908	-0-	-2352	-0-	7758	2	150	9	Y	136	142	1			19
10	10602	X	8025	-0-	-2577	-0-	7830	2	195	9	Y	177	176	1			20

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
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-
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1080	-0-	-450	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1405	-0-	-52	-0-	1405	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 #: 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
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-
08	3100	N	3329	-0-	229	229	3329	3			N	-0-					-0-
09	2853	N	2624	-0-	-229	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
10	2697	N	2627	-0-	-70	-0-	2627	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 073083 COMPL. DATE 05/22/1977 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 9750 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1371	-0-	-129	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1179	-0-	-185	-0-	1179	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 073084 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8598 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1085	N	930	-0-	-155	-0-	930	3			N	-0-					-0-
09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
*10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-

ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 073085 COMPL. DATE 02/03/1977 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8942 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5830	3			N	-0-					-0-
09	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5893	3			N	-0-					-0-
*10	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 073439 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8353 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1550	-0-	-130	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
*10	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 15 RRCID -> 074298 COMPL. DATE 05/28/1977 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8340 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1550	N	1272	-0-	-278	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1214	-0-	-226	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1266	-0-	-67	-0-	1266	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 074299 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8670 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
*10	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

METCALF UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 074300 COMPL. DATE 02/04/1977 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9588 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
*10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-

TURNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076945 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8490 - 9578

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-
08	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
09	1320	X	956	-0-	-364	-0-	956	3			N	-0-					-0-
10	1364	X	758	-0-	-606	-0-	758	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 076946 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8314 - 9542

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-
08	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1372	-0-	-158	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	985	-0-	-689	-0-	985	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 4 RRCID -> 077543 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8351 - 8566

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-
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
*10	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 3 RRCID -> 077600 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8318 - 8756

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-
08	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1419	-0-	-131	-0-	1419	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 077858 COMPL. DATE 06/26/1978 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8616 - 9546

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-
08	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
09	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
*10	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3			N	-0-					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 077859 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8494 - 9525

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-
08	1891	N	1691	-0-	-200	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1729	-0-	-131	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1716	-0-	-113	-0-	1716	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

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
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-
08	2263	N	1840	-0-	-423	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	1775	-0-	-415	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
*10	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 078083 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8617 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
10	930	N	807	-0-	-123	-0-	807	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 078500 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
09	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
*10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078938 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8582 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
09	2370	N	1700	-0-	-670	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	1275	-0-	-895	-0-	1275	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 4 RRCID -> 085375 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9182 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. -A- WELL #: 5 RRCID -> 114692 COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9494 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2108	N	1984	-0-	-124	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
09	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
*10	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132000 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8267 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	1079	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

TURNER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 132434 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8534 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2449	X	2368	-0-	-81	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
09	2370	N	2351	-0-	-19	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
*10	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
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
08	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2075	2	17	9	Y	15	9	1			10
09	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2027	2	15	9	Y	14	10	1	1	8	13
10	2139	N	1924	-0-	-215	-0-	1909	2	15	9	Y	14	20	1			7

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3	N	-0-					-0-
09	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	3	N	-0-					-0-
*10	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3	N	-0-					-0-
09	300	N	216	-0-	-84	-0-	216	3	N	-0-					-0-
10	775	N	283	-0-	-492	-0-	283	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
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
08	2759	N	2722	-0-	-37	-0-	2715	2	7	9	Y	6	3	1			4
09	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2664	2	17	9	Y	15	11	1	1	8	7
*10	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	2946	2	18	9	Y	16	18	1	1	8	4

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3	N	-0-					-0-
09	2250	N	1986	-0-	-264	-0-	1986	3	N	-0-					-0-
10	2325	N	2116	-0-	-209	-0-	2116	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3	N	-0-					-0-
09	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3	N	-0-					-0-
*10	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133854 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8343 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1085	N	962	-0-	-123	-0-	962	3			N	-0-					-0-
09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
*10	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 7 RRCID -> 135115 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8408 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2046	N	1365	-0-	-681	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	805	-0-	-605	-0-	805	3			N	-0-					-0-
*10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	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
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
08	3038	X	2459	-0-	-579	-0-	2453	2	6	9	Y	5	4	1			3
09	2850	X	2312	-0-	-538	-0-	2301	2	11	9	Y	10	8	1			5
10	2945	X	2509	-0-	-436	-0-	2497	2	12	9	Y	11	13	1			3

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
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-
08	2976	X	2543	-0-	-433	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
09	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
*10	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	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
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-
08	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	3			N	-0-					-0-
09	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
*10	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	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
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-
08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			Y	-0-					-0-
09	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1324	-0-	-71	-0-	1324	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
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-
08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1278	-0-	-102	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1326	-0-	-69	-0-	1326	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139887 COMPL. DATE 10/21/1991 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
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-
08	2077	X	1357	-0-	-720	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
09	1620	X	1360	-0-	-260	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
*10	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 140720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8544 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3100	N	3978	-0-	878	878	3967	2	11	9	Y	10	9	1			1
09	3000	N	2839	-0-	-161	717	2784	2	55	9	Y	50	21	1			30
*10	4066	X	3349	-0-	-717	-0-	3296	2	53	9	Y	48	53	1			25

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
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-
08	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
09	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
*10	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	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
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-
08	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
09	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
*10	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	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
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-
08	2728	X	2636	-0-	-92	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
09	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
*10	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	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
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-
08	1519	N	1279	-0-	-240	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
09	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
*10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	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
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-
08	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	2280	-0-	-360	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
10	2728	X	2339	-0-	-389	-0-	2339	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 150214 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8581 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3	N	-0-					-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3	N	-0-					-0-
10	434	N	348	-0-	-86	-0-	348	3	N	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 10 RRCID -> 151169 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8523 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	3	N	-0-					-0-
09	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	3	N	-0-					-0-
10	2015	X	1765	-0-	-250	-0-	1765	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
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
08	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3430	2 43 9	N	39					128
09	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2849	2 36 9	N	33					161
*10	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2713	2 55 9	N	50					211

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
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-
08	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3	N	-0-					-0-
09	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	3	N	-0-					-0-
*10	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	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
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
08	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4948	2 17 9	Y	15	10	1			10
09	4680	X	4199	-0-	-481	-0-	4187	2 12 9	Y	11	10	1	1	8	10
*10	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5068	2 20 9	Y	18	19	1			9

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
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
08	4557	X	3985	-0-	-572	-0-	3985	2	Y	-0-	3	1			-0-
09	4410	X	4112	-0-	-298	-0-	4110	2 2 9	Y	2	2	8			-0-
10	4557	X	2665	-0-	-1892	-0-	2665	2	Y	-0-					-0-

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
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
08	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	2192	2 13 9	Y	12	23	1			8
09	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2	Y	-0-	8	1			-0-
10	2697	X	2241	-0-	-456	-0-	2241	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 156237 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
09	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
*10	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			N	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 159265 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8657 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3866	2	17	9	Y	15	9	1			10
09	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4253	2	17	9	Y	15	10	1	2	8	13
*10	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3805	2	25	9	Y	23	25	1			11

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159662 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8552 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	682	X	531	-0-	-151	-0-	531	3			N	-0-					-0-
09	630	N	556	-0-	-74	-0-	556	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3140	-0-	40	40	3140	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 18-T RRCID -> 160220 COMPL. DATE 08/31/1996 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8558 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1240	N	1070	-0-	-170	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	994	-0-	-326	-0-	994	3			N	-0-					-0-
*10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-

NORTHCUTT WELL #: 1 RRCID -> 160357 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8596 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	651	N	273	-0-	-378	-0-	273	3			N	-0-					-0-
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
*10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 160802 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	3			N	-0-					-0-
09	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
10	3937	X	3446	-0-	-491	-0-	3446	3			N	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 163906 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8563 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BELL, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 164193 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9420 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
08	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3436	2	37	9	Y	34					130
09	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3420	2	42	9	Y	38					168
*10	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3415	2	29	9	Y	26					194

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
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-
08	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	2991	2	13	9	Y	12	10	1			2
09	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2618	2	36	9	Y	33	31	1			4
*10	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2854	2	33	9	Y	30	30	1			4

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
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-
08	1209	N	895	-0-	-314	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	590	-0-	-185	-0-	590	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
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-
08	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	3			N	-0-					-0-
09	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	3142	-0-	-485	-0-	3142	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
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-
08	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
09	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
*10	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	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
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-
08	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
09	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	3			N	-0-					-0-
*10	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	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 #: 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
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-
08	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
09	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
*10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 167533 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8515 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3100	X	2751	-0-	-349	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	2303	-0-	-697	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	2599	-0-	-501	-0-	2599	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
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
08	4681	X	4587	-0-	-94	-0-	4579	2	8	9	Y	7	6	1	1	8	4
09	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4720	2	6	9	Y	5	5	1	1	8	3
*10	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5427	2	6	9	Y	5	5	1	1	8	2

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
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
08	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2487	2	15	9	Y	14	8	1			8
09	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2391	2	12	9	Y	11	13	1	1	8	5
*10	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2422	2	13	9	Y	12	10	1	1	8	6

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
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-
08	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	3			N	-0-					-0-
09	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	3			N	-0-					-0-
*10	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	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
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-
08	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
*10	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

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
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-
08	1550	N	740	-0-	-810	-0-	740	3			N	-0-					-0-
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
10	806	N	637	-0-	-169	-0-	637	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 170518 COMPL. DATE 09/13/1998 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8548 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1455	-0-	-435	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	594	-0-	-1173	-0-	594	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
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-
08	1674	N	1326	-0-	-348	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
09	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
*10	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	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
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-
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
*10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	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
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-
08	2697	N	2644	-0-	-53	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
09	2610	N	2585	-0-	-25	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
10	2790	N	2581	-0-	-209	-0-	2581	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
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-
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	632	-0-	-81	-0-	631	2	1	9	Y	1	1	1			-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
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
08	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	7594	2	69	9	Y	63	59	1	4	8	10
09	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	6425	2	65	9	Y	59	60	1	2	8	7
*10	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	5827	2	65	9	Y	59	57	1	2	8	7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
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-
08	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
09	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
*10	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			N	-0-					-0-

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 173704 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8598 - 9906

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-
08	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	3			N	-0-					-0-
09	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	3			N	-0-					-0-
*10	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	3			N	-0-					-0-

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 174227 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8549 - 9860

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-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 9 RRCID -> 174408 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8336 - 9585

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-
08	5983	X	5347	-0-	-636	-0-	5347	3			N	-0-					-0-
09	5790	X	5317	-0-	-473	-0-	5317	3			N	-0-					-0-
10	5983	X	5483	-0-	-500	-0-	5483	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 174652 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8592 - 9905

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-
08	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1931	-0-	-53	-0-	1931	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175339 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8332 - 9522

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
08	3720	X	3144	-0-	-576	-0-	3072	2	72	9	Y	65	64	1			11
09	3600	X	3273	-0-	-327	-0-	3192	2	81	9	Y	74	53	1			32
10	3720	X	3389	-0-	-331	-0-	3288	2	101	9	Y	92	101	1	1	8	22

METCALF UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175768 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8466 - 9646

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-
08	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
09	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	2950	-0-	-119	-0-	2950	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 #: 9 RRCID -> 176177 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8441 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4223	2	10	9	Y	9	8	1			1
09	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4210	2	74	9	Y	67	28	1			40
*10	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4246	2	84	9	Y	76	77	1			39

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
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
08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1272	2	7	9	Y	6					41
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					41
*10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			Y	-0-					41

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
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-
08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
09	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
*10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	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
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-
08	4712	X	4617	-0-	-95	-0-	4617	3			N	-0-					-0-
09	4710	X	3939	-0-	-771	-0-	3939	3			N	-0-					-0-
10	4867	X	4056	-0-	-811	-0-	4056	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
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
08	1860	N	1639	-0-	-221	-0-	1555	2	84	9	Y	76	86	1			13
09	3000	N	3052	-0-	52	52	3052	2			Y	-0-	13	1			-0-
*10	1736	N	1684	-0-	-52	-0-	1684	2			Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 178466 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3286	X	2497	-0-	-789	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	2413	-0-	-1157	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
*10	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	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
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-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	200	-0-	-100	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	247	-0-	-94	-0-	247	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
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-
08	3937	X	3836	-0-	-101	-0-	3836	3			N	-0-					-0-
09	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
10	3906	X	3747	-0-	-159	-0-	3747	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180135 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8337 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	3			N	-0-					-0-
09	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	3			N	-0-					-0-
*10	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	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
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
08	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2820	2	7	9	Y	6	18	1			1
09	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	2759	X	2706	-0-	-53	-0-	2706	2			Y	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 182422 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8549 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2350	2	14	9	Y	13	7	1			8
09	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2130	2	36	9	Y	33	24	1	1	8	16
*10	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2009	2	28	9	Y	25	34	1	1	8	6

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
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-
08	1829	X	1576	-0-	-253	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
09	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
*10	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	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
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-
08	2914	N	2640	-0-	-274	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
09	2580	X	2122	-0-	-458	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
10	2666	X	2278	-0-	-388	-0-	2278	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
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
08	3007	N	3007	-0-	-0-	-0-	2965	2	42	9	Y	38	36	1			6
09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1361	2	29	9	Y	26	29	1			3
*10	3016	N	3016	-0-	-0-	-0-	2971	2	45	9	Y	41	39	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BURNETT UNIT 9 WELL #: 10 RRCID -> 184471 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8346 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
09	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
*10	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 184971 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3534	X	3323	-0-	-211	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	3073	-0-	-347	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	3269	-0-	-265	-0-	3269	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
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-
08	4309	X	3855	-0-	-454	-0-	3855	3			N	-0-					-0-
09	4170	X	4121	-0-	-49	-0-	4121	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	4172	-0-	-168	-0-	4172	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
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-
08	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
09	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
*10	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	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
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
08	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5098	2	12	9	Y	11	29	1			7
09	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5481	2	13	9	Y	12	8	1	1	8	10
10	4743	X	4133	-0-	-610	-0-	4113	2	20	9	Y	18	19	1			9

BURNETT UNIT 7 WELL #: 22R RRCID -> 187405 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8575 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	7325	2	112	9	Y	102	91	1			17
09	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	7311	2	131	9	Y	119	85	1			51
*10	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	6981	2	143	9	Y	130	150	1			31

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
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-
08	1984	X	1931	-0-	-53	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
09	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
10	2108	X	1741	-0-	-367	-0-	1741	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 #: 6 RRCID -> 188186 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8496 - 9760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	2666	N	2565	-0-	-101	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
09	2580	N	2446	-0-	-134	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
10	2666	N	2594	-0-	-72	-0-	2594	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 188443 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8402 - 9602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	5611	X	5004	-0-	-607	-0-	5004	3			N	-0-					-0-
09	5430	X	4477	-0-	-953	-0-	4477	3			N	-0-					-0-
10	5611	X	4611	-0-	-1000	-0-	4611	3			N	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 189167 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 9631

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	3193	X	2545	-0-	-648	-0-	2526	2	19	9	Y	17	13	1			11
09	3090	X	2817	-0-	-273	-0-	2795	2	22	9	Y	20	21	1			10
10	3193	X	3102	-0-	-91	-0-	3069	2	33	9	Y	30	31	1	1	8	8

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189520 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8384 - 9565

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3627	X	3450	-0-	-177	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	3253	-0-	-347	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
10	3720	X	3128	-0-	-592	-0-	3128	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 23 RRCID -> 189697 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8515 - 9540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	3906	X	3520	-0-	-386	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	2979	-0-	-711	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
10	3813	X	3103	-0-	-710	-0-	3103	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 190460 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8330 - 9519

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	3317	X	3203	-0-	-114	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	3171	-0-	-39	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	2979	-0-	-338	-0-	2979	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 9 RRCID -> 190894 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8338 - 9601

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	2973	2	75	9	Y	68	98	1			14
09	2910	X	2888	-0-	-22	-0-	2805	2	83	9	Y	75	40	1			49
10	3069	X	2243	-0-	-826	-0-	2152	2	91	9	Y	83	85	1	1	8	46

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

TURNER UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 191332 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8520 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
09	2430	X	2193	-0-	-237	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
10	2511	X	2148	-0-	-363	-0-	2148	3			N	-0-					-0-

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
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-
08	2046	X	1961	-0-	-85	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
09	1980	X	1662	-0-	-318	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
*10	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	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
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
08	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3127	2	78	9	Y	71	37	1	1	8	40
09	3030	X	2732	-0-	-298	-0-	2668	2	64	9	Y	58	68	1	1	8	29
10	3162	X	2967	-0-	-195	-0-	2893	2	74	9	Y	67	60	1	1	8	35

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
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-
08	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2921	-0-	-49	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	2415	-0-	-654	-0-	2415	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
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-
08	2294	N	2158	-0-	-136	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
09	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	2194	-0-	-100	-0-	2194	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
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
08	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3880	2	9	9	Y	8	16	1			5
09	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4841	2	14	9	Y	13	5	1	3	8	10
10	3565	X	3377	-0-	-188	-0-	3362	2	15	9	Y	14	17	1			7

CAMERON UNIT 3 WELL #: 11 RRCID -> 194488 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8542 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	3			N	-0-					-0-
09	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
*10	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	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 #: 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
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
08	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5970	2	20	9	Y	18	7	1			12
09	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4955	2	20	9	Y	18	13	1	1	8	16
*10	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5834	2	32	9	Y	29	31	1			14

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
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-
08	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1370	-0-	-160	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1497	-0-	-332	-0-	1497	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
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-
08	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
09	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
10	1984	X	1980	-0-	-4	-0-	1980	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
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-
08	2790	X	2478	-0-	-312	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
09	2700	X	2121	-0-	-579	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
10	2790	X	937	-0-	-1853	-0-	937	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
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
08	3255	X	2791	-0-	-464	-0-	2772	2	19	9	Y	17	34	1			4
09	3150	X	2993	-0-	-157	-0-	2976	2	17	9	Y	15	9	1			10
*10	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3371	2	29	9	Y	26	21	1	1	8	14

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
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
08	4185	X	4043	-0-	-142	-0-	4004	2	39	9	Y	35	40	1			27
09	4050	X	3300	-0-	-750	-0-	3265	2	35	9	Y	32	47	1			12
10	4185	X	2531	-0-	-1654	-0-	2499	2	32	9	Y	29	2	8			39

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
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-
08	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
09	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	3			N	-0-					-0-
*10	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BURNETT UNIT 11 WELL #: 13 RRCID -> 201609 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8384 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	3			N	-0-					-0-
09	4440	X	4424	-0-	-16	-0-	4424	3			N	-0-					-0-
10	4588	X	2881	-0-	-1707	-0-	2881	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 10 RRCID -> 202332 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8252 - 9602

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-
08	4402	X	4162	-0-	-240	-0-	4162	3			N	-0-					-0-
09	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3449	-0-	-612	-0-	3449	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 203017 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8663 - 9951

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-
08	3007	X	2858	-0-	-149	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2631	-0-	-279	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
10	3007	X	2660	-0-	-347	-0-	2660	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 204284 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8358 - 9531

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
08	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	8308	2	74	9	Y	67	93	1			11
09	6840	X	6804	-0-	-36	-0-	6749	2	55	9	Y	50	39	1	1	8	21
10	7068	X	6560	-0-	-508	-0-	6496	2	64	9	Y	58	64	1	1	8	14

BURNETT UNIT 7 WELL #: 24 RRCID -> 204285 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8809 - 9997

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
08	6510	X	5727	-0-	-783	-0-	5632	2	95	9	Y	86	120	1			14
09	6300	X	4925	-0-	-1375	-0-	4862	2	63	9	Y	57	46	1	1	8	24
10	6510	X	4982	-0-	-1528	-0-	4913	2	69	9	Y	63	71	1	1	8	15

CAMERON UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 204844 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8448 - 9630

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
08	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	6484	2	53	9	Y	48	45	1			8
09	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5240	2	50	9	Y	45	47	1	1	8	5
*10	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	7673	2	44	9	Y	40	39	1	1	8	5

HOLT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 205291 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8654 - 9110

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-
08	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	3			N	-0-					-0-
09	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3829	-0-	-232	-0-	3829	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 #: 10 RRCID -> 207069 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8792 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4030	X	3984	-0-	-46	-0-	3933	2	51	9	Y	46	25	1	1	8	25
09	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4564	2	64	9	Y	58	53	1	1	8	29
*10	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4512	2	67	9	Y	61	57	1	1	8	32

BURNETT UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 207755 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8352 - 9558

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-
08	3131	X	2795	-0-	-336	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2527	-0-	-503	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
*10	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 12 RRCID -> 208040 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8537 - 9527

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-
08	5952	X	4115	-0-	-1837	-0-	4115	3			N	-0-					-0-
09	5850	X	4381	-0-	-1469	-0-	4381	3			N	-0-					-0-
10	6231	X	5506	-0-	-725	-0-	5506	3			N	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210482 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8644 - 9817

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
08	4929	X	4927	-0-	-2	-0-	4838	2	89	9	Y	81	48	1			53
09	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4670	2	80	9	Y	73	56	1	2	8	68
*10	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4406	2	108	9	Y	98	119	1			47

DODD, RUBY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211676 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9794

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-
08	4092	X	3721	-0-	-371	-0-	3721	3			N	-0-					-0-
09	3960	X	3434	-0-	-526	-0-	3434	3			N	-0-					-0-
10	4092	X	3246	-0-	-846	-0-	3246	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 12 RRCID -> 212220 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8433 - 9690

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-
08	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	3			N	-0-					-0-
09	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	3			N	-0-					-0-
*10	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 213389 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9620

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-
08	6107	X	4848	-0-	-1259	-0-	4848	3			N	-0-					-0-
09	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5937	3			N	-0-					-0-
*10	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	6144	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 #: 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
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-
08	T. A.		504	-0-	504	504	504	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		815	-0-	815	1319	815	3			N	-0-					-0-
*10	1794	X	475	-0-	-1319	-0-	475	3			N	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214390 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2263	X	761	-0-	-1502	-0-	761	3			N	-0-					-0-
09	2190	X	1590	-0-	-600	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
*10	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	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
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-
08	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	3			N	-0-					-0-
09	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	3			N	-0-					-0-
*10	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	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
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
08	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6356	2	66	9	Y	60	71	1			10
09	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5687	2	61	9	Y	55	41	1	1	8	23
*10	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	6090	2	80	9	Y	73	77	1	2	8	17

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
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-
08	4867	X	3101	-0-	-1766	-0-	3101	3			N	-0-					-0-
09	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	3020	-0-	-359	-0-	3020	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
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
08	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	8819	2	107	9	Y	97	131	1			12
09	5100	X	4428	-0-	-672	-0-	4417	2	11	9	Y	10	16	1			6
*10	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	6359	2	17	9	Y	15	13	1			8

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
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-
08	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	3			N	-0-					-0-
09	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	3			N	-0-					-0-
*10	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NORTHCUTT WELL #: 2 RRCID -> 218681 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8570 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	3	N	-0-					-0-
09	3150	X	2694	-0-	-456	-0-	2694	3	N	-0-					-0-
10	3255	X	3183	-0-	-72	-0-	3183	3	N	-0-					-0-

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 219848 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8632 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2604	X	1007	-0-	-1597	-0-	1007	3	N	-0-					-0-
09	2520	X	1696	-0-	-824	-0-	1696	3	N	-0-					-0-
*10	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3	N	-0-					-0-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 221015 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8397 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3520	2 26 9	Y	24	32	1			5
09	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3607	2 23 9	Y	21	12	1	1	8	13
*10	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3470	2 29 9	Y	26	24	1	1	8	14

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 221981 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4743	X	4271	-0-	-472	-0-	4158	2 113 9	Y	103	142	1			81
09	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4184	2 91 9	Y	83	133	1			31
*10	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5191	2 117 9	Y	106	1	8			136

BURNETT UNIT 10 WELL #: 12 RRCID -> 222250 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8556 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3720	X	2779	-0-	-941	-0-	2779	3	N	-0-					-0-
09	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	3	N	-0-					-0-
10	3782	X	3111	-0-	-671	-0-	3111	3	N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 25 RRCID -> 222526 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8355 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3193	X	2320	-0-	-873	-0-	2320	3	N	-0-					-0-
09	2970	X	2178	-0-	-792	-0-	2178	3	N	-0-					-0-
10	3069	X	2361	-0-	-708	-0-	2361	3	N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 26 RRCID -> 222764 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8400 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3	N	-0-					-0-
09	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3	N	-0-					-0-
*10	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	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 #: 10 RRCID -> 223201 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 8524 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	3	N	-0-					-0-
09	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	3	N	-0-					-0-
10	4402	X	3514	-0-	-888	-0-	3514	3	N	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223590 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8450 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-			Y	-0-					-0-
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-			Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 224038 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8370 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	6386	X	4250	-0-	-2136	-0-	4236	2 14 9	Y	13	23	1			2
09	6180	X	2691	-0-	-3489	-0-	2689	2 2 9	Y	2	3	1			1
10	6386	X	5213	-0-	-1173	-0-	5207	2 6 9	Y	5	5	1			1

CAMERON UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 224911 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8495 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4929	X	3729	-0-	-1200	-0-	3711	2 18 9	Y	16	27	1			3
09	4200	X	2291	-0-	-1909	-0-	2280	2 11 9	Y	10	8	1	1	8	4
10	4371	X	3043	-0-	-1328	-0-	3023	2 20 9	Y	18	17	1	1	8	4

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 226409 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8848 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5618	2 65 9	Y	59	32	1			39
09	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3567	2 50 9	Y	45	41	1	1	8	42
10	3379	X	2257	-0-	-1122	-0-	2215	2 42 9	Y	38	62	1			18

BURNETT UNIT 9 WELL #: 13 RRCID -> 227957 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8352 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	7176	3	N	-0-					-0-
09	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	3	N	-0-					-0-
10	4650	X	3898	-0-	-752	-0-	3898	3	N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 228456 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8424 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	7668	2 97 9	Y	88	82	1			15
09	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7325	2 110 9	Y	100	102	1	1	8	12
10	7626	X	7402	-0-	-224	-0-	7291	2 111 9	Y	101	100	1	1	8	12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229052 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8504 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	5425	X	4082	-0-	-1343	-0-	4030	2	52	9	Y	47	33	1			32
09	4950	X	4093	-0-	-857	-0-	3994	2	99	9	Y	90	76	1	1	8	45
10	5115	X	4844	-0-	-271	-0-	4736	2	108	9	Y	98	117	1	1	8	25

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	3	N	-0-					-0-
09	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	3	N	-0-					-0-
*10	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	3	N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 230590 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8366 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3	N	-0-					-0-
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3	N	-0-					-0-
10	1054	N	863	-0-	-191	-0-	863	3	N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 13 RRCID -> 231386 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	T. A.		93	-0-	93	93	93	3	N	-0-					-0-
09	1295	X	1202	-0-	-93	-0-	1202	3	N	-0-					-0-
*10	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3	N	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231642 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 8450 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4198	2	69	9	Y	63	102	1	2	8	13
09	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3341	2	55	9	Y	50	30	1	1	8	32
*10	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4369	2	73	9	Y	66	60	1	1	8	37

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231812 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8350 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	3	N	-0-					-0-
09	5370	X	5183	-0-	-187	-0-	5183	3	N	-0-					-0-
10	6200	X	5695	-0-	-505	-0-	5695	3	N	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 232507 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8616 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	3	N	-0-					-0-
09	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	3	N	-0-					-0-
10	3627	X	2645	-0-	-982	-0-	2645	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 #: 17 RRCID -> 232677 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8645 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	2459	-0-	-631	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	3162	-0-	-155	-0-	3162	3			N	-0-					-0-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 232969 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8355 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	5704	X	3937	-0-	-1767	-0-	3821	2	116	9	Y	105	115	1			17
09	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	5960	2	155	9	Y	141	97	1	1	8	60
10	6851	X	5572	-0-	-1279	-0-	5393	2	179	9	Y	163	183	1	1	8	39

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
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-
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	703	-0-	-351	-0-	703	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
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
08	3720	X	3384	-0-	-336	-0-	3378	2	6	9	Y	5	3	1			3
09	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6168	2	36	9	Y	33	19	1	1	8	16
*10	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	7202	2	36	9	Y	33	39	1	2	8	8

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
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-
08	8649	X	7582	-0-	-1067	-0-	7582	3			N	-0-					-0-
09	8010	X	7042	-0-	-968	-0-	7042	3			N	-0-					-0-
10	8277	X	5216	-0-	-3061	-0-	5216	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
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
08	3286	X	3039	-0-	-247	-0-	3000	2	39	9	Y	35	38	1			6
09	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3225	2	31	9	Y	28	22	1			12
*10	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3321	2	37	9	Y	34	37	1	1	8	8

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
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-
08	3999	X	2886	-0-	-1113	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	2882	-0-	-868	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	2421	-0-	-1113	-0-	2421	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 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
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
08	4898	X	4891	-0-	-7	-0-	4816	2	75	9	Y	68	54	1	1	8	45
09	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4321	2	136	9	Y	124	106	1	1	8	62
10	4588	X	4478	-0-	-110	-0-	4350	2	128	9	Y	116	147	1	1	8	30

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
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-
08	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	3537	-0-	-303	-0-	3537	3			N	-0-					-0-
*10	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT 1 WELL #: 19 RRCID -> 237104 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8654 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	5859	X	3649	-0-	-2210	-0-	3649	3			N	-0-					-0-
09	5670	X	4146	-0-	-1524	-0-	4146	3			N	-0-					-0-
10	5859	X	3475	-0-	-2384	-0-	3475	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237270 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8376 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	6231	X	4408	-0-	-1823	-0-	4408	3			N	-0-					-0-
09	6030	X	4641	-0-	-1389	-0-	4641	3			N	-0-					-0-
10	6231	X	4526	-0-	-1705	-0-	4526	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 14 RRCID -> 238051 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8360 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	10788	X	5691	-0-	-5097	-0-	5691	3			N	-0-					-0-
09	10440	X	7840	-0-	-2600	-0-	7840	3			N	-0-					-0-
10	10788	X	8053	-0-	-2735	-0-	8053	3			N	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239137 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8484 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4061	X	1484	-0-	-2577	-0-	1444	2	40	9	Y	36	41	1			6
09	3930	X	3006	-0-	-924	-0-	2963	2	43	9	Y	39	39	1	1	8	5
10	4061	X	3000	-0-	-1061	-0-	2957	2	43	9	Y	39	38	1	1	8	5

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 239866 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8696 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	5301	X	3859	-0-	-1442	-0-	3826	2	33	9	Y	30	18	1			19
09	5130	X	4742	-0-	-388	-0-	4706	2	36	9	Y	33	21	1	2	8	29
10	5301	X	4835	-0-	-466	-0-	4778	2	57	9	Y	52	56	1			25

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 241286 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8584 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	2573	X	2291	-0-	-282	-0-	2262	2	29	9	Y	26	14	1			15
09	2490	X	1537	-0-	-953	-0-	1519	2	18	9	Y	16	23	1			8
*10	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2901	2	26	9	Y	24	19	1			13

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
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
08	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6081	2	55	9	N	50	173	1			62
09	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5754	2	26	9	N	24	4	8			82
10	5952	X	5302	-0-	-650	-0-	5243	2	59	9	N	54	1	8			135

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
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-
08	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	10603	3			N	-0-					-0-
09	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	9528	3			N	-0-					-0-
*10	10629	X	10629	-0-	-0-	-0-	10629	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
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-
08	3007	X	2254	-0-	-753	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2486	-0-	-424	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	2990	-0-	-451	-0-	2990	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
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
08	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5388	2	163	9	Y	148	214	1			31
09	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5044	2	132	9	Y	120	72	1	1	8	78
*10	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5296	2	130	9	Y	118	129	1	1	8	66

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
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-
08	6138	X	3951	-0-	-2187	-0-	3951	3			N	-0-					-0-
09	5940	X	4116	-0-	-1824	-0-	4116	3			N	-0-					-0-
10	5487	X	3285	-0-	-2202	-0-	3285	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
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
08	4991	X	4284	-0-	-707	-0-	4099	2	185	9	Y	168	90	1			95
09	4830	X	4757	-0-	-73	-0-	4595	2	162	9	Y	147	167	1	2	8	73
10	4991	X	4441	-0-	-550	-0-	4261	2	180	9	Y	164	150	1	2	8	85

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
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
08	7409	X	7107	-0-	-302	-0-	6854	2	253	9	Y	230	270	1	2	8	38
09	7170	X	6754	-0-	-416	-0-	6543	2	211	9	Y	192	147	1	1	8	82
10	7409	X	6526	-0-	-883	-0-	6270	2	256	9	Y	233	257	1	2	8	56

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
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
08	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3572	2	65	9	Y	59	72	1			12
09	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2902	2	51	9	Y	46	28	1	1	8	29
*10	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3150	2	69	9	Y	63	56	1	1	8	35

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
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-
08	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
09	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
*10	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	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
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-
08	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	3			N	-0-					-0-
09	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	3			N	-0-					-0-
*10	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	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
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
08	5952	X	3257	-0-	-2695	-0-	3198	2	59	9	Y	54	43	1			36
09	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	7392	2	92	9	Y	84	77	1	1	8	42
*10	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	7115	2	129	9	Y	117	128	1	1	8	30

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
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
08	9207	X	6241	-0-	-2966	-0-	6105	2	136	9	Y	124	148	1			21
09	8910	X	8172	-0-	-738	-0-	8097	2	75	9	Y	68	81	1			8
10	9207	X	8824	-0-	-383	-0-	8746	2	78	9	Y	71	70	1			9

PARKER UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 251602 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8730 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	3844	X	3193	-0-	-651	-0-	3176	2	17	9	Y	15	6	1	1	8	8
09	3840	X	3457	-0-	-383	-0-	3395	2	62	9	Y	56	35	1	1	8	28
10	3968	X	3817	-0-	-151	-0-	3743	2	74	9	Y	67	58	1	3	8	34

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
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-
08	5487	X	4597	-0-	-890	-0-	4597	3			N	-0-					-0-
09	5310	X	5174	-0-	-136	-0-	5174	3			N	-0-					-0-
*10	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	3			N	-0-					-0-

HOLT UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 252626 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8697 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	7006	3			N	-0-					-0-
09	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	7717	3			N	-0-					-0-
*10	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	9076	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 254274 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8628 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	7861	2	63	9	Y	57	60	1			10
09	10712	X	10712	-0-	-0-	-0-	10569	2	143	9	Y	130	122	1	2	8	16
*10	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	7328	2	139	9	Y	126	125	1	2	8	15

CAMERON UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 254589 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9843 PERF. 8472 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	9021	X	8600	-0-	-421	-0-	8220	2	380	9	Y	345	337	1	1	8	57
09	8730	X	8369	-0-	-361	-0-	7983	2	386	9	Y	351	364	1	1	8	43
*10	10537	X	10537	-0-	-0-	-0-	10124	2	413	9	Y	375	371	1	2	8	45

CAMERON UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 254590 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8499 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	5549	X	4979	-0-	-570	-0-	4934	2	45	9	Y	41	39	1			7
09	10642	X	10642	-0-	-0-	-0-	10563	2	79	9	Y	72	69	1	1	8	9
*10	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	8740	2	88	9	Y	80	76	1	4	8	9

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 255149 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11037 PERF. 8406 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	11594	X	9198	-0-	-2396	-0-	9198	3			N	-0-					-0-
09	11220	X	7842	-0-	-3378	-0-	7842	3			N	-0-					-0-
10	11594	X	8930	-0-	-2664	-0-	8930	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 16 RRCID -> 255151 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8375 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	9672	X	8846	-0-	-826	-0-	8846	3			N	-0-					-0-
09	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	10729	3			N	-0-					-0-
*10	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	9378	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BROWN UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 255218 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8369 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	9787	3	N	-0-					-0-
09	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	8617	3	N	-0-					-0-
*10	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	7297	3	N	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 255394 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 10061 PERF. 8696 - 9896

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-
08	5456	X	4988	-0-	-468	-0-	4988	3	N	-0-					-0-
09	5280	X	4814	-0-	-466	-0-	4814	3	N	-0-					-0-
10	5456	X	4314	-0-	-1142	-0-	4314	3	N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 27 RRCID -> 255580 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8658 - 9848

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-
08	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	3	N	-0-					-0-
09	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	9856	3	N	-0-					-0-
*10	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	8624	3	N	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255587 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8491 - 9681

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-
08	8773	X	8171	-0-	-602	-0-	8171	3	N	-0-					-0-
09	8490	X	7575	-0-	-915	-0-	7575	3	N	-0-					-0-
10	8215	X	7647	-0-	-568	-0-	7647	3	N	-0-					-0-

PARKER UNIT 1 WELL #: 18 RRCID -> 256740 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8637 - 9866

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-
08	6851	X	5866	-0-	-985	-0-	5866	3	N	-0-					-0-
09	6630	X	5670	-0-	-960	-0-	5670	3	N	-0-					-0-
10	6603	X	5766	-0-	-837	-0-	5766	3	N	-0-					-0-

BELL, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 262149 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8652 - 9900

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
08	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4371	2	135	9	Y	123	175	1	2	8	82
09	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3789	2	110	9	Y	100	5	8			177
*10	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3708	2	146	9	Y	133	178	1	1	8	131

J. W. COOKE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 263730 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8552 - 9770

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
08	9938	X	9938	-0-	-0-	-0-	9770	2	168	9	Y	153	168	1	2	8	115
09	10412	X	10412	-0-	-0-	-0-	10218	2	194	9	Y	176	161	1	3	8	127
*10	11770	X	11770	-0-	-0-	-0-	11603	2	167	9	Y	152	205	1	4	8	70

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
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
08	12152	X	10429	-0-	-1723	-0-	10132	2	297	9	Y	270	381	1	5	8	33
09	11160	X	10158	-0-	-1002	-0-	9956	2	202	9	Y	184	106	1	1	8	110
10	11470	X	9624	-0-	-1846	-0-	9396	2	228	9	Y	207	209	1	2	8	106

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	10261	X	9564	-0-	-697	-0-	9564	3	N	-0-					-0-
09	9930	X	9007	-0-	-923	-0-	9007	3	N	-0-					-0-
10	10261	X	9431	-0-	-830	-0-	9431	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	9951	X	8996	-0-	-955	-0-	8996	3	N	-0-					-0-
09	9630	X	8408	-0-	-1222	-0-	8408	3	N	-0-					-0-
10	9672	X	8360	-0-	-1312	-0-	8360	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	13795	X	12823	-0-	-972	-0-	12823	3	N	-0-					-0-
09	13350	X	11457	-0-	-1893	-0-	11457	3	N	-0-					-0-
10	13361	X	11155	-0-	-2206	-0-	11155	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	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
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
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	180	2	1	9	N	1					29
09	210	N	147	-0-	-63	-0-	146	2	1	9	N	1					30
10	186	N	173	-0-	-13	-0-	172	2	1	9	N	1					31

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
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
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	692	2	63	9	Y	57					151
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					151
10	620	N	365	-0-	-255	-0-	365	2			Y	-0-					151

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
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-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	94	2	34	9	Y	31	1	8			30
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			Y	-0-					30
*10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					30

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 229774 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 8874 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2666	X	2305	-0-	-361	-0-	515	1	1712	2	N	71	179	1	2	8	60
							78	9									
09	2580	X	2266	-0-	-314	-0-	510	1	1734	2	N	20					80
							22	9									
10	2666	X	2381	-0-	-285	-0-	527	1	1795	2	N	54					134
							59	9									

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
WILSON, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 073840 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8490 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	DLQ G-10		2149	-0-	2149	2149	76	1	2047	2	Y	24					32
							26	9									
09	DLQ G-10		1634	-0-	1634	3783	93	1	1531	2	Y	9					41
							10	9									
*10	1600	N	1688	-0-	88	3871	90	1	1567	2	Y	28					69
							31	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

OWENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 082599 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9134 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	DLQ G-10		1322	-0-	1322	1322	1305	2	17	9	Y	15					35
09	DLQ G-10		1265	-0-	1265	2587	1264	2	1	9	Y	1					36
*10	1600	N	1286	-0-	-314	2273	1286	2			Y	-0-					36

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
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
08	DLQ G-10		286	-0-	286	286	285	2	1	9	Y	1					2
09	DLQ G-10		232	-0-	232	518	231	2	1	9	Y	1					3
*10	753	N	235	-0-	-518	-0-	227	2	8	9	Y	7					10

WIENER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 085261 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 8570 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUILL, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 085694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8463 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	DLQ G-10		867	-0-	867	867	867	2			Y	-0-					3
09	DLQ G-10		908	-0-	908	1775	893	2	15	9	Y	14					17
10	T. A.		915	-0-	915	2690	905	2	10	9	Y	9					26

CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 097192 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8560 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIENER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 097197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9918 PERF. 9780 - 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
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-
08	DLQ G-10		47	-0-	47	47	47	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		53	-0-	53	100	53	2			Y	-0-					-0-
*10	174	N	74	-0-	-100	-0-	74	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GUILL, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 098197 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8371 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	DLQ G-10		1292	-0-	1292	1292	1292	2			Y	-0-					128
09	DLQ G-10		617	-0-	617	1909	617	2			Y	-0-					128
*10	3705	X	1796	-0-	-1909	-0-	1796	2			Y	-0-					128

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
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
08	DLQ G-10		326	-0-	326	326	326	2			Y	-0-					1
09	DLQ G-10		328	-0-	328	654	328	2			Y	-0-					1
*10	1360	N	706	-0-	-654	-0-	705	2	1	9	Y	1					2

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
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-
08	DLQ G-10		68	-0-	68	68	68	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		53	-0-	53	121	53	2			Y	-0-					-0-
*10	174	N	53	-0-	-121	-0-	53	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
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
08	DLQ G-10		3930	-0-	3930	3930	3905	2	25	9	Y	23	3	8			49
09	DLQ G-10		1861	-0-	1861	5791	1820	2	41	9	Y	37					86
*10	8831	X	3040	-0-	-5791	-0-	3004	2	36	9	Y	33	10	8			109

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
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
08	DLQ G-10		2358	-0-	2358	2358	2337	2	21	9	Y	19					35
09	DLQ G-10		3313	-0-	3313	5671	3302	2	11	9	Y	10					45
*10	9024	X	3353	-0-	-5671	-0-	3298	2	55	9	Y	50					95

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
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
08	DLQ G-10		2589	-0-	2589	2589	2587	2	2	9	Y	2					14
09	DLQ G-10		2348	-0-	2348	4937	2286	2	62	9	Y	56					70
*10	1600	N	1832	-0-	232	5169	1795	2	37	9	Y	34	84	1			20

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
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
08	DLQ G-10		2813	-0-	2813	2813	2805	2	8	9	Y	7					103
09	DLQ G-10		2709	-0-	2709	5522	2703	2	6	9	Y	5					108
*10	1600	N	2606	-0-	1006	6528	2605	2	1	9	Y	1					109

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
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
08	DLQ G-10		2569	-0-	2569	2569	2568	2	1	9	Y	1					10
09	DLQ G-10		2516	-0-	2516	5085	2483	2	33	9	Y	30					40
*10	1600	N	2673	-0-	1073	6158	2654	2	19	9	Y	17					57

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134313 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8868 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	DLQ G-10		1049	-0-	1049	1049	1048	2	1	9	Y	1					2
09	DLQ G-10		797	-0-	797	1846	796	2	1	9	Y	1					3
*10	1600	N	1064	-0-	-536	1310	1056	2	8	9	Y	7					10

SHAW UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134944 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8876 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	DLQ G-10		1054	-0-	1054	1054	1036	2	18	9	Y	16					17
09	DLQ G-10		1010	-0-	1010	2064	1006	2	4	9	Y	4					21
*10	1600	N	1025	-0-	-575	1489	1017	2	8	9	Y	7					28

OWENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135750 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8936 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	DLQ G-10		4988	-0-	4988	4988	4986	2	2	9	Y	2					25
09	DLQ G-10		4817	-0-	4817	9805	4752	2	65	9	Y	59					84
*10	14546	X	4741	-0-	-9805	-0-	4698	2	43	9	Y	39	97	1			26

OWENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136241 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8255 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	DLQ G-10		2928	-0-	2928	2928	2896	2	32	9	Y	29					92
09	DLQ G-10		2385	-0-	2385	5313	2382	2	3	9	Y	3					95
*10	7182	X	1869	-0-	-5313	-0-	1868	2	1	9	Y	1					96

CHRISTIAN WELL #: 5 RRCID -> 137947 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	985	2	1	9	N	1					114
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	915	2	1	9	N	1					115
*10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	952	2	7	9	N	6					121

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DAVIS, ELLA MAE WELL #: 2 RRCID -> 138861 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8553 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	651	-0-	-465	-0-	651	2			Y	-0-					35
*06	660	N	563	-0-	-97	-0-	556	2	7	9	Y	6					41
*07	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	2			Y	-0-					41
*08	DLQ G-10		584	-0-	584	584	584	2			Y	-0-					41
*09	DLQ G-10		502	-0-	502	1086	502	2			Y	-0-					41
*10	1600	N	527	-0-	-1073	13	527	2			Y	-0-					41

WILSON, HAROLD WELL #: 3 RRCID -> 139009 COMPL. DATE 07/02/1991 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8594 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	DLQ G-10		2391	-0-	2391	2391	175	1	2192	2	Y	22	43	1			15
							24	9									
09	DLQ G-10		2094	-0-	2094	4485	160	1	1912	2	Y	20					35
							22	9									
*10	1600	N	2171	-0-	571	5056	165	1	2006	2	Y	-0-					35

DANIELS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141797 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	DLQ G-10		2928	-0-	2928	2928	191	1	2702	2	Y	32					73
							35	9									
09	DLQ G-10		2397	-0-	2397	5325	178	1	2213	2	Y	5					78
							6	9									
*10	8577	X	3252	-0-	-5325	-0-	236	1	2975	2	Y	37	57	1			58
							41	9									

CHRISTIAN WELL #: 6 RRCID -> 144391 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8540 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1107	2	1	9	Y	1					62
09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1521	2	168	9	Y	153					215
*10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1380	2	9	9	Y	8					223

CHRISTIAN WELL #: 8 RRCID -> 144393 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8549 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	718	2	1	9	N	1					298
09	660	N	658	-0-	-2	-0-	658	2			N	-0-					298
*10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	701	2	9	9	N	8					306

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CHRISTIAN WELL #: 7 RRCID -> 144394 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8580 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	DLQ G-10		491	-0-	491	491	491	2			Y	-0-					3
09	DLQ G-10		463	-0-	463	954	463	2			Y	-0-					3
*10	1444	N	490	-0-	-954	-0-	490	2			Y	-0-					3

DANIELS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145281 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8888 - 9860

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									
08	DLQ G-10		2757	-0-	2757	2757	180	1	2540	2	Y	34					76
							37	9									
09	DLQ G-10		2591	-0-	2591	5348	192	1	2392	2	Y	6					82
							7	9									
*10	8584	X	3236	-0-	-5348	-0-	235	1	2960	2	Y	37	59	1			60
							41	9									

ROGERS, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 145559 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9050 - 9148

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
08	DLQ G-10		1938	-0-	1938	1938	1938	2			Y	-0-					4
09	DLQ G-10		2047	-0-	2047	3985	2030	2	17	9	Y	15					19
*10	5845	X	1860	-0-	-3985	-0-	1851	2	9	9	Y	8					27

ROGERS, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 145561 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9065 - 9339

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
08	DLQ G-10		1956	-0-	1956	1956	1955	2	1	9	Y	1					7
09	DLQ G-10		1950	-0-	1950	3906	1933	2	17	9	Y	15					22
*10	5985	X	2079	-0-	-3906	-0-	2050	2	29	9	Y	26					48

DANIELS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146007 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8943 - 9856

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
08	DLQ G-10		1038	-0-	1038	1038	67	1	942	2	Y	26					74
							29	9									
09	DLQ G-10		1033	-0-	1033	2071	77	1	956	2	Y	-0-					74
*10	1600	N	1035	-0-	-565	1506	76	1	959	2	Y	-0-					74

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIENER ESTATE WELL #: 4-L RRCID -> 155233 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 9737 - 9778

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 157583 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9063 - 9170

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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
08	DLQ G-10	2856	-0-	2856	2856	2856	2			Y	-0-					10
09	DLQ G-10	2638	-0-	2638	5494	2636	2	2	9	Y	2					12
*10	8155 X	2661	-0-	-5494	-0-	2589	2	72	9	Y	65					77

OWENS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160095 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8888 - 9196

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHAW UNIT WELL #: 10 RRCID -> 160231 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9096 - 9210

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
08	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			Y	-0-					49
09	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2627	2	34	9	Y	31					80
*10	2697 N	2483	-0-	-214	-0-	2455	2	28	9	Y	25					105

ROGERS, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 161949 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8840 - 9110

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
08	DLQ G-10	1205	-0-	1205	1205	1202	2	3	9	Y	3					57
09	DLQ G-10	1134	-0-	1134	2339	1133	2	1	9	Y	1					58
*10	1600 N	924	-0-	-676	1663	924	2			Y	-0-					58

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
05	1829	X	1364	-0-	-465	-0-	90	1	1254	2	Y	18					21
							20	9									
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
08	DLQ G-10		1613	-0-	1613	1613	106	1	1493	2	Y	13					34
							14	9									
09	DLQ G-10		1356	-0-	1356	2969	101	1	1255	2	Y	-0-					34
*10	1600	N	1499	-0-	-101	2868	110	1	1389	2	Y	-0-					34

OWENS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 164601 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9180 - 9284

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
08	DLQ G-10		2195	-0-	2195	2195	2195	2			Y	-0-					16
09	DLQ G-10		2096	-0-	2096	4291	2094	2	2	9	Y	2					18
*10	1600	N	2252	-0-	652	4943	2180	2	72	9	Y	65					83

ROGERS, PAUL WELL #: 9 RRCID -> 166009 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8907 - 9184

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
08	DLQ G-10		1166	-0-	1166	1166	1165	2	1	9	Y	1					8
09	DLQ G-10		1154	-0-	1154	2320	1123	2	31	9	Y	28					36
*10	1600	N	1182	-0-	-418	1902	1163	2	19	9	Y	17					53

SHAW UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166125 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 9082 - 9185

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
08	DLQ G-10		1719	-0-	1719	1719	1719	2			Y	-0-					45
09	DLQ G-10		1055	-0-	1055	2774	1043	2	12	9	Y	11					56
*10	3940	X	1166	-0-	-2774	-0-	1155	2	11	9	Y	10					66

DANIELS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167152 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8876 - 9869

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
08	DLQ G-10		3152	-0-	3152	3152	207	1	2919	2	Y	24					54
							26	9									
09	DLQ G-10		1550	-0-	1550	4702	115	1	1435	2	Y	-0-					54
*10	1600	N	1104	-0-	-496	4206	81	1	1023	2	Y	-0-					54

CHRISTIAN WELL #: 10 RRCID -> 170438 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8542 - 9701

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
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	490	2	1	9	N	1					94
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					94
*10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					94

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GUILL, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 170468 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8476 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	DLQ G-10		1898	-0-	1898	1898	1884	2	14	9	Y	13					64
09	DLQ G-10		1794	-0-	1794	3692	1762	2	32	9	Y	29	91	1			2
*10	1600	N	1602	-0-	2	3694	1602	2			Y	-0-					2

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
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
08	DLQ G-10		322	-0-	322	322	314	2	8	9	Y	7					47
09	DLQ G-10		937	-0-	937	1259	919	2	18	9	Y	16	62	1			1
*10	4137	X	2878	-0-	-1259	-0-	2878	2			Y	-0-					1

GUILL, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 172993 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8430 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUILL, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 173205 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8521 - 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
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
08	DLQ G-10		578	-0-	578	578	575	2	3	9	Y	3					29
09	DLQ G-10		603	-0-	603	1181	603	2			Y	-0-	29	1			-0-
*10	1600	N	543	-0-	-1057	124	543	2			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 173234 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8882 - 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
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
08	DLQ G-10		318	-0-	318	318	318	2			Y	-0-					26
09	DLQ G-10		323	-0-	323	641	323	2			Y	-0-					26
*10	991	N	350	-0-	-641	-0-	350	2			Y	-0-					26

WILSON, HAROLD WELL #: 4 RRCID -> 173417 COMPL. DATE 04/25/1999 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8608 - 9923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	DLQ G-10		2991	-0-	2991	2991	220	1	2745	2	Y	24	44	1			16
							26	9									
09	DLQ G-10		2789	-0-	2789	5780	213	1	2542	2	Y	31					47
							34	9									
*10	8205	X	2425	-0-	-5780	-0-	185	1	2240	2	Y	-0-					47

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	DLQ G-10		4050	-0-	4050	4050	299	1	3727	2	Y	22	43	1			15
							24	9									
09	DLQ G-10		4131	-0-	4131	8181	318	1	3791	2	Y	20					35
							22	9									
*10	12000	X	3819	-0-	-8181	-0-	291	1	3528	2	Y	-0-					35

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 179357 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8550 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	DLQ G-10		3095	-0-	3095	3095	109	1	2946	2	Y	36					48
							40	9									
09	DLQ G-10		3087	-0-	3087	6182	176	1	2897	2	Y	13					61
							14	9									
*10	9199	X	3017	-0-	-6182	-0-	161	1	2810	2	Y	42					103
							46	9									

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 179782 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8618 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	DLQ G-10		2425	-0-	2425	2425	180	1	2245	2	Y	-0-					19
09	DLQ G-10		2413	-0-	2413	4838	183	1	2183	2	Y	43					62
							47	9									
*10	1600	N	2356	-0-	756	5594	179	1	2177	2	Y	-0-					62

WILSON, HAROLD WELL #: 6 RRCID -> 180493 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8665 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	DLQ G-10		2229	-0-	2229	2229	164	1	2041	2	Y	22	43	1			15
							24	9									
09	DLQ G-10		2217	-0-	2217	4446	170	1	2025	2	Y	20					35
							22	9									
*10	1600	N	2010	-0-	410	4856	153	1	1857	2	Y	-0-					35

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
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									
08	DLQ G-10		2611	-0-	2611	2611	193	1	2418	2	Y	-0-					29
09	DLQ G-10		2485	-0-	2485	5096	187	1	2228	2	Y	64					93
							70	9									
*10	1600	N	2363	-0-	763	5859	180	1	2183	2	Y	-0-					93

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
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
08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					25
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					25
*10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1085	2	114	9	N	104					129

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
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
08	22769	X	22769	-0-	-0-	-0-	22718	2	51	9	N	46	174	1			92
09	22097	X	22097	-0-	-0-	-0-	22049	2	48	9	N	44					136
*10	22067	X	22067	-0-	-0-	-0-	21976	2	91	9	N	83					219

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
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									
08	DLQ G-10		51667	-0-	51667	51667	183	1	50982	2	N	456	530	1			50
							502	9									
09	DLQ G-10		46650	-0-	46650	98317	180	1	45965	2	N	459	362	1			147
							505	9									
*10	142564	X	44247	-0-	-98317	-0-	186	1	43511	2	N	500	527	1			120
							550	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	T. A.		1958	-0-	1958	1958	81	1	1822	2	Y	50					54
							55	9									
09	T. A.		3280	-0-	3280	5238	119	1	3110	2	Y	46	78	1			22
							51	9									
10	14B2 EXT		6865	-0-	6865	12103	282	1	6583	2	Y	-0-					22

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		14237	-0-	14237	14237	603	1	13623	2	Y	10					10
							11	9									
09	T. A.		12808	-0-	12808	27045	470	1	12324	2	Y	13					23
							14	9									
10	14B2 EXT		10647	-0-	10647	37692	438	1	10209	2	Y	-0-					23

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-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
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
08	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					132
*09	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					132
*10	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	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
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
08	4526	X	3753	-0-	-773	-0-	159	1	3594	2	Y	-0-					53
09	4350	X	3434	-0-	-916	-0-	126	1	3308	2	Y	-0-	11	1			42
10	4495	X	3924	-0-	-571	-0-	161	1	3763	2	Y	-0-					42

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
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
08	4154	X	3064	-0-	-1090	-0-	130	1	2934	2	Y	-0-					30
09	4320	X	2178	-0-	-2142	-0-	80	1	2098	2	Y	-0-					30
10	4464	X	480	-0-	-3984	-0-	20	1	460	2	Y	-0-					30

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
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
08	3875	X	2905	-0-	-970	-0-	123	1	2782	2	Y	-0-					7
09	3960	X	3843	-0-	-117	-0-	141	1	3702	2	Y	-0-					7
10	4092	X	3570	-0-	-522	-0-	147	1	3423	2	Y	-0-					7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
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-
08	1519	N	1304	-0-	-215	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-
09	1350	N	279	-0-	-1071	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
10	1333	N	29	-0-	-1304	-0-	29	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
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
08	2945	X	1150	-0-	-1795	-0-	47	1	1053	2	Y	45					135
							50	9									
09	2640	X	2141	-0-	-499	-0-	78	1	2050	2	Y	12	81	1			66
							13	9									
10	2759	X	1838	-0-	-921	-0-	76	1	1762	2	Y	-0-					66

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
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
08	15128	X	14334	-0-	-794	-0-	14105	2	229	9	N	208	177	1			205
09	14220	X	13872	-0-	-348	-0-	13675	2	197	9	N	179	178	1			206
10	14694	X	13220	-0-	-1474	-0-	13011	2	209	9	N	190	180	1			216

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
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									
08	3875	X	1656	-0-	-2219	-0-	70	1	1575	2	Y	10					47
							11	9									
09	4800	X	3757	-0-	-1043	-0-	137	1	3607	2	Y	12					59
							13	9									
10	4960	X	2332	-0-	-2628	-0-	96	1	2236	2	Y	-0-					59

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
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
08	434	N	201	-0-	-233	-0-	9	1	192	2	Y	-0-					5
09	600	N	245	-0-	-355	-0-	9	1	236	2	Y	-0-					5
*10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	20	1	464	2	Y	-0-					5

RICHARDSON A WELL #: 2H RRCID -> 241285 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9983 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	502	1	834	2	N	-0-					-0-
*09	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	365	1	1660	2	N	-0-					-0-
*10	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	562	1	1953	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 2H RRCID -> 242061 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9570 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	7533	X	7136	-0-	-397	-0-	7031	2	105	9	N	95					180
09	6960	X	6746	-0-	-214	-0-	6704	2	42	9	N	38	169	1			49
10	7316	X	6994	-0-	-322	-0-	6842	2	152	9	N	138					187

RICHARDSON A WELL #: 1H RRCID -> 246140 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9924 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	11031	X	11031	-0-	-0-	-0-	11031	2			N	-0-					-0-
*09	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	9594	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	9325	-0-	-1308	-0-	9325	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
WEST BAY WELL #: 2 RRCID -> 213081 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	N	2716	-0-	-167	-0-	2	1	2604	2	N	100	179	1	2	8	750
							110	9									
*06	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2392	2	17	9	N	15					765
07	2418	N	2328	-0-	-90	-0-	3	1	2303	2	N	20					785
							22	9									
*08	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2	1	2082	2	N	30	3	8			812
							33	9									
*09	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2039	2	83	9	N	75	5	8			882
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					882

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
05	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					201
*06	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2233	2	8	9	N	7					208
*07	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2244	2	2	9	N	2	2	8			208
*08	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					208
*09	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					208
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
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
05	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2	1	2786	2	N	70	7	8			525
							77	9									
*06	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2477	2	107	9	N	97	177	1			445
07	2759	X	2710	-0-	-49	-0-	3	1	2666	2	N	37	1	8			481
							41	9									
08	DLQ G-10		2784	-0-	2784	2784	4	1	2741	2	N	35	7	8			509
							39	9									
09	DLQ G-10		2629	-0-	2629	5413	2533	2	96	9	N	87	176	1	12	8	408
10	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	5413					N	NO RPT					408

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
05	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	11	1	3180	2	N	160	178	1	6	8	867
							176	9									
06	2940	X	1892	-0-	-1048	-0-	3	1	1878	2	N	10					877
							11	9									
07	3038	X	2500	-0-	-538	-0-	2480	2	20	9	N	18	1	8			894
08	DLQ G-10		2047	-0-	2047	2047	4	1	1971	2	N	65	177	1	4	8	778
							72	9									
09	DLQ G-10		3819	-0-	3819	5866	3766	2	53	9	N	48	14	8			812
10	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	5866					N	NO RPT					812

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
05	3224	X	3180	-0-	-44	-0-	3167	2	13	9	N	12	9	8			86
*06	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3058	2	30	9	N	27					113
07	3193	X	2910	-0-	-283	-0-	2904	2	6	9	N	5	2	8			116
08	DLQ G-10		3307	-0-	3307	3307	3153	2	154	9	N	140	178	1	17	8	61
09	DLQ G-10		3065	-0-	3065	6372	3037	2	28	9	N	25	18	8			68
10	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	6372					N	NO RPT					68

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
05	3286	X	3184	-0-	-102	-0-	11	1	3149	2	N	22	3	8			454
							24	9									
06	3180	X	3121	-0-	-59	-0-	4	1	3108	2	N	8					462
							9	9									
07	3286	X	3000	-0-	-286	-0-	2987	2	13	9	N	12					474
08	DLQ G-10		3312	-0-	3312	3312	7	1	3261	2	N	40	3	8			511
							44	9									
09	DLQ G-10		3233	-0-	3233	6545	3154	2	79	9	N	72	165	1	8	8	410
10	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	6545					N	NO RPT					410

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
05	1767	X	1758	-0-	-9	-0-	6	1	1746	2	N	5	5	8			366
							6	9									
06	1710	X	1513	-0-	-197	-0-	2	1	1480	2	N	28					394
							31	9									
07	1674	X	1323	-0-	-351	-0-	1310	2	13	9	N	12	2	8			404
08	DLQ G-10		2775	-0-	2775	2775	6	1	2761	2	N	7	7	8			404
							8	9									
09	DLQ G-10		1996	-0-	1996	4771	1996	2			N	-0-					404
10	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	4771					N	NO RPT					404

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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	1787	-0-	-197	-0-	110	1	1677	3	N	-0-					166
08	1922	N	1717	-0-	-205	-0-	84	1	1633	3	N	-0-					166
09	1860	N	1606	-0-	-254	-0-	71	1	1535	3	N	-0-					166
*10	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	90	1	1809	3	N	-0-					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
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	35	1	1212	2	Y	67	67	1			7
							74	9									
09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	42	1	1353	2	Y	77	74	1			10
							85	9									
*10	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	40	1	1271	2	Y	86	85	1			11
							95	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 3-L RRCID -> 139935 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8510 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-	1	1			-0-
*09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	120	2	330	9	Y	300	64	5			236
*10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 4 RRCID -> 177105 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8770 - 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
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-
08	3100	N	4380	-0-	1280	1925	4380	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3139	-0-	139	2064	3139	2			Y	-0-					-0-
*10	3700	X	1636	-0-	-2064	-0-	1636	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 6 RRCID -> 183664 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9454

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			21
08	1953	X	1521	-0-	-432	-0-	1481	2	40	9	Y	36	32	1			25
09	1860	X	827	-0-	-1033	-0-	801	2	26	9	Y	24	45	1			4
10	1922	X	1409	-0-	-513	-0-	1377	2	32	9	Y	29	25	1			4

STERRETT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10050

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
08	3131	X	2883	-0-	-248	-0-	80	1	2748	2	Y	50	50	1			5
							55	9									
09	3030	X	2870	-0-	-160	-0-	84	1	2731	2	Y	50	49	1			6
							55	9									
10	3131	X	2556	-0-	-575	-0-	76	1	2401	2	Y	72	69	1			9
							79	9									

STERRETT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202052 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 10050

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STERRETT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203063 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8784 - 10050

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
08	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	118	1	4079	2	Y	42	43	1			4
							46	9									
09	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	118	1	3856	2	Y	41	40	1			5
							45	9									
*10	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	113	1	3574	2	Y	93	86	1			12
							102	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 8 RRCID -> 207793 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8778 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4681	X	4141	-0-		-540	-0-	115	1	3949	2	Y	70	70	1			8
								77	9									
09	4530	X	4111	-0-		-419	-0-	120	1	3913	2	Y	71	70	1			9
								78	9									
*10	4862	X	4862	-0-		-0-	-0-	145	1	4607	2	Y	100	96	1			13
								110	9									

STERRETT WELL #: 11 RRCID -> 208892 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8740 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4774	X	3914	-0-		-860	-0-	109	1	3757	2	Y	44	44	1			5
								48	9									
09	4620	X	4091	-0-		-529	-0-	120	1	3919	2	Y	47	46	1			6
								52	9									
10	4154	X	3808	-0-		-346	-0-	114	1	3610	2	Y	76	72	1			10
								84	9									

STERRETT WELL #: 10 RRCID -> 209809 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8784 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3193	X	803	-0-		-2390	-0-	22	1	763	2	Y	16	17	1			1
								18	9									
09	2790	X	908	-0-		-1882	-0-	26	1	862	2	Y	18	17	1			2
								20	9									
10	1519	X	1390	-0-		-129	-0-	41	1	1313	2	Y	33	31	1			4
								36	9									

STERRETT WELL #: 9 RRCID -> 209810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10276 PERF. 8756 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3999	X	3086	-0-		-913	-0-	86	1	2946	2	Y	49	50	1			5
								54	9									
09	3870	X	3113	-0-		-757	-0-	91	1	2966	2	Y	51	49	1			7
								56	9									
10	3348	X	3289	-0-		-59	-0-	98	1	3121	2	Y	64	63	1			8
								70	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 12 RRCID -> 210753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3255	X	3044	-0-	-211	-0-	84	1	2890	2	Y	64	63	1			8
							70	9									
09	3150	X	2866	-0-	-284	-0-	83	1	2716	2	Y	61	62	1			7
							67	9									
10	3255	X	2851	-0-	-404	-0-	86	1	2724	2	Y	37	39	1			5
							41	9									

STERRETT WELL #: 13 RRCID -> 210755 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8768 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4154	X	3411	-0-	-743	-0-	95	1	3259	2	Y	52	53	1			6
							57	9									
09	4020	X	3634	-0-	-386	-0-	106	1	3465	2	Y	57	56	1			7
							63	9									
*10	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	131	1	4157	2	Y	81	78	1			10
							89	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 7 RRCID -> 213384 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 6192 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	107					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	107					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	107					Y	NO RPT					-0-

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
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/07/2013

STERRETT WELL #: 17 RRCID -> 219237 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8730 - 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
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
08	4092	X	3740	-0-	-352	-0-	103	1	3563	2	Y	67	65	1			9
							74	9									
09	3960	X	3687	-0-	-273	-0-	108	1	3505	2	Y	67	67	1			9
							74	9									
*10	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	178	1	5659	2	Y	120	114	1			15
							132	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 240556 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 8744 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	130	1	4470	2	Y	67	67	1			6
							74	9									
09	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	137	1	4471	2	Y	68	66	1			8
							75	9									
*10	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	156	1	4951	2	Y	90	87	1			11
							99	9									

STERRETT WELL #: 23 RRCID -> 263951 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
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
08	11191	X	10164	-0-	-1027	-0-	280	1	9631	2	Y	230	231	1			27
							253	9									
09	10830	X	10505	-0-	-325	-0-	305	1	9935	2	Y	241	238	1			30
							265	9									
10	10788	X	9891	-0-	-897	-0-	298	1	9443	2	Y	136	148	1			18
							150	9									

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
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
08	9145	X	6946	-0-	-2199	-0-	189	1	6506	2	Y	228	235	1			27
							251	9									
09	8850	X	6977	-0-	-1873	-0-	200	1	6522	2	Y	232	230	1			29
							255	9									
10	9145	X	7580	-0-	-1565	-0-	226	1	7156	2	Y	180	186	1			23
							198	9									

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
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
08	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	236	1	8129	2	Y	211	208	1			25
							232	9									
09	7530	X	7502	-0-	-28	-0-	217	1	7079	2	Y	187	189	1			23
							206	9									
10	7781	X	6024	-0-	-1757	-0-	179	1	5687	2	Y	144	149	1			18
							158	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 20 RRCID -> 263955 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8754 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	10757	X	10090	-0-	-667	-0-	276	1	9489	2	Y	295	296	1			35
							325	9									
09	11010	X	10116	-0-	-894	-0-	291	1	9494	2	Y	301	295	1			41
							331	9									
10	11377	X	9765	-0-	-1612	-0-	287	1	9102	2	Y	342	339	1			44
							376	9									

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
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
08	9610	X	8030	-0-	-1580	-0-	222	1	7644	2	Y	149	152	1			16
							164	9									
09	9300	X	7931	-0-	-1369	-0-	231	1	7536	2	Y	149	146	1			19
							164	9									
10	9145	X	7674	-0-	-1471	-0-	229	1	7266	2	Y	163	161	1			21
							179	9									

STERRETT WELL #: 22 RRCID -> 263989 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8744 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	12958	X	8727	-0-	-4231	-0-	243	1	8356	2	Y	116	119	1			13
							128	9									
09	12540	X	8492	-0-	-4048	-0-	249	1	8118	2	Y	114	113	1			14
							125	9									
10	12958	X	6959	-0-	-5999	-0-	208	1	6608	2	Y	130	127	1			17
							143	9									

RHODES WELL #: 6 RRCID -> 265409 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500

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

RHODES WELL #: 2 RRCID -> 265410 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8578 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	24552	X	19252	-0-	-5300	-0-	18497	2	755	9	Y	686	715	1			96
09	23760	X	20569	-0-	-3191	-0-	19730	2	839	9	Y	763	709	1	3	8	147
10	24552	X	18523	-0-	-6029	-0-	18068	2	455	9	Y	414	489	1	4	8	68

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RHODES WELL #: 4 RRCID -> 265655 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8686 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	21235	X	16676	-0-	-4559	-0-	16312	2	364	9	N	331	344	1			45
09	20550	X	16660	-0-	-3890	-0-	16280	2	380	9	Y	345	323	1	2	8	65
10	21235	X	16980	-0-	-4255	-0-	16548	2	432	9	Y	393	390	1	4	8	64

RHODES WELL #: 3 RRCID -> 265656 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8537 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	23099	X	23099	-0-	-0-	-0-	22557	2	542	9	N	493	515	1			68
09	24417	X	24417	-0-	-0-	-0-	23820	2	597	9	Y	543	506	1	3	8	102
*10	27730	X	27730	-0-	-0-	-0-	27041	2	689	9	Y	626	619	1	6	8	103

RHODES WELL #: 1 RRCID -> 267798 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8624 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	27590	X	19406	-0-	-8184	-0-	19133	2	273	9	N	248	259	1			34
09	26700	X	19484	-0-	-7216	-0-	19199	2	285	9	Y	259	243	1	1	8	49
10	27590	X	21931	-0-	-5659	-0-	21548	2	383	9	Y	348	336	1	3	8	58

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 8 RRCID -> 268474 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8630 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	12617	X	5987	-0-	-6630	-0-	5755	2	232	9	N	211	231	1			23
09	12210	X	4769	-0-	-7441	-0-	4547	2	222	9	N	202	191	1			34
10	12617	X	8603	-0-	-4014	-0-	8295	2	308	9	N	280	280	1	1	8	33

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 12 RRCID -> 268888 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8548 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	18507	X	9988	-0-	-8519	-0-	9795	2	193	9	N	175	191	1			18
09	17910	X	7994	-0-	-9916	-0-	7808	2	186	9	N	169	159	1			28
10	18507	X	10984	-0-	-7523	-0-	10554	2	430	9	N	391	371	1			49

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 16 RRCID -> 268889 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8568 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	22599	X	16117	-0-	-6482	-0-	15698	2	419	9	N	381	407	1			41
09	21870	X	13048	-0-	-8822	-0-	12640	2	408	9	N	371	350	1			62
10	22599	X	17862	-0-	-4737	-0-	17591	2	271	9	N	246	278	1	1	8	29

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 18 RRCID -> 268890 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8550 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	10044	X	4413	-0-	-5631	-0-	4279	2	134	9	N	122	136	1			13
09	9720	X	3471	-0-	-6249	-0-	3344	2	127	9	N	115	109	1			19
10	10044	X	8905	-0-	-1139	-0-	8755	2	150	9	N	136	139	1			16

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 9 RRCID -> 268906 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 11200

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 11 RRCID -> 269463 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8540 - 9438

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	15131	-0-	-3562	-0-	14020	2	1111	9	N	1010	1082	1			79
08	18693	X	14924	-0-	-3769	-0-	14550	2	374	9	N	340	383	1			36
09	18090	X	11984	-0-	-6106	-0-	11622	2	362	9	N	329	309	1			56
10	18693	X	NO RPT	-0-	-18693	-0-					N	NO RPT					56

RHODES WELL #: 7 RRCID -> 269568 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483

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		24998	-0-	24998	175114	24838	2	160	9	N	145	133	1			24
08	SWR 10		32125	-0-	32125	207239	31908	2	217	9	N	197	194	1			27
09	SWR 10		26629	-0-	26629	233868	26442	2	187	9	N	170	164	1			33
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	233868					N	NO RPT					33

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 13 RRCID -> 270319 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8570 - 9470

05	0		1109	-0-	1109	1109	1080	2	29	9	N	26	24	1			2
06	0		30032	-0-	30032	31141	30032	2			N	-0-	2	1			-0-
07	0		36172	-0-	36172	67313	36172	2			N	-0-					-0-
08	84753	X	17440	-0-	-67313	-0-	17046	2	394	9	N	358	320	1			38
09	26310	X	12525	-0-	-13785	-0-	12184	2	341	9	N	310	296	1			52
10	27187	X	20302	-0-	-6885	-0-	19917	2	385	9	N	350	360	1	1	8	41

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC 923451
SMITH, J. J. WELL #: 8H RRCID -> 269489 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9847 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	167353	X	167353	-0-	-0-	-0-	249 943	1 9	166161	2	N	857	857	0			-0-
04	172140	X	NO RPT	-0-	-172140	-0-					N	NO RPT					-0-
05	177878	X	NO RPT	-0-	-177878	-0-					N	NO RPT					-0-
06	172140	X	113995	-0-	-58145	-0-	266 1109	1 9	112620	2	N	1008	792	1			216
07	177878	X	108965	-0-	-68913	-0-	364 864	1 9	107737	2	N	785	862	1			139
08	177878	X	NO RPT	-0-	-177878	-0-					N	NO RPT					139
09	172140	X	88593	-0-	-83547	-0-	265 552	1 9	87776	2	N	502	478	1			117
10	177878	X	85283	-0-	-92595	-0-	194 912	1 9	84177	2	N	829	747	1			199

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222950 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 6493 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7440	X	6628	-0-	-812	-0-	270 19	1 9	6339	2	N	17					67
06	7200	X	6333	-0-	-867	-0-	283 30	1 9	6020	2	N	27					94
07	7440	X	7106	-0-	-334	-0-	360 33	1 9	6713	2	N	30					124
08	7037	X	6745	-0-	-292	-0-	345 28	1 9	6372	2	N	25					149
09	6420	X	3432	-0-	-2988	-0-	237 12	1 9	3183	2	N	11					160
10	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					160

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224435 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6456 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9362	X	6788	-0-	-2574	-0-	271 4	1 9	6513	2	N	4					558
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
08	7378	X	6725	-0-	-653	-0-	306	1	6419	2	N	-0-					558
09	7080	X	6114	-0-	-966	-0-	309	1	5805	2	N	-0-					558
10	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					558

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236752 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12710	X	12154	-0-	-556	-0-	619 22	1 9	11513	2	N	20					30
06	12650	X	12650	-0-	-0-	-0-	530 42	1 9	12078	2	N	38					68
07	13113	X	11352	-0-	-1761	-0-	530 24	1 9	10798	2	N	22					90
08	13113	X	11292	-0-	-1821	-0-	537 37	1 9	10718	2	N	34					124
09	12690	X	9566	-0-	-3124	-0-	595 18	1 9	8953	2	N	16					140
10	13082	X	NO RPT	-0-	-13082	-0-					N	NO RPT					140

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
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									
08	3937	X	3564	-0-	-373	-0-	184	1	3335	2	N	41					89
							45	9									
09	3810	X	3413	-0-	-397	-0-	199	1	3177	2	N	34					123
							37	9									
10	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					123

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BRIGGS, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231193 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8650 - 9984

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
08	2139	X	1478	-0-	-661	-0-	1445	2	33	9	Y	30					80
09	1740	X	808	-0-	-932	-0-	808	2			Y	-0-					80
10	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					80

XTO ENERGY INC. 945936
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 083723 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8406 - 9531

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
08	2356	N	2292	-0-	-64	-0-	2234	2	58	9	Y	53	55	1			71
09	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2236	2	64	9	Y	58	58	1			71
10	2356	N	2312	-0-	-44	-0-	2211	2	101	9	Y	92	59	1			104

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 098171 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8399 - 9520

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-
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
*10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 141594 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8510 - 9510

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-
08	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			Y	-0-					-0-
09	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			Y	-0-					-0-
*10	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	2			Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 165659 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8378 - 9494

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-
08	3534	X	2596	-0-	-938	-0-	2596	2			Y	-0-					-0-
09	3300	X	2645	-0-	-655	-0-	2645	2			Y	-0-					-0-
10	2666	X	1644	-0-	-1022	-0-	1644	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
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-
08	3069	X	3064	-0-	-5	-0-	3064	2			Y	-0-					-0-
09	2970	X	2919	-0-	-51	-0-	2919	2			Y	-0-					-0-
10	3069	X	2963	-0-	-106	-0-	2963	2			Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 169172 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8355 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2201	N	2057	-0-	-144	-0-	2057	2			Y	-0-					-0-
09	2130	N	1886	-0-	-244	-0-	1886	2			Y	-0-					-0-
10	2077	N	2008	-0-	-69	-0-	2008	2			Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 9A RRCID -> 169930 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8386 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	58	1	3779	2	Y	36	33	1			22
							40	9									
06	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	57	1	3661	2	Y	26	32	1			16
							29	9									
07	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	59	1	3790	2	Y	20	15	1			21
							22	9									
08	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	58	1	3665	2	Y	15	16	1			20
							17	9									
09	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	56	1	3506	2	Y	16	16	1			20
							18	9									
*10	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	57	1	3618	2	Y	26	17	1			29
							29	9									

HUNT WELL #: 6 RRCID -> 179258 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8332 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5009	3	48	9	N	44					96
09	4680	X	4089	-0-	-591	-0-	4065	3	24	9	N	22					118
10	4836	X	3008	-0-	-1828	-0-	2952	3	56	9	N	51					169

HUNT WELL #: 5 RRCID -> 179364 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6195 - 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
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
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1408	3	31	9	N	28					95
09	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1421	3	7	9	N	6					101
10	1643	N	855	-0-	-788	-0-	855	3			N	-0-					101

HUNT WELL #: 7 RRCID -> 179834 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8330 - 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
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
08	2139	X	947	-0-	-1192	-0-	941	3	6	9	N	5					131
09	2070	X	214	-0-	-1856	-0-	214	3			N	-0-					131
10	2139	X	944	-0-	-1195	-0-	944	3			N	-0-					131

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
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
08	3617	X	2922	-0-	-695	-0-	2922	3			N	-0-					12
09	2940	X	2735	-0-	-205	-0-	2706	3	29	9	N	26					38
10	3038	X	1283	-0-	-1755	-0-	1283	3			N	-0-					38

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
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
08	7409	X	6423	-0-	-986	-0-	6337	3	86	9	N	78	190	1	1	8	61
09	7170	X	5468	-0-	-1702	-0-	5468	3			N	-0-					61
10	7409	X	3494	-0-	-3915	-0-	3410	3	84	9	N	76					137

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
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-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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-
08	2015	N	1966	-0-	-49	-0-	35	1	1931	3	N	-0-					-0-
09	1920	N	1818	-0-	-102	-0-	33	1	1785	3	N	-0-					-0-
10	2015	N	1841	-0-	-174	-0-	35	1	1806	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
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-
08	2015	N	1311	-0-	-704	-0-	23	1	1288	3	N	-0-					-0-
09	1710	N	1496	-0-	-214	-0-	27	1	1469	3	N	-0-					-0-
10	1457	N	1333	-0-	-124	-0-	25	1	1308	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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
08	3689	X	2337	-0-	-1352	-0-	2302	2	35	9	Y	32	31	1			13
09	3450	X	771	-0-	-2679	-0-	735	2	36	9	Y	33	38	1			8
10	2883	X	1374	-0-	-1509	-0-	1335	2	39	9	Y	35	34	1			9

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
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
08	4464	X	4390	-0-	-74	-0-	4358	2	32	9	Y	29	27	1			13
09	4320	X	4114	-0-	-206	-0-	4084	2	30	9	Y	27	34	1			6
10	4464	X	3880	-0-	-584	-0-	3850	2	30	9	Y	27	26	1			7

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
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
08	4247	X	3551	-0-	-696	-0-	3464	2	87	9	Y	79	75	1			36
09	4110	X	3499	-0-	-611	-0-	3416	2	83	9	Y	75	93	1			18
10	4061	X	3706	-0-	-355	-0-	3621	2	85	9	Y	77	76	1			19

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
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
08	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4495	2	24	9	Y	22	20	1			10
09	4170	X	3813	-0-	-357	-0-	3791	2	22	9	Y	20	25	1			5
*10	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4692	2	23	9	Y	21	21	1			5

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
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
08	4681	X	4580	-0-	-101	-0-	4534	2	46	9	Y	42	41	1			19
09	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4626	2	46	9	Y	42	51	1			10
10	4774	X	4127	-0-	-647	-0-	4083	2	44	9	Y	40	40	1			10

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
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
08	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	4936	2	67	9	Y	61	60	1			28
09	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5058	2	67	9	Y	61	75	1			14
*10	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5040	2	69	9	Y	63	62	1			15

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
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
08	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4526	2	55	9	Y	50	48	1			23
09	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4590	2	52	9	Y	47	59	1			11
*10	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4821	2	54	9	Y	49	48	1			12

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
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
08	6727	X	6033	-0-	-694	-0-	6004	2	29	9	Y	26	15	1			24
09	6510	X	5705	-0-	-805	-0-	5677	2	28	9	Y	25	30	1			19
10	6727	X	5915	-0-	-812	-0-	5884	2	31	9	Y	28	29	1			18

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
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
08	5053	X	4786	-0-	-267	-0-	4767	2	19	9	Y	17	26	1			33
09	4890	X	4618	-0-	-272	-0-	4600	2	18	9	Y	16					49
10	4867	X	4766	-0-	-101	-0-	4745	2	21	9	Y	19	27	1			41

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
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
08	4402	X	4073	-0-	-329	-0-	4025	2	48	9	Y	44	73	1			87
09	4260	X	3937	-0-	-323	-0-	3889	2	48	9	Y	44					131
10	4340	X	4016	-0-	-324	-0-	3963	2	53	9	Y	48	71	1			108

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
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
08	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6719	2	19	9	Y	17	26	1			32
09	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	6439	2	19	9	Y	17					49
*10	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	6491	2	20	9	Y	18	26	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
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
08	4588	X	322	-0-	-4266	-0-	294	2	28	9	Y	25	26	1			12
09	4440	X	898	-0-	-3542	-0-	876	2	22	9	Y	20	23	1			9
10	4495	X	1271	-0-	-3224	-0-	1232	2	39	9	Y	35	37	1			7

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
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
08	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2801	2	15	9	Y	14	13	1			6
09	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2337	2	15	9	Y	14	17	1			3
*10	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2301	2	13	9	Y	12	12	1			3

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
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
08	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4102	2	77	9	Y	70	66	1			32
09	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3558	2	76	9	Y	69	85	1			16
*10	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4117	2	77	9	Y	70	69	1			17

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
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
08	6076	X	4828	-0-	-1248	-0-	4773	2	55	9	Y	50	48	1			23
09	6150	X	4890	-0-	-1260	-0-	4838	2	52	9	Y	47	59	1			11
10	6355	X	5146	-0-	-1209	-0-	5098	2	48	9	Y	44	43	1			12

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
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-
08	4898	X	4529	-0-	-369	-0-	4529	2			Y	-0-					-0-
09	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2			Y	-0-					-0-
*10	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	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
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
08	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5359	2	45	9	Y	41	23	1			37
09	4830	X	4169	-0-	-661	-0-	4125	2	44	9	Y	40	47	1			30
10	4991	X	4533	-0-	-458	-0-	4483	2	50	9	Y	45	47	1			28

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
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
08	4805	X	4686	-0-	-119	-0-	4617	2	69	9	Y	63	70	1			40
09	4650	X	4061	-0-	-589	-0-	3996	2	65	9	Y	59	35	1			64
10	4805	X	4141	-0-	-664	-0-	4074	2	67	9	Y	61	70	1			55

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
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
08	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5295	2	53	9	Y	48	51	1			30
09	5160	X	5096	-0-	-64	-0-	5050	2	46	9	Y	42	25	1			47
10	5332	X	5288	-0-	-44	-0-	5237	2	51	9	Y	46	52	1			41

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
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
08	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3628	2	44	9	Y	40	43	1			25
09	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3188	2	41	9	Y	37	22	1			40
*10	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3874	2	41	9	Y	37	43	1			34

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
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
08	5270	X	4866	-0-	-404	-0-	4829	2	37	9	Y	34	19	1			31
09	5100	X	4727	-0-	-373	-0-	4692	2	35	9	Y	32	39	1			24
10	5115	X	4770	-0-	-345	-0-	4729	2	41	9	Y	37	38	1			23

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
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
08	5983	X	5742	-0-	-241	-0-	5727	2	15	9	Y	14	23	1			28
09	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	6360	2	17	9	Y	15					43
*10	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6418	2	17	9	Y	15	23	1			35

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
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
08	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5740	2	45	9	Y	41	24	1			37
09	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5510	2	44	9	Y	40	47	1			30
10	5797	X	5620	-0-	-177	-0-	5570	2	50	9	Y	45	47	1			28

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
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
08	5146	X	5130	-0-	-16	-0-	5123	2	7	9	Y	6	7	1			5
09	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5189	2	7	9	Y	6	7	1			4
*10	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5207	2	8	9	Y	7	7	1			4

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
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
08	6045	X	5736	-0-	-309	-0-	5726	2	10	9	Y	9	10	1			7
09	5850	X	5740	-0-	-110	-0-	5730	2	10	9	Y	9	9	1			7
10	6014	X	5640	-0-	-374	-0-	5630	2	10	9	Y	9	10	1			6

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
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
08	7595	X	7243	-0-	-352	-0-	7193	2	50	9	Y	45	26	1			41
09	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	7354	2	46	9	Y	42	51	1			32
*10	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	7749	2	55	9	Y	50	51	1			31

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
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
08	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	7277	2	53	9	Y	48	42	1			36
09	6990	X	4972	-0-	-2018	-0-	4932	2	40	9	Y	36	43	1			29
*10	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	7342	2	50	9	Y	45	46	1			28

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
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
08	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	7745	2	25	9	Y	23	23	1			19
09	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	7980	2	25	9	Y	23	25	1			17
10	7378	X	7198	-0-	-180	-0-	7172	2	26	9	Y	24	26	1			15

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
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
08	7471	X	6463	-0-	-1008	-0-	6449	2	14	9	Y	13	13	1			6
09	7230	X	7226	-0-	-4	-0-	7212	2	14	9	Y	13	16	1			3
10	7471	X	6881	-0-	-590	-0-	6866	2	15	9	Y	14	14	1			3

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
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
08	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3285	2	31	9	Y	28	46	1			57
09	3180	X	3122	-0-	-58	-0-	3090	2	32	9	Y	29					86
10	3286	X	3213	-0-	-73	-0-	3179	2	34	9	Y	31	46	1			71

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
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
08	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5370	2	17	9	Y	15	14	1			7
09	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5028	2	14	9	Y	13	17	1			3
*10	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	6288	2	15	9	Y	14	14	1			3

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
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
08	6634	X	5865	-0-	-769	-0-	5847	2	18	9	Y	16	18	1			10
09	5820	X	5750	-0-	-70	-0-	5733	2	17	9	Y	15	9	1			16
*10	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	6523	2	17	9	Y	15	17	1			14

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
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
08	12462	X	10894	-0-	-1568	-0-	10863	2	31	9	Y	28	27	1			13
09	12060	X	9603	-0-	-2457	-0-	9573	2	30	9	Y	27	34	1			6
10	12462	X	9094	-0-	-3368	-0-	9062	2	32	9	Y	29	28	1			7

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
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
08	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	7021	2	69	9	Y	63	61	1			29
09	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	6717	2	67	9	Y	61	76	1			14
*10	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6885	2	69	9	Y	63	62	1			15

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
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
08	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4720	2	78	9	Y	71	79	1			45
09	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4562	2	73	9	Y	66	39	1			72
*10	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4755	2	75	9	Y	68	79	1			61

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
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
08	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4941	2	55	9	Y	50	47	1			23
09	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4692	2	52	9	Y	47	59	1			11
*10	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5044	2	53	9	Y	48	47	1			12

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
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
08	6324	X	5689	-0-	-635	-0-	5658	2	31	9	Y	28	30	1			18
09	6120	X	5474	-0-	-646	-0-	5442	2	32	9	Y	29	16	1			31
10	6324	X	4842	-0-	-1482	-0-	4809	2	33	9	Y	30	34	1			27

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
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-
08	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6519	2			Y	-0-					-0-
09	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2			Y	-0-					-0-
10	5828	X	5536	-0-	-292	-0-	5536	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
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-
08	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	2			Y	-0-					-0-
09	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	2			Y	-0-					-0-
*10	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5348	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
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
08	9982	X	9290	-0-	-692	-0-	9283	2	7	9	Y	6	7	1			5
09	9660	X	8844	-0-	-816	-0-	8837	2	7	9	Y	6	7	1			4
10	9982	X	9533	-0-	-449	-0-	9525	2	8	9	Y	7	7	1			4

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 12A RRCID -> 231141 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8406 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2			Y	-0-					-0-
09	5160	X	5015	-0-	-145	-0-	5015	2			Y	-0-					-0-
10	5332	X	5297	-0-	-35	-0-	5297	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
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
08	3565	X	3122	-0-	-443	-0-	2992	2	130	9	N	118	174	1			44
09	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3550	2	19	9	N	17	1	8			60
10	3565	X	3442	-0-	-123	-0-	3252	2	190	9	N	173	1	8			232

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
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
08	7502	X	7497	-0-	-5	-0-	7424	2	73	9	Y	66	42	1			60
09	8070	X	6416	-0-	-1654	-0-	6343	2	73	9	Y	66	76	1			50
10	8339	X	7685	-0-	-654	-0-	7595	2	90	9	Y	82	81	1			51

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
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
08	10292	X	7355	-0-	-2937	-0-	7233	2	122	9	Y	111	109	1			46
09	9960	X	7181	-0-	-2779	-0-	7062	2	119	9	Y	108	128	1			26
10	8742	X	7014	-0-	-1728	-0-	6916	2	98	9	Y	89	94	1			21

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
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
08	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3380	2	41	9	Y	37	35	1			18
09	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3027	2	43	9	Y	39	50	1			7
*10	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3368	2	37	9	Y	34	35	1			6

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
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
08	8680	X	7790	-0-	-890	-0-	7700	2	90	9	Y	82	47	1			74
09	8760	X	7208	-0-	-1552	-0-	7121	2	87	9	Y	79	94	1			59
10	9052	X	7804	-0-	-1248	-0-	7705	2	99	9	Y	90	93	1			56

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
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
08	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4663	2	112	9	Y	102	106	1			136
09	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4511	2	119	9	Y	108	110	1			134
*10	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4767	2	190	9	Y	173	111	1			196

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
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-
08	10998	X	10998	-0-	-0-	-0-	10998	2			Y	-0-					-0-
09	10493	X	10493	-0-	-0-	-0-	10493	2			Y	-0-					-0-
*10	10795	X	10795	-0-	-0-	-0-	10795	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
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-
08	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	2			Y	-0-					-0-
09	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2			Y	-0-					-0-
*10	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	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
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
08	7316	X	6839	-0-	-477	-0-	6800	2	39	9	Y	35	37	1			29
09	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	8327	2	40	9	Y	36	39	1			26
*10	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	7375	2	43	9	Y	39	40	1			25

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
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
08	16678	X	14235	-0-	-2443	-0-	14129	2	106	9	Y	96	107	1			80
09	16260	X	12893	-0-	-3367	-0-	12786	2	107	9	Y	97	106	1			71
10	16864	X	13020	-0-	-3844	-0-	12906	2	114	9	Y	104	110	1			65

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
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
08	9734	X	8654	-0-	-1080	-0-	8505	2	149	9	Y	135	147	1			192
09	9420	X	7912	-0-	-1508	-0-	7766	2	146	9	Y	133	146	1			179
10	9765	X	7788	-0-	-1977	-0-	7646	2	142	9	Y	129	146	1			162

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
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
08	9393	X	8943	-0-	-450	-0-	8848	2	95	9	Y	86	96	1			55
09	9090	X	7430	-0-	-1660	-0-	7341	2	89	9	Y	81	48	1			88
10	9300	X	6984	-0-	-2316	-0-	6896	2	88	9	Y	80	94	1			74

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
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-
08	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
09	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
*10	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDANIEL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 140403 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3670 - 3700

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-
08	868	N	812	-0-	-56	-0-	812	3			N	-0-					-0-
09	810	N	777	-0-	-33	-0-	777	3			N	-0-					-0-
10	837	N	807	-0-	-30	-0-	807	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 141293 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 3692 - 3696

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-
08	837	N	817	-0-	-20	-0-	817	3			N	-0-					-0-
09	960	N	800	-0-	-160	-0-	800	3			N	-0-					-0-
*10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 142089 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 3740 - 3752

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLASPY, FROST UNIT WELL #: 3RU RRCID -> 156236 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3626 - 3632

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-
08	341	N	38	-0-	-303	-0-	35	3	3	9	N	3	3	1			-0-
09	13	N	6	-0-	-7	-0-	3	3	3	9	N	3	2	1			1
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	3	4	1			-0-

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 170587 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 3680 - 3698

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-
08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
09	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
*10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	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
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-
08	682	N	630	-0-	-52	-0-	630	3			N	-0-					-0-
09	660	N	626	-0-	-34	-0-	626	3			N	-0-					-0-
*10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 187169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 3516 - 3733

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205692 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 3638 - 3660

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-
08	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
10	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	3			Y	-0-					-0-

MOORE, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 214587 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3658 - 3674

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-
08	4185	X	4038	-0-	-147	-0-	4038	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	3845	-0-	-205	-0-	3845	3			N	-0-					-0-
10	4092	X	3879	-0-	-213	-0-	3879	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 219680 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 3760 - 3774

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
*10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-C RRCID -> 221925 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 3712 - 3724

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 5-C RRCID -> 221926 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 4090 - 4100

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 221927 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3714 - 3728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 U RRCID -> 174684 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 3676 - 3680

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	17	16	0			1
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	17	17	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 4 RRCID -> 176583 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3633 - 3680

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-
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
*09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			Y	-0-					-0-
10	651	N	457	-0-	-194	-0-	457	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 13 RRCID -> 176588 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3540 - 3545

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 13 U RRCID -> 176958 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 3563 - 3611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	T. A.		222	-0-	222	1070	218	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
*09	T. A.		214	-0-	214	1284	210	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
10	T. A.		227	-0-	227	1511	227	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 U RRCID -> 177003 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 3659 - 3666

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

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 4 RRCID -> 177059 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 3539 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
*09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			Y	-0-					-0-
*10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 3 RRCID -> 177352 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 3531 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2806	-0-	-294	-0-	2806	2			Y	-0-					-0-
08	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	7	1	2587	2	Y	-0-					-0-
*09	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	11	1	2625	3	Y	-0-					-0-
*10	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	287	1	2507	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 U RRCID -> 178311 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 3648 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			Y	-0-					-0-
*09	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	3			Y	-0-					-0-
*10	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3			Y	-0-					-0-

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
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
08	3937	X	1452	-0-	-2485	-0-	8	1	1380	2	Y	58	58	0			2
							64	9									
*09	3810	X	2334	-0-	-1476	-0-	8	1	2261	3	Y	59	59	0			2
							65	9									
*10	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	203	1	5994	3	Y	59	59	0			2
							65	9									

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 U RRCID -> 182050 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 3629 - 3651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 27-U RRCID -> 189699 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3615 - 3694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 189949 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 3595 - 3677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 U RRCID -> 190511 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 3544 - 3802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CX OPERATING LLC 195798
PARKER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 222632 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3783 - 3789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					177
*09	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					177
10	62	X	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					177

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 175171 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 3700 - 3774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
*10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
08	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					-0-
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
*10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 84 RRCID -> 185649 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 4984 PERF. 3608 - 3626

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-
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	495	2	124	3	Y	-0-					-0-
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	501	2	124	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	458	-0-	-38	-0-	371	2	87	3	Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 196654 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 3685 - 3705

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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-
08	1147	N	1056	-0-	-91	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
10	1178	N	1033	-0-	-145	-0-	1033	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261418 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 3531 - 3536

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-
08	1457	N	1391	-0-	-66	-0-	1391	3			Y	-0-					-0-
09	1380	N	1077	-0-	-303	-0-	1077	3			Y	-0-					-0-
10	1426	N	408	-0-	-1018	-0-	408	3			Y	-0-					-0-

GARY PRODUCTION COMPANY 296448
WEINER "A" WELL #: 2 RRCID -> 177057 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3428 - 3433

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-
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GARY PRODUCTION COMPANY //CONT.// 296448
MCNEESE WELL #: 3 RRCID -> 188754 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 4332 PERF. 3980 - 4116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 174391 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3643 - 3648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1953	X	1403	-0-	-550	-0-	105	1	1298	2	N	-0-					-0-
09	1770	X	1651	-0-	-119	-0-	147	1	1504	2	N	-0-					-0-
10	1829	X	1376	-0-	-453	-0-	115	1	1261	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
08	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
09	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
10	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLER, R. WELL #: 2 RRCID -> 181041 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 3668 - 3676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	628	-0-	-85	-0-	110	1	462	2	N	50	50	0			-0-
							1	3	55	9							
08	682	X	641	-0-	-41	-0-	110	1	484	2	N	42	42	0			-0-
							1	3	46	9							
09	660	X	621	-0-	-39	-0-	110	1	465	2	N	41	41	0			-0-
							1	3	45	9							
10	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKS WELL #: 2 RRCID -> 206060 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3795 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	152	N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	136	2	N	5	5	0			-0-
							6	9									
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	139	2	N	5	5	0			-0-
							6	9									
*09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	136	2	N	5	5	0			-0-
							6	9									
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ALLISON WELL #: 3B RRCID -> 197204 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 3616 - 3621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	4371	X	4279	-0-	-92	-0-	4279	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	4143	-0-	-57	-0-	4143	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	4268	-0-	-72	-0-	4268	3			N	-0-					-0-

WERNER 'J' WELL #: 3 RRCID -> 265214 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 3997 - 4001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2201	X	1991	-0-	-210	-0-	1987	3	4	9	N	4					61
09	2100	X	1915	-0-	-185	-0-	1915	3			N	-0-					61
10	2108	X	1977	-0-	-131	-0-	1977	3			N	-0-					61

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 176968 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3571 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	422	1	5787	2	Y	-0-					-0-
09	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	372	1	5030	2	Y	-0-					-0-
*10	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	380	1	4969	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 211 RRCID -> 177712 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3621 - 3672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	91	1	1248	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1333	-0-	-77	-0-	92	1	1241	2	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1397	-0-	-91	-0-	99	1	1298	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 190673 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3605 - 3622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	95	1	1301	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1325	-0-	-25	-0-	91	1	1234	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1326	-0-	-69	-0-	94	1	1232	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 84 RRCID -> 190857 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 3533 - 3833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	32	1	437	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	720	N	641	-0-	-79	-0-	44	1	597	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	742	-0-	-2	-0-	53	1	687	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 329 RRCID -> 217243 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3546 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	139	2	Y	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	166	2	Y	-0-					-0-
*10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	162	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 222625 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 4046 - 4053

05	372	X	231	-0-	-141	-0-	10 3	1 9	218	2	N	3	3	0			2
06	240	X	2	-0-	-238	-0-	2	2			N	-0-					2
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	2	7			-0-
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 96R RRCID -> 231963 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3615 - 3694

05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	64 2	1 9	930	2	Y	2	2	0			-0-
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	54 8	1 9	755	2	Y	7	7	1			-0-
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	59 9	1 9	815	2	Y	8	8	1			-0-
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	57 10	1 9	788	2	Y	9	8	1			1
09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	65 9	1 9	885	2	Y	8	8	1			1
*10	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	74 9	1 9	968	2	Y	8	8	1			1

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
WEINER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178310 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3494 - 3498

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 176412 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3641 - 3718

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-
08	1209	X	788	-0-	-421	-0-	788	3			N	-0-					-0-
09	1170	X	757	-0-	-413	-0-	757	3			N	-0-					-0-
10	1209	X	740	-0-	-469	-0-	740	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2013 - PLUGGED 8/22/2013

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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARY PRODUCTION COMPANY 296448
WIENER WELL #: A 1 RRCID -> 064228 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 3476 PERF. 3420 - 3426

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-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
SMITH, ELLA UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 176534 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3609 - 3617

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-
08	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	3			N	-0-					-0-
09	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	3			N	-0-					-0-
*10	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT NO. 2 WELL #: 4A RRCID -> 177102 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3548 - 3553

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-
08	806	N	721	-0-	-85	-0-	721	3			N	-0-					-0-
09	750	N	693	-0-	-57	-0-	693	3			N	-0-					-0-
10	744	N	484	-0-	-260	-0-	484	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) //CONT.// 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
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
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
08	1612	N	1455	-0-	-157	-0-	1452	3	3	9	N	3					88
09	1530	N	1477	-0-	-53	-0-	1471	3	6	9	N	5					93
10	1581	N	1493	-0-	-88	-0-	1465	3	28	9	N	25					118

WHITE, WERNER WELL #: 1A RRCID -> 181418 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3479 - 3482

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-
08	651	N	522	-0-	-129	-0-	522	3			N	-0-					-0-
09	570	N	463	-0-	-107	-0-	463	3			N	-0-					-0-
10	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-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

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-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

FROST UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 254269 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10809 PERF.10400 - 13031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	6665	X	5901	-0-	-764	-0-	5901	3			N	-0-					-0-
09	6450	X	5479	-0-	-971	-0-	5479	3			N	-0-					-0-
10	6541	X	5469	-0-	-1072	-0-	5469	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 15HH RRCID -> 254613 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10517 PERF.10820 - 14199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18476	X	14616	-0-	-3860	-0-	14616	3			N	-0-					-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-
08	15903	X	13722	-0-	-2181	-0-	13722	3			N	-0-					-0-
09	14640	X	12749	-0-	-1891	-0-	12749	3			N	-0-					-0-
10	14260	X	12894	-0-	-1366	-0-	12894	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 2 WELL #: 19HH RRCID -> 255775 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11765 - 15711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	8477	3			N	-0-					-0-
09	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	7946	3			N	-0-					-0-
*10	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	8632	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 23HH RRCID -> 255887 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 11389 PERF.11825 - 16017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	11780	X	10073	-0-	-1707	-0-	10073	3			N	-0-					-0-
09	11130	X	9466	-0-	-1664	-0-	9466	3			N	-0-					-0-
10	11129	X	10097	-0-	-1032	-0-	10097	3			N	-0-					-0-

BOREN UNIT 1 WELL #: 9HH RRCID -> 256025 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10945 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	10261	X	9500	-0-	-761	-0-	9500	3			N	-0-					-0-
09	9930	X	8992	-0-	-938	-0-	8992	3			N	-0-					-0-
10	10261	X	9089	-0-	-1172	-0-	9089	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 12HH RRCID -> 256087 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11718 - 15690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	12555	X	11410	-0-	-1145	-0-	11410	3			N	-0-					-0-
09	12150	X	10695	-0-	-1455	-0-	10695	3			N	-0-					-0-
10	12555	X	9582	-0-	-2973	-0-	9582	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 30HH RRCID -> 256331 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11376 PERF.11747 - 15597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	11873	X	11436	-0-	-437	-0-	11436	3			N	-0-					-0-
09	11490	X	9128	-0-	-2362	-0-	9128	3			N	-0-					-0-
10	11873	X	9476	-0-	-2397	-0-	9476	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 28HH RRCID -> 258873 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11978 - 17089																	
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-
08	36053	X	30277	-0-	-5776	-0-	30277	3			N	-0-					-0-
09	34890	X	28168	-0-	-6722	-0-	28168	3			N	-0-					-0-
10	34813	X	28300	-0-	-6513	-0-	28300	3			N	-0-					-0-
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 29HH RRCID -> 259136 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11584 PERF.12018 - 16379																	
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-
08	37975	X	29080	-0-	-8895	-0-	29080	3			N	-0-					-0-
09	34350	X	27989	-0-	-6361	-0-	27989	3			N	-0-					-0-
10	33697	X	27822	-0-	-5875	-0-	27822	3			N	-0-					-0-
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 52HH RRCID -> 259140 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12027 - 16460																	
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-
08	27528	X	24357	-0-	-3171	-0-	24357	3			N	-0-					-0-
09	26550	X	23903	-0-	-2647	-0-	23903	3			N	-0-					-0-
10	25947	X	24910	-0-	-1037	-0-	24910	3			N	-0-					-0-
CGU 16 WELL #: 21HH RRCID -> 261373 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10604 PERF.11185 - 15234																	
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-
08	28210	X	28007	-0-	-203	-0-	28007	3			N	-0-					-0-
09	27300	X	26350	-0-	-950	-0-	26350	3			N	-0-					-0-
10	28210	X	25036	-0-	-3174	-0-	25036	3			N	-0-					-0-
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 30HH RRCID -> 261466 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 11569 PERF.12052 - 16827																	
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-
08	30876	X	24891	-0-	-5985	-0-	24891	3			N	-0-					-0-
09	28980	X	23105	-0-	-5875	-0-	23105	3			N	-0-					-0-
10	28644	X	23206	-0-	-5438	-0-	23206	3			N	-0-					-0-
LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 25HH RRCID -> 262297 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11963 - 16876																	
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-
08	25606	X	20271	-0-	-5335	-0-	20271	3			N	-0-					-0-
09	24780	X	18749	-0-	-6031	-0-	18749	3			N	-0-					-0-
10	23901	X	18077	-0-	-5824	-0-	18077	3			N	-0-					-0-
CGU 16 WELL #: 51HH RRCID -> 262825 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11118 - 16458																	
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-
08	56017	X	51241	-0-	-4776	-0-	51241	3			N	-0-					-0-
09	54210	X	48289	-0-	-5921	-0-	48289	3			N	-0-					-0-
10	56017	X	47176	-0-	-8841	-0-	47176	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 12 WELL #: 51HH RRCID -> 263332 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11143 - 14741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	25575	X	21960	-0-	-3615	-0-	21960	3			N	-0-					-0-
09	24750	X	19465	-0-	-5285	-0-	19465	3			N	-0-					-0-
10	25203	X	18044	-0-	-7159	-0-	18044	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 16HH RRCID -> 263418 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10582 PERF.11137 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	34782	X	28552	-0-	-6230	-0-	28552	3			N	-0-					-0-
09	33660	X	25339	-0-	-8321	-0-	25339	3			N	-0-					-0-
10	33356	X	24262	-0-	-9094	-0-	24262	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 51HH RRCID -> 263440 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11041 - 13861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	25978	X	21787	-0-	-4191	-0-	21787	3			N	-0-					-0-
09	24420	X	23759	-0-	-661	-0-	23759	3			N	-0-					-0-
10	24118	X	22422	-0-	-1696	-0-	22422	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 54HH RRCID -> 263457 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11053 - 15366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	38409	X	27318	-0-	-11091	-0-	27318	3			N	-0-					-0-
09	36240	X	24104	-0-	-12136	-0-	24104	3			N	-0-					-0-
10	33480	X	26024	-0-	-7456	-0-	26024	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 55HH RRCID -> 263458 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10872 - 15642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	53010	X	44284	-0-	-8726	-0-	44284	3			N	-0-					-0-
09	51120	X	46023	-0-	-5097	-0-	46023	3			N	-0-					-0-
*10	56545	X	56545	-0-	-0-	-0-	56545	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 53HH RRCID -> 263555 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10526 PERF.10918 - 14659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	28923	X	28675	-0-	-248	-0-	28675	3			N	-0-					-0-
09	27990	X	23902	-0-	-4088	-0-	23902	3			N	-0-					-0-
10	28241	X	27542	-0-	-699	-0-	27542	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 52HH RRCID -> 263994 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11087 - 14564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	24428	X	21344	-0-	-3084	-0-	21344	3			N	-0-					-0-
09	22950	X	20735	-0-	-2215	-0-	20735	3			N	-0-					-0-
10	22475	X	19808	-0-	-2667	-0-	19808	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 30HH RRCID -> 263999 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 15967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	49631	X	35109	-0-	-14522	-0-	35109	3			Y	-0-					-0-
09	45900	X	32444	-0-	-13456	-0-	32444	3			Y	-0-					-0-
10	43679	X	32509	-0-	-11170	-0-	32509	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 52HH RRCID -> 265008 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10908 - 15137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	38431	X	38431	-0-	-0-	-0-	38431	3			Y	-0-					-0-
09	35460	X	33972	-0-	-1488	-0-	33972	3			Y	-0-					-0-
10	36642	X	32115	-0-	-4527	-0-	32115	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 24HH RRCID -> 265011 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11705 - 16670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	48422	X	39544	-0-	-8878	-0-	39544	3			N	-0-					-0-
09	46860	X	36588	-0-	-10272	-0-	36588	3			N	-0-					-0-
10	47027	X	35614	-0-	-11413	-0-	35614	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 53HH RRCID -> 265641 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10813 - 14970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	30840	X	30840	-0-	-0-	-0-	30840	3			Y	-0-					-0-
09	28590	X	27277	-0-	-1313	-0-	27277	3			Y	-0-					-0-
10	29543	X	25489	-0-	-4054	-0-	25489	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 26HH RRCID -> 265832 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 11448 PERF.11780 - 15741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	38688	X	29987	-0-	-8701	-0-	29987	3			N	-0-					-0-
09	37440	X	26775	-0-	-10665	-0-	26775	3			N	-0-					-0-
10	36425	X	26229	-0-	-10196	-0-	26229	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 56HH RRCID -> 265853 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 0 - 15611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	64418	X	57318	-0-	-7100	-0-	57318	3			N	-0-					-0-
09	62100	X	53709	-0-	-8391	-0-	53709	3			N	-0-					-0-
10	64170	X	46055	-0-	-18115	-0-	46055	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 58HH RRCID -> 265854 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11061 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	19646	X	19646	-0-	-0-	-0-	19646	3			N	-0-					-0-
09	18660	X	18453	-0-	-207	-0-	18453	3			N	-0-					-0-
10	18414	X	16893	-0-	-1521	-0-	16893	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 12 WELL #: 52HH RRCID -> 265855 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10990 - 14791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	67301	X	64364	-0-	-2937	-0-	64364	3			N	-0-					-0-
09	65130	X	60018	-0-	-5112	-0-	60018	3			N	-0-					-0-
10	67301	X	58618	-0-	-8683	-0-	58618	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 51HH RRCID -> 265884 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10853 - 15094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	38688	X	37251	-0-	-1437	-0-	37251	3			Y	-0-					-0-
09	37440	X	36062	-0-	-1378	-0-	36062	3			Y	-0-					-0-
10	38688	X	32130	-0-	-6558	-0-	32130	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 18HH RRCID -> 265933 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11910 - 18297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	75299	X	47933	-0-	-27366	-0-	47933	3			Y	-0-					-0-
09	63780	X	42747	-0-	-21033	-0-	42747	3			Y	-0-					-0-
10	59396	X	46045	-0-	-13351	-0-	46045	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 51HH RRCID -> 265936 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10843 - 16061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	102362	X	74997	-0-	-27365	-0-	74997	3			Y	-0-					-0-
09	87060	X	69347	-0-	-17713	-0-	69347	3			Y	-0-					-0-
10	80848	X	66338	-0-	-14510	-0-	66338	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 52HH RRCID -> 265955 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10797 - 15842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	36084	X	28666	-0-	-7418	-0-	28666	3			Y	-0-					-0-
09	34920	X	26726	-0-	-8194	-0-	26726	3			Y	-0-					-0-
10	36084	X	24714	-0-	-11370	-0-	24714	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 53HH RRCID -> 265956 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10840 - 15835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	31465	X	21955	-0-	-9510	-0-	21955	3			Y	-0-					-0-
09	30450	X	20115	-0-	-10335	-0-	20115	3			Y	-0-					-0-
10	29388	X	18305	-0-	-11083	-0-	18305	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 52HH RRCID -> 265972 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10762 - 15930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	84506	X	61864	-0-	-22642	-0-	61864	3			Y	-0-					-0-
09	73410	X	55961	-0-	-17449	-0-	55961	3			Y	-0-					-0-
10	70432	X	52391	-0-	-18041	-0-	52391	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 27HH RRCID -> 266728 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 11490 PERF.11742 - 18512																	
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-
08	88195	X	65383	-0-	-22812	-0-	65383	3			Y	-0-					-0-
09	85350	X	59931	-0-	-25419	-0-	59931	3			Y	-0-					-0-
10	82367	X	54957	-0-	-27410	-0-	54957	3			Y	-0-					-0-
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 51HH RRCID -> 266917 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 15967																	
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-
08	43803	X	29417	-0-	-14386	-0-	29417	3			Y	-0-					-0-
09	42210	X	26039	-0-	-16171	-0-	26039	3			Y	-0-					-0-
10	40548	X	25136	-0-	-15412	-0-	25136	3			Y	-0-					-0-
CGU 10 WELL #: 54HH RRCID -> 267044 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10804 - 15665																	
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-
08	69626	X	60033	-0-	-9593	-0-	60033	3			Y	-0-					-0-
09	67380	X	55380	-0-	-12000	-0-	55380	3			Y	-0-					-0-
10	69626	X	52851	-0-	-16775	-0-	52851	3			Y	-0-					-0-
CGU 8 WELL #: 57HH RRCID -> 267164 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10763 - 14848																	
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-
08	45632	X	34501	-0-	-11131	-0-	34501	3			N	-0-					-0-
09	44160	X	25242	-0-	-18918	-0-	25242	3			N	-0-					-0-
*10	71555	X	71555	-0-	-0-	-0-	71555	3			N	-0-					-0-
CGU 9 WELL #: 56HH RRCID -> 267267 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10791 - 16104																	
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-
08	83297	X	62106	-0-	-21191	-0-	62106	3			Y	-0-					-0-
09	80610	X	56669	-0-	-23941	-0-	56669	3			Y	-0-					-0-
10	83297	X	54136	-0-	-29161	-0-	54136	3			Y	-0-					-0-
KYLE, J. R. -A- WELL #: 51HH RRCID -> 267380 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10920 - 16066																	
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-
08	57288	X	46544	-0-	-10744	-0-	46544	3			Y	-0-					-0-
09	55440	X	43505	-0-	-11935	-0-	43505	3			Y	-0-					-0-
10	55149	X	41370	-0-	-13779	-0-	41370	3			Y	-0-					-0-
CGU 10 WELL #: 53HH RRCID -> 267415 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10629 PERF.10915 - 17266																	
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-
08	0	W	73972	-0-	73972	1728557	73972	3			Y	-0-					-0-
09	1796775	X	68218	-0-	-1728557	-0-	68218	3			Y	-0-					-0-
10	85281	X	65833	-0-	-19448	-0-	65833	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 #: 53HH RRCID -> 267416 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10867 - 17391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	37169	X	32003	-0-	-5166	-0-	32003	3			Y	-0-					-0-
09	34920	X	28882	-0-	-6038	-0-	28882	3			Y	-0-					-0-
10	32085	X	30056	-0-	-2029	-0-	30056	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 15HH RRCID -> 267417 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10814 - 17254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	83142	X	66329	-0-	-16813	-0-	66329	3			Y	-0-					-0-
09	78090	X	59745	-0-	-18345	-0-	59745	3			Y	-0-					-0-
10	74803	X	58190	-0-	-16613	-0-	58190	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 52HH RRCID -> 267419 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10788 - 17282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	41912	X	33106	-0-	-8806	-0-	33106	3			Y	-0-					-0-
09	38520	X	30075	-0-	-8445	-0-	30075	3			Y	-0-					-0-
10	39804	X	34887	-0-	-4917	-0-	34887	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 51HH RRCID -> 267423 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10943 - 16023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	51367	X	35682	-0-	-15685	-0-	35682	3			Y	-0-					-0-
09	44610	X	32994	-0-	-11616	-0-	32994	3			Y	-0-					-0-
10	43865	X	31412	-0-	-12453	-0-	31412	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 53HH RRCID -> 267449 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10607 - 17307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	99386	X	83392	-0-	-15994	-0-	83392	3			Y	-0-					-0-
09	96180	X	74588	-0-	-21592	-0-	74588	3			Y	-0-					-0-
10	99386	X	76283	-0-	-23103	-0-	76283	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 16HH RRCID -> 267494 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10765 - 15965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	848529	X	56485	-0-	-792044	-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-
08	45733	X	45733	-0-	-0-	-0-	45733	3			Y	-0-					-0-
09	41140	X	41140	-0-	-0-	-0-	41140	3			Y	-0-					-0-
10	56482	X	38836	-0-	-17646	-0-	38836	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 52HH RRCID -> 267683 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10941 - 16415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	97061	X	86760	-0-	-10301	-0-	86760	3			Y	-0-					-0-
09	93930	X	76670	-0-	-17260	-0-	76670	3			Y	-0-					-0-
10	97061	X	73185	-0-	-23876	-0-	73185	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 18 WELL #: 55HH RRCID -> 267685 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10902 - 16815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	129084	X	93552	-0-	-35532	-0-	93552	3			Y	-0-					-0-
09	124920	X	85808	-0-	-39112	-0-	85808	3			Y	-0-					-0-
10	129084	X	80907	-0-	-48177	-0-	80907	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 55HH RRCID -> 267686 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10980 - 16249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	78554	X	60275	-0-	-18279	-0-	60275	3			Y	-0-					-0-
09	76020	X	54688	-0-	-21332	-0-	54688	3			Y	-0-					-0-
10	78554	X	52980	-0-	-25574	-0-	52980	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 51HH RRCID -> 267719 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10511 PERF.11496 - 17525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	129022	X	120383	-0-	-8639	-0-	120383	3			Y	-0-					-0-
09	124860	X	104606	-0-	-20254	-0-	104606	3			Y	-0-					-0-
10	129022	X	94725	-0-	-34297	-0-	94725	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 53HH RRCID -> 267750 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10627 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	73067	X	60271	-0-	-12796	-0-	60271	3			Y	-0-					-0-
09	64290	X	50948	-0-	-13342	-0-	50948	3			Y	-0-					-0-
10	64976	X	44680	-0-	-20296	-0-	44680	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 52HH RRCID -> 267782 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10892 - 18255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	197656	X	162392	-0-	-35264	-0-	162392	3			Y	-0-					-0-
09	191280	X	138579	-0-	-52701	-0-	138579	3			Y	-0-					-0-
10	197656	X	132597	-0-	-65059	-0-	132597	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 267829 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10724 - 15773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	106361	X	66381	-0-	-39980	-0-	66381	3			Y	-0-					-0-
09	95940	X	60943	-0-	-34997	-0-	60943	3			Y	-0-					-0-
10	89714	X	54145	-0-	-35569	-0-	54145	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 54HH RRCID -> 267861 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10934 - 15821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	84940	X	62694	-0-	-22246	-0-	62694	3			Y	-0-					-0-
09	78090	X	47466	-0-	-30624	-0-	47466	3			Y	-0-					-0-
10	80693	X	44747	-0-	-35946	-0-	44747	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 #: 51HH RRCID -> 267901 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10801 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	131099	X	114006	-0-	-17093	-0-	114006	3			Y	-0-					-0-
09	118170	X	103941	-0-	-14229	-0-	103941	3			Y	-0-					-0-
10	122109	X	96506	-0-	-25603	-0-	96506	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 51HH RRCID -> 267902 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11298 - 16898

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-
08	109833	X	106036	-0-	-3797	-0-	106036	3			Y	-0-					-0-
09	106290	X	56075	-0-	-50215	-0-	56075	3			Y	-0-					-0-
10	110453	X	63166	-0-	-47287	-0-	63166	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 54HH RRCID -> 267914 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10578 PERF.11012 - 16245

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-
08	70432	X	51427	-0-	-19005	-0-	51427	3			Y	-0-					-0-
09	63090	X	45468	-0-	-17622	-0-	45468	3			Y	-0-					-0-
10	65193	X	45213	-0-	-19980	-0-	45213	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 54HH RRCID -> 267918 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10747 - 16708

05	734602	X	91392	-0-	-643210	-0-	91392	3			Y	-0-					-0-
06	162120	X	78772	-0-	-83348	-0-	78772	3			Y	-0-					-0-
07	72453	X	72453	-0-	-0-	-0-	72453	3			Y	-0-					-0-
08	67986	X	67986	-0-	-0-	-0-	67986	3			Y	-0-					-0-
09	55397	X	55397	-0-	-0-	-0-	55397	3			Y	-0-					-0-
*10	56884	X	56884	-0-	-0-	-0-	56884	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 53HH RRCID -> 267953 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10776 - 17147

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-
08	205902	X	122843	-0-	-83059	-0-	122843	3			Y	-0-					-0-
09	199260	X	120396	-0-	-78864	-0-	120396	3			Y	-0-					-0-
10	205902	X	113439	-0-	-92463	-0-	113439	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 54HH RRCID -> 267955 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10881 - 17338

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-
08	233368	X	158922	-0-	-74446	-0-	158922	3			Y	-0-					-0-
09	225840	X	156506	-0-	-69334	-0-	156506	3			Y	-0-					-0-
10	216163	X	149405	-0-	-66758	-0-	149405	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 55HH RRCID -> 267960 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10817 - 15891

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-
08	119669	X	119669	-0-	-0-	-0-	119669	3			Y	-0-					-0-
09	102704	X	102704	-0-	-0-	-0-	102704	3			Y	-0-					-0-
10	122605	X	97540	-0-	-25065	-0-	97540	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 #: 52HH RRCID -> 268142 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10633 - 17273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	115475	X	79979	-0-	-35496	-0-	79979	3			Y	-0-					-0-
09	111750	X	71930	-0-	-39820	-0-	71930	3			Y	-0-					-0-
10	110112	X	85383	-0-	-24729	-0-	85383	3			Y	-0-					-0-

PRIESTLY HOLMES UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 268255 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10476 PERF.10678 - 15023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	77934	X	48303	-0-	-29631	-0-	48303	3			Y	-0-					-0-
09	65130	X	42900	-0-	-22230	-0-	42900	3			Y	-0-					-0-
10	59613	X	44206	-0-	-15407	-0-	44206	3			Y	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 52HH RRCID -> 268278 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10841 - 15466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	195362	X	141237	-0-	-54125	-0-	141237	3			Y	-0-					-0-
06	189060	X	126271	-0-	-62789	-0-	126271	3			Y	-0-					-0-
07	195362	X	118095	-0-	-77267	-0-	118095	3			Y	-0-					-0-
08	152148	X	107659	-0-	-44489	-0-	107659	3			Y	-0-					-0-
09	136680	X	97269	-0-	-39411	-0-	97269	3			Y	-0-					-0-
10	141236	X	89452	-0-	-51784	-0-	89452	3			Y	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268279 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10678 - 15023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	36177	X	28639	-0-	-7538	-0-	28639	3			Y	-0-					-0-
09	33690	X	24907	-0-	-8783	-0-	24907	3			Y	-0-					-0-
10	32023	X	29979	-0-	-2044	-0-	29979	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 53HH RRCID -> 268281 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10961 - 16198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	137206	X	112570	-0-	-24636	-0-	112570	3			Y	-0-					-0-
09	132780	X	105466	-0-	-27314	-0-	105466	3			Y	-0-					-0-
10	137206	X	94203	-0-	-43003	-0-	94203	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 52HH RRCID -> 268282 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11020 - 15880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	93186	X	56277	-0-	-36909	-0-	56277	3			Y	-0-					-0-
09	77430	X	48699	-0-	-28731	-0-	48699	3			Y	-0-					-0-
10	70618	X	43973	-0-	-26645	-0-	43973	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 52HH RRCID -> 268284 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10744 - 15659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	153202	X	89964	-0-	-63238	-0-	89964	3			Y	-0-					-0-
09	116640	X	88150	-0-	-28490	-0-	88150	3			Y	-0-					-0-
10	120528	X	77039	-0-	-43489	-0-	77039	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 19 WELL #: 51HH RRCID -> 268338 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10862 - 15699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	185442	X	109796	-0-	-75646	-0-	109796	3			Y	-0-					-0-
09	135150	X	58067	-0-	-77083	-0-	58067	3			Y	-0-					-0-
10	134044	X	92638	-0-	-41406	-0-	92638	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 52HH RRCID -> 268870 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10596 PERF.10965 - 16135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	137981	X	102981	-0-	-35000	-0-	102981	3			Y	-0-					-0-
09	133530	X	93266	-0-	-40264	-0-	93266	3			Y	-0-					-0-
10	124961	X	84232	-0-	-40729	-0-	84232	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 55HH RRCID -> 268873 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10797 - 15401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	152458	X	118081	-0-	-34377	-0-	118081	3			Y	-0-					-0-
09	147540	X	102052	-0-	-45488	-0-	102052	3			Y	-0-					-0-
10	129239	X	93883	-0-	-35356	-0-	93883	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 54HH RRCID -> 268924 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10969 - 15704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155213	X	155213	-0-	-0-	-0-	155213	3			Y	-0-					-0-
06	168630	X	113404	-0-	-55226	-0-	113404	3			Y	-0-					-0-
07	174251	X	105261	-0-	-68990	-0-	105261	3			Y	-0-					-0-
08	174251	X	97762	-0-	-76489	-0-	97762	3			Y	-0-					-0-
09	87275	X	87275	-0-	-0-	-0-	87275	3			Y	-0-					-0-
*10	80545	X	80545	-0-	-0-	-0-	80545	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 53HH RRCID -> 268925 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10790 - 15946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	187457	X	95857	-0-	-91600	-0-	95857	3			Y	-0-					-0-
09	109920	X	85312	-0-	-24608	-0-	85312	3			Y	-0-					-0-
10	109306	X	76486	-0-	-32820	-0-	76486	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 51HH RRCID -> 269456 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10976 - 14386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	182362	X	128571	-0-	-53791	-0-	128571	3			Y	-0-					-0-
*06	126639	X	126639	-0-	-0-	-0-	126639	3			Y	-0-					-0-
*07	124657	X	124657	-0-	-0-	-0-	124657	3			Y	-0-					-0-
08	136168	X	136168	-0-	-0-	-0-	136168	3			Y	-0-					-0-
09	117898	X	117898	-0-	-0-	-0-	117898	3			Y	-0-					-0-
10	106671	X	106569	-0-	-102	-0-	106569	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
05	224395	X	165165	-0-	-59230	-0-	165165	3			Y	-0-					-0-
*06	148254	X	148254	-0-	-0-	-0-	148254	3			Y	-0-					-0-
*07	147818	X	147818	-0-	-0-	-0-	147818	3			Y	-0-					-0-
08	150826	X	150826	-0-	-0-	-0-	150826	3			Y	-0-					-0-
09	132649	X	132649	-0-	-0-	-0-	132649	3			Y	-0-					-0-
10	122698	X	113186	-0-	-9512	-0-	113186	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 #: 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
05	109774	X	74889	-0-	-34885	-0-	74889	3			Y	-0-					-0-
*06	90642	X	90642	-0-	-0-	-0-	90642	3			Y	-0-					-0-
07	85549	X	85549	-0-	-0-	-0-	85549	3			Y	-0-					-0-
08	78709	X	69979	-0-	-8730	-0-	69979	3			Y	-0-					-0-
09	76170	X	55399	-0-	-20771	-0-	55399	3			Y	-0-					-0-
10	78709	X	49707	-0-	-29002	-0-	49707	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
05	179309	X	132867	-0-	-46442	-0-	132867	3			Y	-0-					-0-
*06	155999	X	155999	-0-	-0-	-0-	155999	3			Y	-0-					-0-
07	162394	X	162394	-0-	-0-	-0-	162394	3			Y	-0-					-0-
08	178912	X	178912	-0-	-0-	-0-	178912	3			Y	-0-					-0-
09	155028	X	155028	-0-	-0-	-0-	155028	3			Y	-0-					-0-
*10	136837	X	136837	-0-	-0-	-0-	136837	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
05	152962	X	109125	-0-	-43837	-0-	109125	3			Y	-0-					-0-
*06	121455	X	121455	-0-	-0-	-0-	121455	3			Y	-0-					-0-
*07	145735	X	145735	-0-	-0-	-0-	145735	3			Y	-0-					-0-
08	115108	X	115108	-0-	-0-	-0-	115108	3			Y	-0-					-0-
09	98030	X	98030	-0-	-0-	-0-	98030	3			Y	-0-					-0-
10	100316	X	88230	-0-	-12086	-0-	88230	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 56HH RRCID -> 269897 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10477 PERF.10723 - 15840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	178779	X	55459	-0-	-123320	-0-	55459	3			Y	-0-					-0-
06	133470	X	111097	-0-	-22373	-0-	111097	3			Y	-0-					-0-
07	137919	X	122194	-0-	-15725	-0-	122194	3			Y	-0-					-0-
08	137919	X	109646	-0-	-28273	-0-	109646	3			Y	-0-					-0-
09	133470	X	93449	-0-	-40021	-0-	93449	3			Y	-0-					-0-
10	137919	X	88675	-0-	-49244	-0-	88675	3			Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 51HH RRCID -> 270296 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 10544 PERF.10833 - 16599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0		99280	-0-	99280	118962	99280	3			Y	-0-					-0-
*06	232802	X	113840	-0-	-118962	-0-	113840	3			Y	-0-					-0-
07	124000	X	107216	-0-	-16784	-0-	107216	3			Y	-0-					-0-
08	124000	X	102034	-0-	-21966	-0-	102034	3			Y	-0-					-0-
09	120000	X	97550	-0-	-22450	-0-	97550	3			Y	-0-					-0-
10	124000	X	97598	-0-	-26402	-0-	97598	3			Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 53HH RRCID -> 270318 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10910 - 16701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0		101702	-0-	101702	121472	101702	3			Y	-0-					-0-
*06	0		130114	-0-	130114	251586	130114	3			Y	-0-					-0-
*07	384040	X	132454	-0-	-251586	-0-	132454	3			Y	-0-					-0-
08	139932	X	139932	-0-	-0-	-0-	139932	3			Y	-0-					-0-
09	121680	X	105670	-0-	-16010	-0-	105670	3			Y	-0-					-0-
10	125736	X	101584	-0-	-24152	-0-	101584	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 52HH RRCID -> 270454 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10949 - 15053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	301889	X	156380	-0-	-145509	-0-	156380	3			Y	-0-					-0-
06	165360	X	112057	-0-	-53303	-0-	112057	3			Y	-0-					-0-
07	170872	X	NO RPT	-0-	-170872	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	170872	X	121496	-0-	-49376	-0-	121496	3			Y	-0-					-0-
09	165360	X	130729	-0-	-34631	-0-	130729	3			Y	-0-					-0-
10	170872	X	89088	-0-	-81784	-0-	89088	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 24 WELL #: 51HH RRCID -> 270462 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10907 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		144736	-0-	144736	311362	144736	3			Y	-0-					-0-
06	0		131667	-0-	131667	443029	131667	3			Y	-0-					-0-
07	226800	X	NO RPT	-0-	-226800	216229					Y	NO RPT					-0-
08	360458	X	144229	-0-	-216229	-0-	144229	3			Y	-0-					-0-
09	226800	X	127633	-0-	-99167	-0-	127633	3			Y	-0-					-0-
10	234360	X	102533	-0-	-131827	-0-	102533	3			Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 52HH RRCID -> 270475 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11060 - 16594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0		119928	-0-	119928	139314	119928	3			Y	-0-					-0-
*06	282180	X	142866	-0-	-139314	-0-	142866	3			Y	-0-					-0-
07	150184	X	150184	-0-	-0-	-0-	150184	3			Y	-0-					-0-
08	157988	X	157988	-0-	-0-	-0-	157988	3			Y	-0-					-0-
09	112290	X	105245	-0-	-7045	-0-	105245	3			Y	-0-					-0-
10	116033	X	92637	-0-	-23396	-0-	92637	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
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-
08	11098	X	9789	-0-	-1309	-0-	1	1	9788	3	Y	-0-					-0-
*09	11130	X	9909	-0-	-1221	-0-	355	1	9554	3	Y	-0-					-0-
10	10106	X	9559	-0-	-547	-0-	352	1	9207	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
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-
08	7874	X	7789	-0-	-85	-0-	7789	2			Y	-0-					-0-
*09	7620	X	7103	-0-	-517	-0-	7103	2			Y	-0-					-0-
10	7874	X	7031	-0-	-843	-0-	7031	2			Y	-0-					-0-

WATSON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258044 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11304 - 15982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	18166	X	13357	-0-	-4809	-0-	13357	2			Y	-0-					-0-
09	17580	X	14183	-0-	-3397	-0-	14183	2			Y	-0-					-0-
10	15252	X	14605	-0-	-647	-0-	14605	2			Y	-0-					-0-

MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 262169 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13095 - 17252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	49910	X	25525	-0-	-24385	-0-	25525	2			Y	-0-					-0-
09	48300	X	48043	-0-	-257	-0-	48043	2			Y	-0-					-0-
10	49910	X	22014	-0-	-27896	-0-	22014	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 263978 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13119 - 17337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	49476	X	25257	-0-	-24219	-0-	25257	2			Y	-0-					-0-
09	47880	X	42633	-0-	-5247	-0-	42633	2			Y	-0-					-0-
10	49476	X	16540	-0-	-32936	-0-	16540	2			Y	-0-					-0-

RUSK 593 A WELL #: 1H RRCID -> 267087 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 12779 PERF.13095 - 16747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	311962	X	10738	-0-	-301224	-0-	10738	2			N	-0-					-0-
08	148552	X	94766	-0-	-53786	-0-	94766	2			N	-0-					-0-
09	143760	X	59881	-0-	-83879	-0-	59881	2			N	-0-					-0-
10	148552	X	52715	-0-	-95837	-0-	52715	2			N	-0-					-0-

RED RIVER GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 267291 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13281 - 16745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	67456	X	22382	-0-	-45074	-0-	22382	2			Y	-0-					-0-
09	65280	X	57361	-0-	-7919	-0-	57361	2			Y	-0-					-0-
10	65565	X	49822	-0-	-15743	-0-	49822	2			Y	-0-					-0-

RED RIVER GAS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 267292 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13106 - 17371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	76508	X	23546	-0-	-52962	-0-	23546	2			Y	-0-					-0-
09	74040	X	61621	-0-	-12419	-0-	61621	2			Y	-0-					-0-
10	73532	X	51874	-0-	-21658	-0-	51874	2			Y	-0-					-0-

RUSK 593 B WELL #: 1H RRCID -> 267687 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 12773 PERF.12835 - 17202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	110598	-0-	110598	232615	110598	2			Y	-0-					-0-
06	0	W	95257	-0-	95257	327872	95257	2			Y	-0-					-0-
07	0	W	31386	-0-	31386	359258	31386	2			Y	-0-					-0-
08	0	W	65782	-0-	65782	425040	65782	2			Y	-0-					-0-
09	0	W	76782	-0-	76782	501822	76782	2			Y	-0-					-0-
10	0	W	67000	-0-	67000	568822	67000	2			Y	-0-					-0-

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242043 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11056 - 11359

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

MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246406 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11082 - 11386

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

BYRNE, HAZEL GAS UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 256410 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 10380 PERF.11746 - 15746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	18166 X	16581	-0-	-1585	-0-	16581	2			N	-0-					3
09	17370 X	14633	-0-	-2737	-0-	14633	2			N	-0-					3
10	17949 X	14670	-0-	-3279	-0-	14666	2	4	9	N	4	4	8			3

JENK-HAZB GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 258060 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11604 - 15897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	20150 X	18208	-0-	-1942	-0-	18208	2			N	-0-					3
09	19320 X	17395	-0-	-1925	-0-	17395	2			N	-0-					3
10	19313 X	17253	-0-	-2060	-0-	17251	2	2	9	N	2	2	8			3

HAZEL BYRNE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 258107 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 11182 PERF.11838 - 16160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	18073 X	15757	-0-	-2316	-0-	15757	2			N	-0-					3
09	17070 X	15339	-0-	-1731	-0-	15339	2			N	-0-					3
10	17236 X	15438	-0-	-1798	-0-	15435	2	3	9	N	3	3	8			3

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260015 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 10335 PERF.11288 - 15568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	15593 X	13769	-0-	-1824	-0-	13769	2			N	-0-					3
09	15090 X	13237	-0-	-1853	-0-	13237	2			N	-0-					3
10	15004 X	13068	-0-	-1936	-0-	13065	2	3	9	N	3	3	8			3

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
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
08	18910 X	17621	-0-	-1289	-0-	17621	2			N	-0-					3
09	18300 X	16117	-0-	-2183	-0-	16117	2			N	-0-					3
10	18507 X	16455	-0-	-2052	-0-	16452	2	3	9	N	3	3	8			3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
JENKINS EAST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 260787 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 10260 PERF.11512 - 16052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	15810	X	13521	-0-	-2289	-0-	13521	2			N	-0-					3
09	14850	X	12708	-0-	-2142	-0-	12708	2			N	-0-					3
10	14849	X	12808	-0-	-2041	-0-	12806	2	2	9	N	2	2	8			3

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 262072 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11776 - 15997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	23715	X	20424	-0-	-3291	-0-	20424	2			N	-0-					3
09	22950	X	19981	-0-	-2969	-0-	19981	2			N	-0-					3
10	23715	X	19787	-0-	-3928	-0-	19785	2	2	9	N	2	2	8			3

DOYH-MEKH GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263661 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 11196 PERF.11163 - 16241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	30597	X	27570	-0-	-3027	-0-	27570	2			N	-0-					3
09	29550	X	25637	-0-	-3913	-0-	25637	2			N	-0-					3
10	29357	X	25553	-0-	-3804	-0-	25553	2			N	-0-					3

BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249121 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11200 - 14523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	9593	-0-	-3396	-0-	279	1	9314	2	N	-0-					58
08	DLQ G-10		11427	-0-	11427	11427	279	1	11148	2	N	-0-					58
09	22650	X	11223	-0-	-11427	-0-	270	1	10953	2	N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	15044	-0-	-208	-0-	279	1	14765	2	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		14608	-0-	14608	14608	279	1	14329	2	N	-0-					-0-
09	28500	X	13892	-0-	-14608	-0-	270	1	13622	2	N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	7038	-0-	-2634	-0-	7038	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6750	-0-	6750	6750	6750	2			N	-0-					-0-
09	13053	X	6303	-0-	-6750	-0-	6303	2			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRG LONE STAR LTD. 090870
KINNEY, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 254483 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 12638 PERF.12195 - 12280

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

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
VON GOETZ, KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 247566 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12955 - 13570

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
08	1364	N	1204	-0-	-160	-0-	288	1	916	2	N	-0-					37
09	1290	N	1124	-0-	-166	-0-	273	1	851	2	N	-0-					37
10	1271	N	1112	-0-	-159	-0-	283	1	829	2	N	-0-					37

KING GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256303 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13603 PERF. N/A

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-
08	20801	X	17075	-0-	-3726	-0-	4085	1	12990	2	N	-0-					-0-
09	20130	X	16815	-0-	-3315	-0-	4079	1	12736	2	N	-0-					-0-
10	19127	X	15770	-0-	-3357	-0-	4010	1	11760	2	N	-0-					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254406 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11541 - 15685

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-
08	3162	X	2787	-0-	-375	-0-	44	1	2743	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	2403	-0-	-567	-0-	109	1	2294	2	N	-0-					-0-
*10	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	1104	1	2240	2	N	-0-					-0-

CARZENAVA WELL #: 1H RRCID -> 255889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11474 - 16086

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-
08	9052	X	7629	-0-	-1423	-0-	748	1	6881	2	N	-0-					-0-
09	8850	X	7736	-0-	-1114	-0-	909	1	6827	2	N	-0-					-0-
10	9145	X	7676	-0-	-1469	-0-	988	1	6688	2	N	-0-					-0-

JARRY WELL #: 1H RRCID -> 256206 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12030 - 17533

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-
08	16554	X	14208	-0-	-2346	-0-	14208	2			N	-0-					-0-
09	15300	X	12778	-0-	-2522	-0-	12778	2			N	-0-					-0-
10	14725	X	13256	-0-	-1469	-0-	13256	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
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-
08	6634	X	5250	-0-	-1384	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	4859	-0-	-1351	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	3775	-0-	-2115	-0-	3775	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
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-
08	16275	X	13933	-0-	-2342	-0-	13933	2			N	-0-					-0-
09	14970	X	12187	-0-	-2783	-0-	12187	2			N	-0-					-0-
10	14880	X	10403	-0-	-4477	-0-	10403	2			N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 257366 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11804 - 14881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	9083	X	7397	-0-	-1686	-0-	7397	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	6005	-0-	-2845	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	7012	-0-	-2133	-0-	7012	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
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-
08	13268	X	12553	-0-	-715	-0-	12553	2			N	-0-					-0-
09	12840	X	9851	-0-	-2989	-0-	9851	2			N	-0-					-0-
10	13268	X	9637	-0-	-3631	-0-	9637	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
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-
08	7936	X	4527	-0-	-3409	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	4448	-0-	-1732	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	5025	-0-	-462	-0-	5025	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
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-
08	11563	X	9491	-0-	-2072	-0-	9491	2			N	-0-					-0-
09	10800	X	8506	-0-	-2294	-0-	8506	2			N	-0-					-0-
10	10974	X	8744	-0-	-2230	-0-	8744	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
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-
08	15190	X	11761	-0-	-3429	-0-	11761	2			N	-0-					-0-
09	14040	X	9885	-0-	-4155	-0-	9885	2			N	-0-					-0-
10	13516	X	10271	-0-	-3245	-0-	10271	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
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-
08	15593	X	14651	-0-	-942	-0-	14651	2			N	-0-					-0-
09	15090	X	13904	-0-	-1186	-0-	13904	2			N	-0-					-0-
10	15593	X	13828	-0-	-1765	-0-	13828	2			N	-0-					-0-

HEZEKIAH WELL #: 1H RRCID -> 258784 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12658 - 17440

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-
08	26443	X	21400	-0-	-5043	-0-	21400	2			N	-0-					-0-
09	24180	X	19921	-0-	-4259	-0-	19921	2			N	-0-					-0-
10	23374	X	19871	-0-	-3503	-0-	19871	2			N	-0-					-0-

SAMFORD WELL #: 1H RRCID -> 259378 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11904 PERF.12170 - 16420

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-
08	19933	X	15704	-0-	-4229	-0-	15704	2			N	-0-					-0-
09	17250	X	14823	-0-	-2427	-0-	14823	2			N	-0-					-0-
10	17825	X	12646	-0-	-5179	-0-	12646	2			N	-0-					-0-

KC GU WELL #: 1H RRCID -> 260774 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12003 - 15526

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-
08	8060	X	4559	-0-	-3501	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
09	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	8594	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	6838	-0-	-1811	-0-	6838	2			N	-0-					-0-

BRIDGES WELL #: 1H RRCID -> 260788 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 12374 PERF.12465 - 15510

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-
08	13919	X	10929	-0-	-2990	-0-	10929	2			N	-0-					-0-
09	13470	X	9713	-0-	-3757	-0-	9713	2			N	-0-					-0-
10	13826	X	10491	-0-	-3335	-0-	10491	2			N	-0-					-0-

CHRISTINE WELL #: 1H RRCID -> 260887 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 12294 PERF.12680 - 17536

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-
08	21948	X	16881	-0-	-5067	-0-	16881	2			N	-0-					-0-
09	20010	X	15641	-0-	-4369	-0-	15641	2			N	-0-					-0-
10	19344	X	14992	-0-	-4352	-0-	14992	2			N	-0-					-0-

HORTON FED WELL #: 1H RRCID -> 260890 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12907 - 16500

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-
08	58900	X	36837	-0-	-22063	-0-	36837	2			N	-0-					-0-
09	57000	X	33337	-0-	-23663	-0-	33337	2			N	-0-					-0-
10	58900	X	30919	-0-	-27981	-0-	30919	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MCGUIRE WELL #: 1H RRCID -> 261149 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12696 - 17206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	27094	X	20418	-0-	-6676	-0-	20418	2			N	-0-					-0-
09	25440	X	19897	-0-	-5543	-0-	19897	2			N	-0-					-0-
10	23498	X	18653	-0-	-4845	-0-	18653	2			N	-0-					-0-

JEANNINE WELL #: 1H RRCID -> 261946 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12850 - 17284

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-
08	32209	X	24960	-0-	-7249	-0-	24960	2			N	-0-					-0-
09	29550	X	23004	-0-	-6546	-0-	23004	2			N	-0-					-0-
10	28737	X	22160	-0-	-6577	-0-	22160	2			N	-0-					-0-

FRAZIER FED WELL #: 1H RRCID -> 262116 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12346 PERF.13728 - 17375

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-
08	87513	X	47827	-0-	-39686	-0-	47827	2			N	-0-					-0-
09	84690	X	16156	-0-	-68534	-0-	16156	2			N	-0-					-0-
10	87513	X	11878	-0-	-75635	-0-	11878	2			N	-0-					-0-

HATCH GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 262604 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13918 - 18516

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-
08	19437	X	13040	-0-	-6397	-0-	13040	2			N	-0-					-0-
09	17430	X	13048	-0-	-4382	-0-	13048	2			N	-0-					-0-
10	16740	X	12596	-0-	-4144	-0-	12596	2			N	-0-					-0-

DOUG SLB WELL #: 1H RRCID -> 262826 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.12706 - 18545

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-
08	53351	X	49282	-0-	-4069	-0-	49282	2			N	-0-					-0-
09	51630	X	44801	-0-	-6829	-0-	44801	2			N	-0-					-0-
10	53351	X	42883	-0-	-10468	-0-	42883	2			N	-0-					-0-

WEST SPOON GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 262936 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13342 - 17367

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-
08	26691	X	17656	-0-	-9035	-0-	17656	2			N	-0-					-0-
09	23610	X	16044	-0-	-7566	-0-	16044	2			N	-0-					-0-
10	22227	X	14505	-0-	-7722	-0-	14505	2			N	-0-					-0-

WRIGHT GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263055 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13358 - 19352

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-
08	62806	X	43669	-0-	-19137	-0-	43669	2			N	-0-					-0-
09	58500	X	38353	-0-	-20147	-0-	38353	2			N	-0-					-0-
10	59892	X	36742	-0-	-23150	-0-	36742	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

DURHAM GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263086 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12728 - 16898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	46097	X	34306	-0-	-11791	-0-	34306	2			N	-0-					-0-
09	41070	X	30677	-0-	-10393	-0-	30677	2			N	-0-					-0-
10	42098	X	29550	-0-	-12548	-0-	29550	2			N	-0-					-0-

ABNEY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263176 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12721 - 19417

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-
08	83421	X	60077	-0-	-23344	-0-	60077	2			N	-0-					-0-
09	80730	X	60108	-0-	-20622	-0-	60108	2			N	-0-					-0-
10	74431	X	60627	-0-	-13804	-0-	60627	2			N	-0-					-0-

WEST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263180 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13442 - 18575

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-
08	35681	X	23075	-0-	-12606	-0-	23075	2			N	-0-					-0-
09	30870	X	21748	-0-	-9122	-0-	21748	2			N	-0-					-0-
10	30008	X	21991	-0-	-8017	-0-	21991	2			N	-0-					-0-

RICHARDS GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263384 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12749 - 17447

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-
08	31496	X	22133	-0-	-9363	-0-	22133	2			N	-0-					-0-
09	30270	X	21897	-0-	-8373	-0-	21897	2			N	-0-					-0-
10	28644	X	21241	-0-	-7403	-0-	21241	2			N	-0-					-0-

STERLING GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263553 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 12662 PERF.13342 - 18189

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-
08	31620	X	19011	-0-	-12609	-0-	19011	2			N	-0-					-0-
09	26370	X	16557	-0-	-9813	-0-	16557	2			N	-0-					-0-
10	24645	X	16346	-0-	-8299	-0-	16346	2			N	-0-					-0-

DOME FED GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263680 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12983 - 17928

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-
08	53506	X	41557	-0-	-11949	-0-	41557	2			N	-0-					-0-
09	51360	X	36703	-0-	-14657	-0-	36703	2			N	-0-					-0-
10	50251	X	34191	-0-	-16060	-0-	34191	2			N	-0-					-0-

HARRIS GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263961 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13523 - 18199

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-
08	31620	X	20259	-0-	-11361	-0-	20259	2			N	-0-					-0-
09	29250	X	17736	-0-	-11514	-0-	17736	2			N	-0-					-0-
10	26443	X	17208	-0-	-9235	-0-	17208	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
THRASH GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 264002 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12724 - 16298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	24335	X	17291	-0-	-7044	-0-	17291	2			N	-0-					-0-
09	21990	X	15827	-0-	-6163	-0-	15827	2			N	-0-					-0-
10	22568	X	15149	-0-	-7419	-0-	15149	2			N	-0-					-0-

HARRY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 265978 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12500 - 18588

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-
08	72230	X	55327	-0-	-16903	-0-	55327	2			N	-0-					-0-
09	69900	X	50485	-0-	-19415	-0-	50485	2			N	-0-					-0-
10	72230	X	48151	-0-	-24079	-0-	48151	2			N	-0-					-0-

JACKSON SLB WELL #: 1H RRCID -> 266984 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 11654 PERF.11876 - 16071

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-
08	129487	X	92234	-0-	-37253	-0-	92234	2			N	-0-					-0-
09	125310	X	81899	-0-	-43411	-0-	81899	2			N	-0-					-0-
10	129487	X	77246	-0-	-52241	-0-	77246	2			N	-0-					-0-

EAST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 267957 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12900 - 17823

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-
08	38595	X	30095	-0-	-8500	-0-	30095	2			N	-0-					-0-
09	37350	X	27713	-0-	-9637	-0-	27713	2			N	-0-					-0-
10	38595	X	26104	-0-	-12491	-0-	26104	2			N	-0-					-0-

BRAMMER PAN WELL #: 1H RRCID -> 270452 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11118 PERF. N/A

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		104141	-0-	104141	104141	104141	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		225789	-0-	225789	329930	225789	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		216433	-0-	216433	546363	216433	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

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-
08	6200	X	5434	-0-	-766	-0-	5434	3			Y	-0-					-0-
09	6000	X	5559	-0-	-441	-0-	5559	3			Y	-0-					-0-
10	6200	X	5707	-0-	-493	-0-	5707	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1HS RRCID -> 255047 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 10837 PERF.11215 - 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
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-
*08	T. A.		10434	-0-	10434	10434	10434	3			N	-0-					-0-
09	19564	X	9130	-0-	-10434	-0-	9130	3			N	-0-					-0-
*10	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	7432	3			N	-0-					-0-

MOONSHINE FEE MINERAL WELL #: 4H RRCID -> 263826 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 14514 PERF.14470 - 19200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1874602	X	108155	-0-	-1766447	-0-	108155	2			N	-0-					-0-
09	133410	X	91212	-0-	-42198	-0-	91212	2			N	-0-					-0-
10	137857	X	83371	-0-	-54486	-0-	83371	2			N	-0-					-0-

FROST-TENAHA GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263998 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10409 PERF.11000 - 15970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	48484	X	40507	-0-	-7977	-0-	40507	3			N	-0-					-0-
09	46920	X	38303	-0-	-8617	-0-	38303	3			N	-0-					-0-
10	48484	X	37491	-0-	-10993	-0-	37491	3			N	-0-					-0-

WERNER BRELSFORD WELL #: 9H RRCID -> 267900 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11223 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	0	Z	93614	-0-	93614	1460511	93614	3			N	-0-					-0-
09	0	Z	13539	-0-	13539	1474050	13539	3			N	-0-					-0-
*10	1536628	X	62578	-0-	-1474050	-0-	62578	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

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
WIENER ESTATE D WELL #: 1 RRCID -> 257450 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	9455	X	7167	-0-	-2288	-0-	129	1	6995	2	N	39	14	1	14	8	61
							43	9									
*04	9180	X	9119	-0-	-61	-0-	157	1	8945	2	N	15	9	1	3	8	64
							17	9									
*05	9331	X	8400	-0-	-931	-0-	8355	2	45	9	N	41	24	1			81
*06	7560	X	6687	-0-	-873	-0-	6622	2	65	9	N	59	7	1	7	8	126
*07	9424	X	5854	-0-	-3570	-0-	112	1	5723	2	N	17	11	1	11	8	121
							19	9									
*08	8060	X	5201	-0-	-2859	-0-	5193	2	8	9	N	7	5	1			123
*09	7800	X	5797	-0-	-2003	-0-	5785	2	12	9	N	11	13	1			121
10	8060	X	6235	-0-	-1825	-0-	6162	2	73	9	N	66					187

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 260258 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10420 - 10855

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	300968					N	-0-					12
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	300968					N	-0-					12
10	14B DENY		-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

*03	DLQ G-10		17605	-0-	17605	33369	317	1	17178	2	N	100	34	1	34	8	184
							110	9									
*04	49371	X	16002	-0-	-33369	-0-	275	1	15679	2	N	44	16	1	13	8	199
							48	9									
*05	16626	X	16626	-0-	-0-	-0-	16580	2	46	9	N	42	47	1			194
*06	14218	X	14218	-0-	-0-	-0-	14100	2	118	9	N	107	15	1	15	8	271
*07	14663	X	14443	-0-	-220	-0-	276	1	14121	2	N	42	28	1	20	8	265
							46	9									
*08	14632	X	14143	-0-	-489	-0-	14120	2	23	9	N	21	14	1			272
*09	14160	X	13560	-0-	-600	-0-	13473	2	87	9	N	79	217	1			134
10	14632	X	14348	-0-	-284	-0-	14348	2			N	-0-					134

WIENER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 260676 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9304 - 10647

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									
08	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	9026	2			N	-0-					140
09	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	2			N	-0-					140
*10	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2			N	-0-					140

DUNHAM, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 262202 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10628 - 10647

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-
08	11811	X	9993	-0-	-1818	-0-	9993	2			N	-0-					-0-
09	11160	X	8092	-0-	-3068	-0-	8092	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	9365	-0-	-865	-0-	9365	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
MAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262648 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.14160 - 15420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2356	N	2179	-0-	-177	-0-	2172	2	7	9	Y	6	4	1	1	8	53
09	2130	N	1994	-0-	-136	-0-	1984	2	10	9	Y	9	9	1	2	8	51
*10	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2896	2	14	9	Y	13	13	1			51

NORTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263346 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10850 - 16170

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
08	29450	X	21406	-0-	-8044	-0-	21311	2	95	9	Y	86	42	1	3	8	227
09	27000	X	20672	-0-	-6328	-0-	20528	2	144	9	Y	131	91	1	4	8	263
*10	28913	X	28913	-0-	-0-	-0-	28690	2	223	9	Y	203	320	1			146

SOUTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263347 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 10365 PERF.11150 - 16400

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
08	23777	X	19129	-0-	-4648	-0-	19040	2	89	9	Y	81	38	1	5	8	105
09	23010	X	18217	-0-	-4793	-0-	18105	2	112	9	Y	102	80	1	5	8	122
*10	25424	X	25424	-0-	-0-	-0-	25218	2	206	9	Y	187	110	1			199

BATTS GU WELL #: 1H RRCID -> 270316 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10500 - 15175

05	T. A.		1528	-0-	1528	19847	192 55	1 9	1281	2	N	50					65
06	T. A.		1156	-0-	1156	21003	151	1	1005	2	N	-0-					65
07	T. A.		1210	-0-	1210	22213	158	1	1052	2	N	-0-					65
08	T. A.		944	-0-	944	23157	123	1	821	2	N	-0-					65
09	T. A.		973	-0-	973	24130	127	1	846	2	N	-0-					65
10	T. A.		836	-0-	836	24966	109	1	727	2	N	-0-					65

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
BOGUE "A" WELL #: 6H RRCID -> 246465 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11345 - 13752

05	5642	X	5324	-0-	-318	-0-	329 776	1 3	4219	2	N	-0-					5
06	5280	X	4919	-0-	-361	-0-	241 727	1 3	3951	2	N	-0-					5
07	5456	X	4922	-0-	-534	-0-	345 712	1 3	3865	2	N	-0-					5
08	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	304 748	1 3	3876	2	N	-0-					5
09	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	307 708	1 3	3673	2	N	-0-					5
*10	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	290 691	1 3	3584	2	N	-0-					5

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
GREEN, F.C. WELL #: 13H RRCID -> 248054 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11054 PERF.11001 - 14463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	5239	X	5018	-0-	-221	-0-	344	1	4672	2	N	2					42
							2	9									
09	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	438	1	4360	2	N	25					67
							28	9									
10	4898	X	4442	-0-	-456	-0-	379	1	4063	2	N	-0-					67

COX "H" WELL #: 1H RRCID -> 250720 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11137 - 15318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	9641	X	8839	-0-	-802	-0-	566	1	6983	2	N	-0-					-0-
							1290	3									
09	9330	X	8253	-0-	-1077	-0-	573	1	6483	2	N	-0-					-0-
							1197	3									
10	9331	X	8725	-0-	-606	-0-	598	1	6861	2	N	-0-					-0-
							1266	3									

WOODS "H" WELL #: 1H RRCID -> 251586 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11545 - 15476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	8525	X	8450	-0-	-75	-0-	328	1	8122	2	N	-0-					48
09	8250	X	8233	-0-	-17	-0-	313	1	7920	2	N	-0-					48
10	8525	X	7692	-0-	-833	-0-	282	1	7410	2	N	-0-					48

CLARK "H" WELL #: 1H RRCID -> 257381 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11176 - 15437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	25487	X	25487	-0-	-0-	-0-	901	1	22653	2	N	-0-					-0-
							1933	3									
09	23834	X	23834	-0-	-0-	-0-	953	1	21082	2	N	-0-					-0-
							1799	3									
*10	23760	X	23760	-0-	-0-	-0-	926	1	21039	2	N	-0-					-0-
							1795	3									

NELSON "H" WELL #: 1H RRCID -> 257942 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11865 - 16612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	22041	X	20844	-0-	-1197	-0-	20844	2			N	-0-					57
09	21330	X	19646	-0-	-1684	-0-	19646	2			N	-0-					57
10	22041	X	19636	-0-	-2405	-0-	19636	2			N	-0-					57

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FURRH "H" WELL #: 1H RRCID -> 262932 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10974 - 15394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
08	50499	X	44073	-0-	-6426	-0-	1558	1	38841	2	N	-0-			-0-
							3674	3							
09	48870	X	40952	-0-	-7918	-0-	1637	1	35918	2	N	-0-			-0-
							3397	3							
10	50468	X	41136	-0-	-9332	-0-	1604	1	36116	2	N	-0-			-0-
							3416	3							

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 259119 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13460 - 17650

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-
08	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	78	1	9531	2	N	-0-			-0-
09	14430	X	12466	-0-	-1964	-0-	106	1	12360	2	N	-0-			-0-
10	14074	X	8099	-0-	-5975	-0-	68	1	8031	2	N	-0-			-0-

GOBI WELL #: 1 RRCID -> 260022 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13600 - 17882

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-
08	18540	X	18540	-0-	-0-	-0-	150	1	18390	2	N	-0-			-0-
09	19284	X	19284	-0-	-0-	-0-	164	1	19120	2	N	-0-			-0-
*10	20743	X	20743	-0-	-0-	-0-	173	1	20570	2	N	-0-			-0-

BENGAL WELL #: 1 H RRCID -> 261740 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13738 - 17991

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-
08	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-			-0-
09	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	29	1	4550	2	N	-0-			-0-
*10	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	34	1	4965	2	N	-0-			-0-

BLUE WELL #: 1H RRCID -> 263921 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.14080 - 18371

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-
08	18434	X	18434	-0-	-0-	-0-	149	1	18285	2	N	-0-			-0-
09	19560	X	14045	-0-	-5515	-0-	119	1	13926	2	N	-0-			-0-
10	20212	X	18059	-0-	-2153	-0-	150	1	17909	2	N	-0-			-0-

KODIAK WELL #: 1H RRCID -> 264654 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13750 - 18238

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-
08	17520	X	17520	-0-	-0-	-0-	142	1	17378	2	N	-0-			-0-
09	19590	X	16015	-0-	-3575	-0-	136	1	15879	2	N	-0-			-0-
10	19933	X	15734	-0-	-4199	-0-	131	1	15603	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
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
08	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	6893	2	147	9	Y	134	130	1		51
09	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	6689	2	118	9	Y	107	110	1		48
10	6851	X	6840	-0-	-11	-0-	6706	2	134	9	Y	122	126	1		44

HULL UNIT B WELL #: B 23 RRCID -> 245029 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9895 - 10820

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
08	899	X	673	-0-	-226	-0-	656	3	17	9	Y	15	13	1		4
09	750	N	749	-0-	-1	-0-	729	3	20	9	Y	18	13	1		9
10	775	N	669	-0-	-106	-0-	644	3	25	9	Y	23	30	1		2

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 246052 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 10570

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
08	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5574	2	73	9	Y	66	67	1		38
09	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5201	2	77	9	Y	70	70	1		38
*10	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5334	2	100	9	Y	91	73	1		56

HULL UNIT A WELL #: A103H RRCID -> 247656 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10670 - 14161

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
08	17701	X	15808	-0-	-1893	-0-	15806	2	2	9	N	2	2	1		1
09	17130	X	14995	-0-	-2135	-0-	14993	2	2	9	N	2	2	1		1
10	17701	X	14310	-0-	-3391	-0-	14308	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

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-
08	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	7970	3			Y	-0-				-0-
09	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	7571	3	3	9	Y	3	1	1		2
*10	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	7315	3	4	9	Y	4	3	1		3

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 247853 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 11060

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								
08	4619	X	4317	-0-	-302	-0-	523	1	3619	2	Y	159	195	1		21
							175	9								
09	4470	X	3893	-0-	-577	-0-	467	1	3242	2	Y	167	156	1		32
							184	9								
10	4619	X	4233	-0-	-386	-0-	511	1	3528	2	Y	176	163	1		45
							194	9								

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 25H RRCID -> 248835 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10855 - 13892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	10013	X	9539	-0-	-474	-0-	9539	2			Y	-0-					-0-
09	9690	X	9117	-0-	-573	-0-	9117	2			Y	-0-					-0-
10	10013	X	9308	-0-	-705	-0-	9308	2			Y	-0-					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 22H RRCID -> 250716 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10601 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	7812	X	7707	-0-	-105	-0-	7707	2			N	-0-					35
09	7560	X	6662	-0-	-898	-0-	6662	2			N	-0-					35
10	6789	X	6539	-0-	-250	-0-	6539	2			N	-0-					35

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251601 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11201 - 15289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	12958	X	10767	-0-	-2191	-0-	10767	3			N	-0-					183
09	12090	X	9729	-0-	-2361	-0-	9729	3			N	-0-					183
10	11935	X	10550	-0-	-1385	-0-	10532	3	18	9	N	16					199

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253023 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10850 - 14522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	7998	X	7270	-0-	-728	-0-	7270	3			Y	-0-					-0-
09	7740	X	6869	-0-	-871	-0-	6869	3			Y	-0-					-0-
10	7874	X	7256	-0-	-618	-0-	7256	3			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A118H RRCID -> 253165 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 10443 PERF.10779 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	9083	X	5191	-0-	-3892	-0-	5182	3	9	9	Y	8	8	1			3
09	8790	X	4922	-0-	-3868	-0-	4915	3	7	9	Y	6	6	1			3
10	8773	X	4552	-0-	-4221	-0-	4544	3	8	9	Y	7	7	1			3

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
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-
08	5456	X	4797	-0-	-659	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	5003	-0-	-277	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	4888	-0-	-568	-0-	4888	2			N	-0-					-0-

WARR WELL #: 1H RRCID -> 255363 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11921 - 16345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	10788	X	9449	-0-	-1339	-0-	465	1	8984	2	N	-0-					-0-
09	10290	X	6073	-0-	-4217	-0-	450	1	5623	2	N	-0-					-0-
10	10478	X	9710	-0-	-768	-0-	955	1	8755	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WHITTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255543 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12096 - 16363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	4960	X	4114	-0-	-846	-0-	230	1	3884	2	N	-0-			-0-
09	4560	X	3945	-0-	-615	-0-	220	1	3725	2	N	-0-			-0-
*10	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	236	1	3911	2	N	-0-			-0-

BARTON WELL #: 2H RRCID -> 255673 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.12764 - 17621

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-
08	12152	X	10997	-0-	-1155	-0-	615	1	10382	2	N	-0-			-0-
09	11760	X	9801	-0-	-1959	-0-	547	1	9254	2	N	-0-			-0-
10	12152	X	9954	-0-	-2198	-0-	566	1	9388	2	N	-0-			-0-

MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 256382 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13099 - 17402

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-
08	9703	X	2950	-0-	-6753	-0-	165	1	2785	2	N	-0-			-0-
09	9390	X	4961	-0-	-4429	-0-	276	1	4685	2	N	-0-			-0-
10	9703	X	5871	-0-	-3832	-0-	335	1	5536	2	N	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 256648 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.12085 - 16114

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-
08	4464	X	3811	-0-	-653	-0-	213	1	3598	2	N	-0-			-0-
09	4320	X	3039	-0-	-1281	-0-	170	1	2869	2	N	-0-			-0-
10	4340	X	3819	-0-	-521	-0-	217	1	3602	2	N	-0-			-0-

SUBLETT, J. GU WELL #: 1H RRCID -> 257565 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13750 - 18408

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-
08	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	6431	2			N	-0-			-0-
09	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	6156	2			N	-0-			-0-
*10	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	580	1	6543	2	N	-0-			-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257783 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10559 - 15301

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
08	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	7361	2			N	-0-			159
09	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	2			N	-0-			159
*10	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	7007	2			N	-0-			159

BATTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258855 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.12127 - 17238

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-
08	7812	X	6797	-0-	-1015	-0-	1550	1	5247	2	N	-0-			-0-
09	7560	X	6266	-0-	-1294	-0-	1500	1	4766	2	N	-0-			-0-
10	7471	X	6369	-0-	-1102	-0-	1550	1	4819	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
08	8029	X	5083	-0-	-2946	-0-	5083	3			N	-0-			-0-
09	6870	X	6409	-0-	-461	-0-	6409	3			N	-0-			-0-
10	7037	X	6030	-0-	-1007	-0-	6030	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
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
08	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	705	1	8914	2	N	-0-			79
09	9353	X	9353	-0-	-0-	-0-	1042	1	8311	2	N	-0-			79
*10	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	1085	1	8102	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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
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-
08	12865	X	11283	-0-	-1582	-0-	631	1	10652	2	N	-0-			-0-
09	12450	X	10396	-0-	-2054	-0-	579	1	9817	2	N	-0-			-0-
10	12865	X	10412	-0-	-2453	-0-	593	1	9819	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
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-
08	17360	X	14629	-0-	-2731	-0-	14629	2			N	-0-			-0-
09	16740	X	14955	-0-	-1785	-0-	14955	2			N	-0-			-0-
10	16523	X	13221	-0-	-3302	-0-	13221	2			N	-0-			-0-

LOCKE, C. C. WELL #: 1H RRCID -> 260678 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12385 - 16888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	10292	X	8463	-0-	-1829	-0-	473	1	7990	2	N	-0-			-0-
09	9960	X	7437	-0-	-2523	-0-	414	1	7023	2	N	-0-			-0-
*10	10968	X	10968	-0-	-0-	-0-	625	1	10343	2	N	-0-			-0-

BLOUNT MCFADDIN GU WELL #: 1H RRCID -> 260831 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13420 - 18303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	12338	X	10106	-0-	-2232	-0-	10106	2			N	-0-			-0-
09	10680	X	8819	-0-	-1861	-0-	8819	2			N	-0-			-0-
10	10912	X	8252	-0-	-2660	-0-	8252	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WERNER, L. SAWMILL CO D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260964 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10979 - 15769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	28179	X	24401	-0-	-3778	-0-	24401	2			N	-0-					-0-
09	26700	X	22497	-0-	-4203	-0-	22497	2			N	-0-					-0-
10	27125	X	25070	-0-	-2055	-0-	25070	2			N	-0-					-0-

RAMBIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260965 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13592 - 17762

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-
08	10540	X	8453	-0-	-2087	-0-	8453	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	8951	-0-	-919	-0-	8951	2			N	-0-					-0-
10	9889	X	8244	-0-	-1645	-0-	8244	2			N	-0-					-0-

HARVEY, ANNIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261079 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10608 - 15793

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-
08	13144	X	11328	-0-	-1816	-0-	11328	2			N	-0-					-0-
09	12720	X	10731	-0-	-1989	-0-	10731	2			N	-0-					-0-
10	13144	X	10577	-0-	-2567	-0-	10577	2			N	-0-					-0-

HALBERT TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262099 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13443 PERF.13555 - 17755

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-
08	9796	X	8193	-0-	-1603	-0-	8193	2			N	-0-					-0-
09	9480	X	7012	-0-	-2468	-0-	7012	2			N	-0-					-0-
10	9703	X	8496	-0-	-1207	-0-	8496	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS-CHUMLEY WELL #: 1H RRCID -> 262442 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13778 - 18025

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-
08	14260	X	10756	-0-	-3504	-0-	10756	2			N	-0-					-0-
09	13680	X	9895	-0-	-3785	-0-	9895	2			N	-0-					-0-
10	13795	X	12959	-0-	-836	-0-	410	1	12549	2	N	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263943 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10962 - 16103

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
08	35309	X	30880	-0-	-4429	-0-	30880	2			N	-0-					16
09	37530	X	27262	-0-	-10268	-0-	27262	2			N	-0-					16
10	38781	X	26936	-0-	-11845	-0-	26936	2			N	-0-					16

TAYLOR "A" - TAYLOR (ALLOCATION) WELL #: 23 H RRCID -> 264141 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10964 - 16523

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-
08	27807	X	23380	-0-	-4427	-0-	23380	2			N	-0-					-0-
09	26490	X	21775	-0-	-4715	-0-	21775	2			N	-0-					-0-
10	26195	X	21563	-0-	-4632	-0-	21563	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*12	140709	X	-0-	-0-	-140709	-0-					N	-0-					-0-
*01	140709	X	32010	-0-	-108699	-0-	31931	3	79	9	N	72	58	1			14
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
08	30070	X	28111	-0-	-1959	-0-	28096	3	15	9	N	14	14	1			6
09	29100	X	26222	-0-	-2878	-0-	26209	3	13	9	N	12	10	1			8
10	29357	X	26065	-0-	-3292	-0-	26052	3	13	9	N	12	14	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
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-
08	15050	X	15050	-0-	-0-	-0-	15050	2			N	-0-					-0-
09	14171	X	14171	-0-	-0-	-0-	14171	2			N	-0-					-0-
10	13082	X	12780	-0-	-302	-0-	12780	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
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-
08	20026	X	16409	-0-	-3617	-0-	16409	2			N	-0-					-0-
09	18780	X	11642	-0-	-7138	-0-	11642	2			N	-0-					-0-
10	18693	X	10872	-0-	-7821	-0-	10872	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
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-
08	9866	X	9866	-0-	-0-	-0-	9866	2			N	-0-					-0-
09	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	644	-0-	-4006	-0-	644	2			N	-0-					-0-

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
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-
08	25885	X	23521	-0-	-2364	-0-	23521	2			N	-0-					-0-
09	25050	X	21605	-0-	-3445	-0-	21605	2			N	-0-					-0-
10	25885	X	21588	-0-	-4297	-0-	21588	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
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-
08	10137	X	7302	-0-	-2835	-0-	7302	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	7555	-0-	-2255	-0-	7555	2			N	-0-					-0-
10	9486	X	7539	-0-	-1947	-0-	7539	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691

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
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-
08	12431	X	10893	-0-	-1538	-0-	10893	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	9644	-0-	-1636	-0-	9644	2			N	-0-					-0-
10	11656	X	9850	-0-	-1806	-0-	9850	2			N	-0-					-0-

BSI UNIT A47 WELL #: 1H RRCID -> 263298 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14767 PERF.16138 - 22104

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-
08	157573	X	136563	-0-	-21010	-0-	136563	2			N	-0-					-0-
09	152490	X	121227	-0-	-31263	-0-	121227	2			N	-0-					-0-
10	157573	X	121746	-0-	-35827	-0-	121746	2			N	-0-					-0-

BSI UNIT A47 WELL #: 2H RRCID -> 263358 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14717 PERF.16027 - 22154

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-
08	170407	X	137953	-0-	-32454	-0-	137953	2			N	-0-					-0-
09	164910	X	124973	-0-	-39937	-0-	124973	2			N	-0-					-0-
10	170407	X	117888	-0-	-52519	-0-	117888	2			N	-0-					-0-

BSM UNIT A19 WELL #: 1H RRCID -> 263426 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13807 PERF.14080 - 19004

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
08	27311	X	23704	-0-	-3607	-0-	23704	2			N	-0-					1
09	26430	X	21460	-0-	-4970	-0-	21460	2			N	-0-					1
10	27311	X	20655	-0-	-6656	-0-	20655	2			N	-0-					1

BSM UNIT A20 WELL #: 1H RRCID -> 263433 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13972 PERF.14223 - 20001

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-
08	33201	X	26270	-0-	-6931	-0-	26270	2			N	-0-					-0-
09	32130	X	23877	-0-	-8253	-0-	23877	2			N	-0-					-0-
10	33201	X	22795	-0-	-10406	-0-	22795	2			N	-0-					-0-

BRENT MILLER A1 WELL #: 1H RRCID -> 263852 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 13989 PERF.14336 - 19335

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-
08	48262	X	48262	-0-	-0-	-0-	48262	2			N	-0-					-0-
09	50138	X	50138	-0-	-0-	-0-	50138	2			N	-0-					-0-
*10	48171	X	48171	-0-	-0-	-0-	48171	2			N	-0-					-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 3H RRCID -> 265968 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14649 PERF.15544 - 20473

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
08	271281	X	204931	-0-	-66350	-0-	204931	2			N	-0-					2
09	262530	X	169906	-0-	-92624	-0-	169906	2			N	-0-					2
10	271281	X	156812	-0-	-114469	-0-	156812	2			N	-0-					2

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 1H RRCID -> 266086 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14711 PERF.14442 - 20426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	271281	X	210027	-0-	-61254	-0-	210027	2			N	-0-					-0-
09	262530	X	172140	-0-	-90390	-0-	172140	2			N	-0-					-0-
10	271281	X	148204	-0-	-123077	-0-	148204	2			N	-0-					-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 2H RRCID -> 266572 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14690 PERF.14400 - 20065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	211265	X	152266	-0-	-58999	-0-	152266	2			N	-0-					-0-
09	204450	X	116556	-0-	-87894	-0-	116556	2			N	-0-					-0-
10	211265	X	106395	-0-	-104870	-0-	106395	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	199	1	9181	2	N	-0-					-0-
09	8250	X	8151	-0-	-99	-0-	196	1	7955	2	N	-0-					-0-
10	8525	X	8003	-0-	-522	-0-	200	1	7803	2	N	-0-					-0-

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
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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254721 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 13415 PERF.15560 - 17073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	10247	X	10247	-0-	-0-	-0-	217	1	10030	2	N	-0-					-0-
09	9861	X	9861	-0-	-0-	-0-	237	1	9624	2	N	-0-					-0-
*10	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	253	1	9889	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
POP-POP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255391 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13378 PERF.16893 - 18403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	20181	X	18162	-0-	-2019	-0-	385	1	17777	2	N	-0-					-0-
09	19530	X	16819	-0-	-2711	-0-	405	1	16414	2	N	-0-					-0-
10	19902	X	17167	-0-	-2735	-0-	429	1	16738	2	N	-0-					-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256738 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13246 - 17245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	74	1	3423	2	N	-0-					-0-
09	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	77	1	3105	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	1104	-0-	-1748	-0-	28	1	1076	2	N	-0-					-0-

WALTERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257269 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13804 PERF.14098 - 18831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	20615	X	18805	-0-	-1810	-0-	18805	2			N	-0-					-0-
09	19950	X	17725	-0-	-2225	-0-	17725	2			N	-0-					-0-
10	20615	X	17787	-0-	-2828	-0-	17787	2			N	-0-					-0-

CRANE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 257778 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 14351 PERF.14640 - 19515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	12617	X	10370	-0-	-2247	-0-	10370	2			N	-0-					-0-
09	12210	X	8760	-0-	-3450	-0-	8760	2			N	-0-					-0-
10	12338	X	9545	-0-	-2793	-0-	9545	2			N	-0-					-0-

MURRAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258046 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14384 - 19175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	23436	X	20639	-0-	-2797	-0-	1093	1	19546	2	N	-0-					-0-
09	22410	X	19920	-0-	-2490	-0-	1026	1	18894	2	N	-0-					-0-
10	22382	X	19802	-0-	-2580	-0-	1044	1	18758	2	N	-0-					-0-

FREEMAN FARMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258464 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 13774 PERF.14044 - 19420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	31186	X	27837	-0-	-3349	-0-	27837	2			N	-0-					-0-
09	30180	X	26186	-0-	-3994	-0-	26186	2			N	-0-					-0-
10	30194	X	26050	-0-	-4144	-0-	26050	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
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-
08	12865	X	11375	-0-	-1490	-0-	241	1	11134	2	N	-0-					-0-
09	12450	X	10671	-0-	-1779	-0-	257	1	10414	2	N	-0-					-0-
10	12834	X	10607	-0-	-2227	-0-	265	1	10342	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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-
08	17639	X	15365	-0-	-2274	-0-	326	1	15039	2	N	-0-			-0-
09	16890	X	14320	-0-	-2570	-0-	345	1	13975	2	N	-0-			-0-
10	17453	X	13973	-0-	-3480	-0-	349	1	13624	2	N	-0-			-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258850 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13350 - 16760

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-
08	9083	X	5912	-0-	-3171	-0-	125	1	5787	2	N	-0-			-0-
09	8790	X	6514	-0-	-2276	-0-	157	1	6357	2	N	-0-			-0-
10	9083	X	5766	-0-	-3317	-0-	144	1	5622	2	N	-0-			-0-

ACLCO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259254 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14470 PERF.14544 - 19401

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-
08	29140	X	23208	-0-	-5932	-0-	23208	2			N	-0-			-0-
09	27990	X	21042	-0-	-6948	-0-	21042	2			N	-0-			-0-
10	27559	X	20491	-0-	-7068	-0-	20491	2			N	-0-			-0-

HENDERSON TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259932 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 14188 PERF.14306 - 18737

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-
08	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	7295	2			N	-0-			-0-
09	18702	X	18702	-0-	-0-	-0-	18702	2			N	-0-			-0-
*10	20752	X	20752	-0-	-0-	-0-	20752	2			N	-0-			-0-

CRANE ET AL WELL #: 2H RRCID -> 260407 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 13996 PERF.15402 - 19042

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-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SHUT IN		5364	-0-	5364	5364	5364	2			N	-0-			-0-

TRAINER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 260415 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14850 - 19081

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-
08	30132	X	23701	-0-	-6431	-0-	23701	2			N	-0-			-0-
09	29160	X	23241	-0-	-5919	-0-	23241	2			N	-0-			-0-
10	30132	X	24104	-0-	-6028	-0-	24104	2			N	-0-			-0-

MURRAY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260675 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 13763 PERF.14058 - 18470

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-
08	14632	X	12718	-0-	-1914	-0-	673	1	12045	2	N	-0-			-0-
09	14160	X	11840	-0-	-2320	-0-	610	1	11230	2	N	-0-			-0-
10	14074	X	12663	-0-	-1411	-0-	667	1	11996	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260677 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 14173 PERF.14299 - 19249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	30132	X	26543	-0-	-3589	-0-	26543	2			N	-0-					-0-
09	29160	X	23936	-0-	-5224	-0-	23936	2			N	-0-					-0-
10	30101	X	23229	-0-	-6872	-0-	23229	2			N	-0-					-0-

OGLESBEE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260796 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14103 - 18709

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-
08	21886	X	17469	-0-	-4417	-0-	17469	2			N	-0-					-0-
09	19980	X	15374	-0-	-4606	-0-	15374	2			N	-0-					-0-
10	19654	X	16006	-0-	-3648	-0-	16006	2			N	-0-					-0-

SUTTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260798 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14456 PERF.14729 - 19959

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-
08	27745	X	23873	-0-	-3872	-0-	1264	1	22609	2	N	-0-					-0-
09	26850	X	22001	-0-	-4849	-0-	1134	1	20867	2	N	-0-					-0-
10	26908	X	19941	-0-	-6967	-0-	1051	1	18890	2	N	-0-					-0-

LEINART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260806 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 15177 PERF.14665 - 18699

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-
08	22289	X	19353	-0-	-2936	-0-	19353	2			N	-0-					-0-
09	20700	X	17728	-0-	-2972	-0-	17728	2			N	-0-					-0-
10	21173	X	18053	-0-	-3120	-0-	18053	2			N	-0-					-0-

KURTH INVESTMENTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260825 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13607 PERF.14281 - 19180

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-
08	26288	X	22499	-0-	-3789	-0-	22499	2			N	-0-					-0-
09	25440	X	20743	-0-	-4697	-0-	20743	2			N	-0-					-0-
10	24800	X	21450	-0-	-3350	-0-	21450	2			N	-0-					-0-

ATKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260828 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14408 PERF.14389 - 18751

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-
08	18352	X	16825	-0-	-1527	-0-	891	1	15934	2	N	-0-					-0-
09	17760	X	15560	-0-	-2200	-0-	802	1	14758	2	N	-0-					-0-
10	17515	X	15085	-0-	-2430	-0-	795	1	14290	2	N	-0-					-0-

MARVIN HARDY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260892 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13899 - 18341

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-
08	9548	X	9148	-0-	-400	-0-	9148	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	8132	-0-	-1108	-0-	8132	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	8164	-0-	-1384	-0-	8164	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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-
08	31930	X	25520	-0-	-6410	-0-	25520	2			N	-0-					-0-
09	30900	X	23655	-0-	-7245	-0-	23655	2			N	-0-					-0-
10	30442	X	23545	-0-	-6897	-0-	23545	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
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-
08	16895	X	14778	-0-	-2117	-0-	14778	2			N	-0-					-0-
09	16350	X	13714	-0-	-2636	-0-	13714	2			N	-0-					-0-
10	16678	X	13772	-0-	-2906	-0-	13772	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
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-
08	22041	X	18063	-0-	-3978	-0-	18063	2			N	-0-					-0-
09	20550	X	16788	-0-	-3762	-0-	16788	2			N	-0-					-0-
10	20646	X	16995	-0-	-3651	-0-	16995	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
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-
08	26536	X	21867	-0-	-4669	-0-	21867	2			N	-0-					-0-
09	24780	X	19790	-0-	-4990	-0-	19790	2			N	-0-					-0-
10	23467	X	19956	-0-	-3511	-0-	19956	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261585 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13600 - 18029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	20925	X	17933	-0-	-2992	-0-	381	1	17552	2	N	-0-					-0-
09	20250	X	16630	-0-	-3620	-0-	400	1	16230	2	N	-0-					-0-
10	20460	X	17451	-0-	-3009	-0-	436	1	17015	2	N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261586 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 12934 PERF.13180 - 17815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	14539	X	12603	-0-	-1936	-0-	267	1	12336	2	N	-0-					-0-
09	14070	X	11614	-0-	-2456	-0-	279	1	11335	2	N	-0-					-0-
10	14539	X	11367	-0-	-3172	-0-	284	1	11083	2	N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261588 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13150 - 19135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	18879	X	18760	-0-	-119	-0-	398	1	18362	2	N	-0-					-0-
09	18270	X	16200	-0-	-2070	-0-	390	1	15810	2	N	-0-					-0-
10	18879	X	16672	-0-	-2207	-0-	416	1	16256	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261590 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13849 - 19439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1736	X	1488	-0-	-248	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
09	1680	X	1529	-0-	-151	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
10	1860	X	1364	-0-	-496	-0-	1364	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261743 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13462 - 19210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	34565	X	28633	-0-	-5932	-0-	608	1	28025	2	N	-0-					-0-
09	33450	X	28459	-0-	-4991	-0-	685	1	27774	2	N	-0-					-0-
10	33015	X	26633	-0-	-6382	-0-	665	1	25968	2	N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 1H RRCID -> 261817 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13758 - 19073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	20708	X	19858	-0-	-850	-0-	19858	2			N	-0-					-0-
09	20040	X	17198	-0-	-2842	-0-	17198	2			N	-0-					-0-
10	20708	X	16401	-0-	-4307	-0-	16401	2			N	-0-					-0-

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
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-
08	26660	X	22143	-0-	-4517	-0-	22143	2			N	-0-					-0-
09	25800	X	21117	-0-	-4683	-0-	21117	2			N	-0-					-0-
10	25668	X	20765	-0-	-4903	-0-	20765	2			N	-0-					-0-

SCOGGINS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261848 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13772 - 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
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-
08	19809	X	17603	-0-	-2206	-0-	17603	2			N	-0-					-0-
09	19170	X	16323	-0-	-2847	-0-	16323	2			N	-0-					-0-
10	19034	X	16966	-0-	-2068	-0-	16966	2			N	-0-					-0-

BILLY WELL #: 1H RRCID -> 261850 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13020 - 18310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	23250	X	20644	-0-	-2606	-0-	20644	2			N	-0-					-0-
09	22440	X	17662	-0-	-4778	-0-	17662	2			N	-0-					-0-
10	22537	X	17380	-0-	-5157	-0-	17380	2			N	-0-					-0-

COFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261945 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14200 PERF.14020 - 18590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	21173	X	17304	-0-	-3869	-0-	17304	2			N	-0-					-0-
09	20490	X	15331	-0-	-5159	-0-	15331	2			N	-0-					-0-
10	19964	X	15678	-0-	-4286	-0-	15678	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CLAYTON ET AL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262017 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 13629 PERF.14015 - 19046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	38161	X	29798	-0-	-8363	-0-	29798	2			N	-0-					-0-
09	36930	X	27976	-0-	-8954	-0-	27976	2			N	-0-					-0-
10	36394	X	26735	-0-	-9659	-0-	26735	2			N	-0-					-0-

DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262126 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 14012 PERF.14148 - 18717

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-
08	47523	X	36984	-0-	-10539	-0-	36984	2			N	-0-					-0-
09	45990	X	32612	-0-	-13378	-0-	32612	2			N	-0-					-0-
10	42842	X	29633	-0-	-13209	-0-	29633	2			N	-0-					-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262132 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 12818 PERF.13248 - 17993

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-
08	18538	X	17175	-0-	-1363	-0-	17175	2			N	-0-					-0-
09	17940	X	16396	-0-	-1544	-0-	16396	2			N	-0-					-0-
10	18538	X	16231	-0-	-2307	-0-	16231	2			N	-0-					-0-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262176 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13984 - 18379

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-
08	31775	X	21933	-0-	-9842	-0-	21933	2			N	-0-					-0-
09	29760	X	21951	-0-	-7809	-0-	21951	2			N	-0-					-0-
10	28148	X	21408	-0-	-6740	-0-	21408	2			N	-0-					-0-

STANALAND TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262229 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14067 PERF.14580 - 19351

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-
08	38037	X	30318	-0-	-7719	-0-	30318	2			N	-0-					-0-
09	36810	X	27938	-0-	-8872	-0-	27938	2			N	-0-					-0-
10	35247	X	27446	-0-	-7801	-0-	27446	2			N	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262394 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13884 PERF.14140 - 19053

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-
08	34751	X	25746	-0-	-9005	-0-	25746	2			N	-0-					-0-
09	33630	X	24445	-0-	-9185	-0-	24445	2			N	-0-					-0-
10	31806	X	24115	-0-	-7691	-0-	24115	2			N	-0-					-0-

BADDERS FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262406 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 14267 PERF.14576 - 19470

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-
08	35743	X	28043	-0-	-7700	-0-	1485	1	26558	2	N	-0-					-0-
09	34590	X	25659	-0-	-8931	-0-	1322	1	24337	2	N	-0-					-0-
10	34906	X	24006	-0-	-10900	-0-	1265	1	22741	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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-
08	32488	X	25407	-0-	-7081	-0-	25407	2			N	-0-					-0-
09	30510	X	23705	-0-	-6805	-0-	23705	2			N	-0-					-0-
10	29946	X	23600	-0-	-6346	-0-	23600	2			N	-0-					-0-

NOLTE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262536 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13786 - 18504

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-
08	38657	X	29405	-0-	-9252	-0-	29405	2			N	-0-					-0-
09	36270	X	27552	-0-	-8718	-0-	27552	2			N	-0-					-0-
10	34906	X	26951	-0-	-7955	-0-	26951	2			N	-0-					-0-

VICTORIA ANNE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262570 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 13638 PERF.13949 - 18958

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-
08	34317	X	25634	-0-	-8683	-0-	25634	2			N	-0-					-0-
09	31650	X	23775	-0-	-7875	-0-	23775	2			N	-0-					-0-
10	29388	X	23198	-0-	-6190	-0-	23198	2			N	-0-					-0-

TEAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262606 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 13957 PERF.14220 - 19276

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-
08	12865	X	8555	-0-	-4310	-0-	8555	2			N	-0-					-0-
09	11550	X	7233	-0-	-4317	-0-	7233	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	8374	-0-	-2817	-0-	8374	2			N	-0-					-0-

SUNRISE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262646 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13945 - 18531

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-
08	17546	X	13707	-0-	-3839	-0-	13707	2			N	-0-					-0-
09	16320	X	11712	-0-	-4608	-0-	11712	2			N	-0-					-0-
10	15841	X	12308	-0-	-3533	-0-	12308	2			N	-0-					-0-

TRAINER TRUST WELL #: 2H RRCID -> 262712 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 14335 PERF.14660 - 19250

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-
08	33542	X	26720	-0-	-6822	-0-	26720	2			N	-0-					-0-
09	32460	X	22628	-0-	-9832	-0-	22628	2			N	-0-					-0-
10	31124	X	22188	-0-	-8936	-0-	22188	2			N	-0-					-0-

EL CAMINO REAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262797 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13751 PERF.13992 - 18777

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-
08	50623	X	40041	-0-	-10582	-0-	40041	2			N	-0-					-0-
09	48990	X	36934	-0-	-12056	-0-	36934	2			N	-0-					-0-
10	48143	X	37143	-0-	-11000	-0-	37143	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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-
08	1426	N	1281	-0-	-145	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1212	-0-	-78	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1186	-0-	-116	-0-	1186	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
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-
08	37138	X	27543	-0-	-9595	-0-	27543	2			N	-0-					-0-
09	35940	X	25127	-0-	-10813	-0-	25127	2			N	-0-					-0-
10	33821	X	25233	-0-	-8588	-0-	25233	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
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-
08	19220	X	15552	-0-	-3668	-0-	15552	2			N	-0-					-0-
09	18600	X	14051	-0-	-4549	-0-	14051	2			N	-0-					-0-
10	18786	X	13990	-0-	-4796	-0-	13990	2			N	-0-					-0-

WILMA JEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263177 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 14023 PERF.14026 - 18938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	43710	X	34558	-0-	-9152	-0-	34558	2			N	-0-					-0-
09	42300	X	30853	-0-	-11447	-0-	30853	2			N	-0-					-0-
10	41168	X	31238	-0-	-9930	-0-	31238	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
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-
08	139131	X	19887	-0-	-119244	-0-	19887	2			N	-0-					-0-
09	26160	X	17001	-0-	-9159	-0-	17001	2			N	-0-					-0-
10	24800	X	16183	-0-	-8617	-0-	16183	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
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-
08	34813	X	26717	-0-	-8096	-0-	26717	2			N	-0-					-0-
09	33690	X	23620	-0-	-10070	-0-	23620	2			N	-0-					-0-
10	32612	X	23876	-0-	-8736	-0-	23876	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
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-
08	55304	X	41345	-0-	-13959	-0-	41345	2			N	-0-					-0-
09	53520	X	36264	-0-	-17256	-0-	36264	2			N	-0-					-0-
10	52390	X	35935	-0-	-16455	-0-	35935	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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-
08	80135	X	49929	-0-	-30206	-0-	49929	2			N	-0-					-0-
09	77550	X	49648	-0-	-27902	-0-	49648	2			N	-0-					-0-
10	78678	X	48461	-0-	-30217	-0-	48461	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
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-
08	95201	X	70087	-0-	-25114	-0-	70087	2			N	-0-					-0-
09	92130	X	59040	-0-	-33090	-0-	59040	2			N	-0-					-0-
10	87234	X	44683	-0-	-42551	-0-	44683	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
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-
08	111631	X	80959	-0-	-30672	-0-	80959	2			N	-0-					-0-
09	108030	X	72641	-0-	-35389	-0-	72641	2			N	-0-					-0-
10	110267	X	70333	-0-	-39934	-0-	70333	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263625 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13742 - 19217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	79484	X	62474	-0-	-17010	-0-	62474	2			N	-0-					-0-
09	76920	X	54198	-0-	-22722	-0-	54198	2			N	-0-					-0-
10	78120	X	52920	-0-	-25200	-0-	52920	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263626 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13367 - 18356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	61907	X	47492	-0-	-14415	-0-	47492	2			N	-0-					-0-
09	59910	X	41987	-0-	-17923	-0-	41987	2			N	-0-					-0-
10	60760	X	40646	-0-	-20114	-0-	40646	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263636 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13426 - 18085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	56854	X	43518	-0-	-13336	-0-	43518	2			N	-0-					-0-
09	55020	X	38061	-0-	-16959	-0-	38061	2			N	-0-					-0-
10	56017	X	36467	-0-	-19550	-0-	36467	2			N	-0-					-0-

KENDRICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263659 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13796 - 18164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	71145	X	54305	-0-	-16840	-0-	54305	2			N	-0-					-0-
09	68850	X	48574	-0-	-20276	-0-	48574	2			N	-0-					-0-
10	67735	X	46581	-0-	-21154	-0-	46581	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263721 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13688 - 18100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	29725	-0-	-26385	-0-	29725	2			N	-0-					-0-
08	34596	X	17175	-0-	-17421	-0-	17175	2			N	-0-					-0-
09	33480	X	25511	-0-	-7969	-0-	25511	2			N	-0-					-0-
10	34596	X	NO RPT	-0-	-34596	-0-					N	NO RPT					-0-

LEIGH, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263793 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 13578 PERF.14289 - 18885

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-
08	18507	X	15392	-0-	-3115	-0-	15392	2			N	-0-					-0-
09	17100	X	14676	-0-	-2424	-0-	14676	2			N	-0-					-0-
10	17670	X	15444	-0-	-2226	-0-	15444	2			N	-0-					-0-

HANNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263795 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13572 - 18416

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-
08	66929	X	53688	-0-	-13241	-0-	53688	2			N	-0-					-0-
09	64770	X	48510	-0-	-16260	-0-	48510	2			N	-0-					-0-
10	66929	X	24383	-0-	-42546	-0-	24383	2			N	-0-					-0-

JENKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263798 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 14909 PERF.15000 - 19755

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-
08	65844	X	50981	-0-	-14863	-0-	50981	2			N	-0-					-0-
09	63720	X	46575	-0-	-17145	-0-	46575	2			N	-0-					-0-
10	64883	X	46088	-0-	-18795	-0-	46088	2			N	-0-					-0-

STEVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263800 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14986 - 19204

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-
08	30008	X	23346	-0-	-6662	-0-	23346	2			N	-0-					-0-
09	29040	X	21002	-0-	-8038	-0-	21002	2			N	-0-					-0-
10	28334	X	21422	-0-	-6912	-0-	21422	2			N	-0-					-0-

PACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264161 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 13697 PERF.14022 - 18972

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-
08	78213	X	59227	-0-	-18986	-0-	59227	2			N	-0-					-0-
09	75690	X	53367	-0-	-22323	-0-	53367	2			N	-0-					-0-
10	74989	X	51677	-0-	-23312	-0-	51677	2			N	-0-					-0-

LISTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264342 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13693 PERF.14490 - 20499

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-
08	111445	X	85148	-0-	-26297	-0-	85148	2			N	-0-					-0-
09	103890	X	75781	-0-	-28109	-0-	75781	2			N	-0-					-0-
10	101835	X	73220	-0-	-28615	-0-	73220	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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-
08	97340	X	69800	-0-	-27540	-0-	69800	2			N	-0-					-0-
09	94200	X	60609	-0-	-33591	-0-	60609	2			N	-0-					-0-
10	95697	X	58223	-0-	-37474	-0-	58223	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264692 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14730 - 19781

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-
08	112747	X	86148	-0-	-26599	-0-	86148	2			N	-0-					-0-
09	109110	X	75956	-0-	-33154	-0-	75956	2			N	-0-					-0-
10	110205	X	72502	-0-	-37703	-0-	72502	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264693 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 14074 PERF.14300 - 19340

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-
08	58869	X	43310	-0-	-15559	-0-	43310	2			N	-0-					-0-
09	56970	X	29369	-0-	-27601	-0-	29369	2			N	-0-					-0-
10	57350	X	41333	-0-	-16017	-0-	41333	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264694 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 13887 PERF.14256 - 18911

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-
08	51522	X	36729	-0-	-14793	-0-	36729	2			N	-0-					-0-
09	49860	X	31828	-0-	-18032	-0-	31828	2			N	-0-					-0-
10	50251	X	30466	-0-	-19785	-0-	30466	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264697 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13793 PERF.14114 - 18654

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-
08	55149	X	38355	-0-	-16794	-0-	38355	2			N	-0-					-0-
09	53370	X	38647	-0-	-14723	-0-	38647	2			N	-0-					-0-
10	54126	X	36313	-0-	-17813	-0-	36313	2			N	-0-					-0-

PATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265009 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13992 - 20015

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-
08	131378	X	97631	-0-	-33747	-0-	97631	2			N	-0-					-0-
09	127140	X	86501	-0-	-40639	-0-	86501	2			N	-0-					-0-
10	126015	X	82360	-0-	-43655	-0-	82360	2			N	-0-					-0-

BRITTAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265014 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14013 - 19238

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-
08	116157	X	83904	-0-	-32253	-0-	83904	2			N	-0-					-0-
09	112410	X	74439	-0-	-37971	-0-	74439	2			N	-0-					-0-
10	110701	X	71992	-0-	-38709	-0-	71992	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LOUT UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265081 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13844 PERF.14108 - 20037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	168733	X	158615	-0-	-10118	-0-	158615	2			N	-0-					-0-
09	163290	X	145115	-0-	-18175	-0-	145115	2			N	-0-					-0-
10	168733	X	139089	-0-	-29644	-0-	139089	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265185 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 14208 PERF.15959 - 19675

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-
08	62868	X	44198	-0-	-18670	-0-	44198	2			N	-0-					-0-
09	60840	X	37843	-0-	-22997	-0-	37843	2			N	-0-					-0-
10	61070	X	35879	-0-	-25191	-0-	35879	2			N	-0-					-0-

GEORGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265238 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13723 PERF.14325 - 19838

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-
08	190991	X	146324	-0-	-44667	-0-	146324	2			N	-0-					-0-
09	184830	X	127277	-0-	-57553	-0-	127277	2			N	-0-					-0-
10	188325	X	123286	-0-	-65039	-0-	123286	2			N	-0-					-0-

BARTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265239 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 13566 PERF.14034 - 19471

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-
08	157480	X	127023	-0-	-30457	-0-	127023	2			N	-0-					-0-
09	152070	X	114483	-0-	-37587	-0-	114483	2			N	-0-					-0-
10	152923	X	109152	-0-	-43771	-0-	109152	2			N	-0-					-0-

SARGE UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265935 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 15828 PERF.15931 - 21031

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-
08	265422	X	163516	-0-	-101906	-0-	163516	2			N	-0-					-0-
09	256860	X	138626	-0-	-118234	-0-	138626	2			N	-0-					-0-
10	252619	X	125409	-0-	-127210	-0-	125409	2			N	-0-					-0-

BETTYE JANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266018 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13718 - 18620

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-
08	144894	X	104099	-0-	-40795	-0-	104099	2			N	-0-					-0-
09	140220	X	92611	-0-	-47609	-0-	92611	2			N	-0-					-0-
10	139624	X	86131	-0-	-53493	-0-	86131	2			N	-0-					-0-

POOL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266934 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13802 PERF.14400 - 20216

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-
08	197625	X	158032	-0-	-39593	-0-	158032	2			N	-0-					-0-
09	183630	X	141596	-0-	-42034	-0-	141596	2			N	-0-					-0-
10	189751	X	139081	-0-	-50670	-0-	139081	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266947 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14988 PERF.15200 - 20545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	205871	X	125725	-0-	-80146	-0-	125725	2			N	-0-					-0-
09	178350	X	111071	-0-	-67279	-0-	111071	2			N	-0-					-0-
10	171058	X	104030	-0-	-67028	-0-	104030	2			N	-0-					-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266949 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14687 PERF.15024 - 18991

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-
08	243040	X	120836	-0-	-122204	-0-	120836	2			N	-0-					-0-
09	207330	X	99987	-0-	-107343	-0-	99987	2			N	-0-					-0-
10	188852	X	88357	-0-	-100495	-0-	88357	2			N	-0-					-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266950 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 15035 PERF.15183 - 20605

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-
08	301475	X	187865	-0-	-113610	-0-	187865	2			N	-0-					-0-
09	268260	X	162681	-0-	-105579	-0-	162681	2			N	-0-					-0-
10	253239	X	150573	-0-	-102666	-0-	150573	2			N	-0-					-0-

BAILEY, T. G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267154 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14467 PERF.14750 - 20570

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-
08	347417	X	228765	-0-	-118652	-0-	228765	2			N	-0-					-0-
09	311070	X	191896	-0-	-119174	-0-	191896	2			N	-0-					-0-
10	297042	X	185595	-0-	-111447	-0-	185595	2			N	-0-					-0-

BOYNTON A WELL #: 1H RRCID -> 267272 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10813 - 17012

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
08	119567	X	95846	-0-	-23721	-0-	95823	2	23	9	N	21					183
09	108150	X	85878	-0-	-22272	-0-	85854	2	24	9	N	22	172	0			34
10	108593	X	84235	-0-	-24358	-0-	84217	2	18	9	N	16					50

PARKER UNIT 3H WELL #: 1 RRCID -> 267450 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10592 PERF.11070 - 17100

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									
08	132959	X	79539	-0-	-53420	-0-	517	1	78048	2	N	885	1120	0			169
							974	9									
09	117810	X	9916	-0-	-107894	-0-	63	1	9677	2	N	160	136	0			193
							176	9									
10	119598	X	117288	-0-	-2310	-0-	632	1	114743	2	N	1739	1641	0			291
							1913	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ALEXANDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268323 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 13684 PERF.14212 - 19650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	359290	X	208368	-0-	-150922	-0-	323	1	208045	2	N	-0-					-0-
09	334650	X	191319	-0-	-143331	-0-	316	1	191003	2	N	-0-					-0-
10	248341	X	185447	-0-	-62894	-0-	334	1	185113	2	N	-0-					-0-

MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268326 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10127 PERF.11068 - 16830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	127069	X	72428	-0-	-54641	-0-	14	1	72276	2	N	125	188	0			182
							138	9									
09	102600	X	63678	-0-	-38922	-0-	42	1	63578	2	N	53	186	0			49
							58	9									
10	102951	X	60626	-0-	-42325	-0-	60549	2	77	9	N	70					119

PHELPS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268869 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 13602 PERF.13930 - 19364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	442959	X	292362	-0-	-150597	-0-	453	1	291909	2	N	-0-					-0-
09	428670	X	263084	-0-	-165586	-0-	434	1	262650	2	N	-0-					-0-
10	380897	X	245427	-0-	-135470	-0-	441	1	244986	2	N	-0-					-0-

CHINABERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270453 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 13906 PERF.14212 - 19595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	202289	X	202289	-0-	-0-	-0-	202289	2			N	-0-					-0-
06	358170	X	248242	-0-	-109928	-0-	248242	2			N	-0-					-0-
07	370109	X	300901	-0-	-69208	-0-	300901	2			N	-0-					-0-
08	370109	X	282417	-0-	-87692	-0-	282417	2			N	-0-					-0-
09	358170	X	253302	-0-	-104868	-0-	253302	2			N	-0-					-0-
10	370109	X	220629	-0-	-149480	-0-	220629	2			N	-0-					-0-

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
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-
08	32722	X	6058	-0-	-26664	-0-	163	1	5895	2	Y	-0-					-0-
09	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	125	1	4511	2	Y	-0-					-0-
*10	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	126	1	3826	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
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
08	89735	X	12370	-0-	-77365	-0-	12370	2			N	-0-					20
09	11940	X	7170	-0-	-4770	-0-	7170	3			N	-0-					20
10	12338	X	NO RPT	-0-	-12338	-0-					N	NO RPT					20

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 17 RRCID -> 241417 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9992 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	713	N	675	-0-	-38	-0-	16	1	659	2	N	-0-					-0-
09	630	N	613	-0-	-17	-0-	15	1	598	2	N	-0-					-0-
10	682	N	615	-0-	-67	-0-	16	1	599	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
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-
08	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	14	1	4507	2	N	-0-					-0-
09	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	10	1	4324	2	N	-0-					-0-
10	5208	X	4292	-0-	-916	-0-	10	1	4282	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
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-
08	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	16	1	7997	2	N	-0-					-0-
09	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	15	1	7200	2	N	-0-					-0-
10	9207	X	7616	-0-	-1591	-0-	15	1	7601	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
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-
08	10303	X	10303	-0-	-0-	-0-	15	1	10288	2	N	-0-					-0-
09	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	13	1	11044	2	N	-0-					-0-
10	10354	X	9927	-0-	-427	-0-	14	1	9913	2	N	-0-					-0-

BURROWS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254569 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 13021 PERF.12738 - 17236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	18794	X	18794	-0-	-0-	-0-	11	1	18783	2	N	-0-					-0-
09	27324	X	27324	-0-	-0-	-0-	13	1	27311	2	N	-0-					-0-
*10	25318	X	25318	-0-	-0-	-0-	15	1	25303	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 257 A WELL #: 1 RRCID -> 254917 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12969 PERF.12980 - 17708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	14061	X	14061	-0-	-0-	-0-	16	1	14045	2	N	-0-					-0-
09	13224	X	13224	-0-	-0-	-0-	15	1	13209	2	N	-0-					-0-
10	15655	X	13877	-0-	-1778	-0-	15	1	13862	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 620 A WELL #: 1 RRCID -> 255464 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12962 - 17030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	16663	X	16663	-0-	-0-	-0-	16	1	16647	2	N	-0-					-0-
09	13246	X	13246	-0-	-0-	-0-	15	1	13231	2	N	-0-					-0-
10	18290	X	16626	-0-	-1664	-0-	16	1	16610	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

RED RIVER 257 B WELL #: 1HB RRCID -> 255926 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 12354 PERF.12536 - 16598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	14050	X	14050	-0-	-0-	-0-	16	1	14034	2	N	-0-			-0-
09	13466	X	13466	-0-	-0-	-0-	15	1	13451	2	N	-0-			-0-
10	15779	X	13210	-0-	-2569	-0-	15	1	13195	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 589 WELL #: 1 RRCID -> 257958 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13406 - 17488

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-
08	15957	X	15957	-0-	-0-	-0-	15	1	15942	2	N	-0-			-0-
09	14757	X	14757	-0-	-0-	-0-	15	1	14742	2	N	-0-			-0-
10	18042	X	14831	-0-	-3211	-0-	15	1	14816	2	N	-0-			-0-

HALEY SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 258163 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13588 - 17540

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-
08	16398	X	16398	-0-	-0-	-0-	15	1	16383	2	N	-0-			-0-
09	15390	X	15390	-0-	-0-	-0-	15	1	15375	2	N	-0-			-0-
10	18321	X	15252	-0-	-3069	-0-	15	1	15237	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 619 B WELL #: 1 RRCID -> 258694 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 12599 PERF.12823 - 16483

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-
08	15786	X	15786	-0-	-0-	-0-	31	1	15755	2	N	-0-			-0-
09	14841	X	14841	-0-	-0-	-0-	30	1	14811	2	N	-0-			-0-
10	17329	X	14767	-0-	-2562	-0-	31	1	14736	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 620 B WELL #: 1 RRCID -> 258763 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 12740 PERF.13563 - 16790

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-
08	14968	X	14968	-0-	-0-	-0-	16	1	14952	2	N	-0-			-0-
09	13909	X	13909	-0-	-0-	-0-	15	1	13894	2	N	-0-			-0-
10	16740	X	13773	-0-	-2967	-0-	15	1	13758	2	N	-0-			-0-

WALLING GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 258852 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11338 - 14780

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
08	10991	X	10991	-0-	-0-	-0-	16	1	10975	2	N	-0-			22
09	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	15	1	10330	2	N	-0-			22
10	12555	X	11267	-0-	-1288	-0-	16	1	11251	2	N	-0-			22

RED RIVER 365 B WELL #: 2 H RRCID -> 258869 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13791 - 19343

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-
08	19673	X	19673	-0-	-0-	-0-	16	1	19657	2	N	-0-			-0-
09	18630	X	18630	-0-	-0-	-0-	15	1	18615	2	N	-0-			-0-
10	24428	X	19243	-0-	-5185	-0-	15	1	19228	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

OWENS WELL #: 1 RRCID -> 258968 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.13707 - 17768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	14509	X	14509	-0-	-0-	-0-	15	1	14494	2	N	-0-			-0-
09	13402	X	13402	-0-	-0-	-0-	15	1	13387	2	N	-0-			-0-
10	16771	X	13397	-0-	-3374	-0-	15	1	13382	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
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-
08	15171	X	15171	-0-	-0-	-0-	16	1	15155	2	N	-0-			-0-
09	14180	X	14180	-0-	-0-	-0-	15	1	14165	2	N	-0-			-0-
10	17050	X	14655	-0-	-2395	-0-	15	1	14640	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
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-
08	16577	X	16577	-0-	-0-	-0-	16	1	16561	2	N	-0-			-0-
09	15381	X	15381	-0-	-0-	-0-	15	1	15366	2	N	-0-			-0-
10	19003	X	15254	-0-	-3749	-0-	15	1	15239	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
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-
08	22814	X	22814	-0-	-0-	-0-	16	1	22798	2	N	-0-			-0-
09	21331	X	21331	-0-	-0-	-0-	15	1	21316	2	N	-0-			-0-
10	25916	X	21280	-0-	-4636	-0-	15	1	21265	2	N	-0-			-0-

JOBE SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 259566 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11075 - 15097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	23801	X	23801	-0-	-0-	-0-	15	1	23786	2	N	-0-			-0-
09	21919	X	21919	-0-	-0-	-0-	15	1	21904	2	N	-0-			-0-
10	26319	X	22035	-0-	-4284	-0-	15	1	22020	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
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-
08	34091	X	34091	-0-	-0-	-0-	16	1	34075	2	N	-0-			-0-
09	30549	X	30549	-0-	-0-	-0-	15	1	30534	2	N	-0-			-0-
10	43121	X	29409	-0-	-13712	-0-	15	1	29394	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
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-
08	19219	X	19219	-0-	-0-	-0-	16	1	19203	2	N	-0-			-0-
09	18189	X	18189	-0-	-0-	-0-	15	1	18174	2	N	-0-			-0-
10	20987	X	18125	-0-	-2862	-0-	15	1	18110	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

REBELS SU WELL #: 1H RRCID -> 260021 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.13086 - 18118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	17157	X	17157	-0-	-0-	-0-	16	1	17141	2	N	-0-			-0-
09	14973	X	14973	-0-	-0-	-0-	15	1	14958	2	N	-0-			-0-
10	20057	X	15936	-0-	-4121	-0-	15	1	15921	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
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-
08	15670	X	15670	-0-	-0-	-0-	14	1	15656	2	N	-0-			-0-
09	13700	X	13700	-0-	-0-	-0-	15	1	13685	2	N	-0-			-0-
10	17174	X	13950	-0-	-3224	-0-	15	1	13935	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
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-
08	18312	X	18312	-0-	-0-	-0-	16	1	18296	2	N	-0-			-0-
09	17579	X	17579	-0-	-0-	-0-	15	1	17564	2	N	-0-			-0-
10	19158	X	17443	-0-	-1715	-0-	15	1	17428	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
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-
08	31486	X	31486	-0-	-0-	-0-	31	1	31455	2	N	-0-			-0-
09	28824	X	28824	-0-	-0-	-0-	30	1	28794	2	N	-0-			-0-
10	37355	X	28249	-0-	-9106	-0-	31	1	28218	2	N	-0-			-0-

SMITH SU WELL #: 1H RRCID -> 261417 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13638 - 18399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	22195	X	22195	-0-	-0-	-0-	15	1	22180	2	N	-0-			-0-
09	20544	X	20544	-0-	-0-	-0-	15	1	20529	2	N	-0-			-0-
10	25761	X	19736	-0-	-6025	-0-	15	1	19721	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
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-
08	24993	X	24993	-0-	-0-	-0-	16	1	24977	2	N	-0-			-0-
09	22950	X	22950	-0-	-0-	-0-	15	1	22935	2	N	-0-			-0-
10	28179	X	22812	-0-	-5367	-0-	15	1	22797	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
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-
08	30210	X	30210	-0-	-0-	-0-	16	1	30194	2	N	-0-			-0-
09	27340	X	27340	-0-	-0-	-0-	15	1	27325	2	N	-0-			-0-
10	38409	X	26642	-0-	-11767	-0-	16	1	26626	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

HOLLOWAY SU WELL #: 2H RRCID -> 262224 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13698 - 19248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	27308	X	27308	-0-	-0-	-0-	14	1	27294	2	N	-0-					-0-
09	27918	X	27918	-0-	-0-	-0-	15	1	27903	2	N	-0-					-0-
10	36425	X	25870	-0-	-10555	-0-	15	1	25855	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
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-
08	30254	X	30254	-0-	-0-	-0-	16	1	30238	2	N	-0-					-0-
09	27518	X	27518	-0-	-0-	-0-	14	1	27504	2	N	-0-					-0-
10	35340	X	28127	-0-	-7213	-0-	15	1	28112	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
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-
08	DLQ G-10		9681	-0-	9681	9681	16	1	9665	2	N	-0-					-0-
09	19204	X	9523	-0-	-9681	-0-	14	1	9509	2	N	-0-					-0-
*10	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	16	1	9294	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
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-
08	33365	X	33365	-0-	-0-	-0-	16	1	33349	2	N	-0-					-0-
09	30478	X	30478	-0-	-0-	-0-	15	1	30463	2	N	-0-					-0-
10	39525	X	30238	-0-	-9287	-0-	15	1	30223	2	N	-0-					-0-

YORK SU WELL #: 1 H RRCID -> 262357 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13474 PERF.14046 - 18476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	23335	X	23335	-0-	-0-	-0-	15	1	23320	2	N	-0-					-0-
09	22568	X	22568	-0-	-0-	-0-	15	1	22553	2	N	-0-					-0-
10	26040	X	23602	-0-	-2438	-0-	15	1	23587	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
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-
08	28129	X	28129	-0-	-0-	-0-	16	1	28113	2	N	-0-					-0-
09	25972	X	25972	-0-	-0-	-0-	15	1	25957	2	N	-0-					-0-
10	33511	X	24952	-0-	-8559	-0-	15	1	24937	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
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-
08	26762	X	26762	-0-	-0-	-0-	15	1	26747	2	N	-0-					-0-
09	22908	X	22908	-0-	-0-	-0-	14	1	22894	2	N	-0-					-0-
10	30380	X	23578	-0-	-6802	-0-	15	1	23563	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

WEEKS SU WELL #: 1H RRCID -> 262467 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13786 - 18561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	29236	X	29236	-0-	-0-	-0-	15	1	29221	2	N	-0-			-0-
09	24310	X	24310	-0-	-0-	-0-	15	1	24295	2	N	-0-			-0-
10	28334	X	24162	-0-	-4172	-0-	16	1	24146	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
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-
08	26083	X	26083	-0-	-0-	-0-	16	1	26067	2	N	-0-			-0-
09	23044	X	23044	-0-	-0-	-0-	14	1	23030	2	N	-0-			-0-
10	32395	X	23730	-0-	-8665	-0-	15	1	23715	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
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-
08	25060	X	25060	-0-	-0-	-0-	15	1	25045	2	N	-0-			-0-
09	22043	X	22043	-0-	-0-	-0-	15	1	22028	2	N	-0-			-0-
10	34162	X	20643	-0-	-13519	-0-	15	1	20628	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
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-
08	23525	X	23525	-0-	-0-	-0-	16	1	23509	2	N	-0-			-0-
09	20749	X	20749	-0-	-0-	-0-	15	1	20734	2	N	-0-			-0-
10	28551	X	21463	-0-	-7088	-0-	15	1	21448	2	N	-0-			-0-

WALKER SU F WELL #: 1H RRCID -> 262799 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14737 - 19295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	28506	X	28506	-0-	-0-	-0-	15	1	28491	2	N	-0-			-0-
09	26007	X	26007	-0-	-0-	-0-	15	1	25992	2	N	-0-			-0-
10	35340	X	27601	-0-	-7739	-0-	15	1	27586	2	N	-0-			-0-

FITZGERALD SU WELL #: 1H RRCID -> 262816 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.14160 - 18002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	19384	X	19384	-0-	-0-	-0-	16	1	19368	2	N	-0-			-0-
09	17735	X	17735	-0-	-0-	-0-	15	1	17720	2	N	-0-			-0-
10	23374	X	16957	-0-	-6417	-0-	15	1	16942	2	N	-0-			-0-

PLATT SU WELL #: 1H RRCID -> 262820 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13505 - 17016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	23660	X	23660	-0-	-0-	-0-	15	1	23645	2	N	-0-			-0-
09	21305	X	21305	-0-	-0-	-0-	15	1	21290	2	N	-0-			-0-
10	29295	X	20449	-0-	-8846	-0-	15	1	20434	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

FITZALLEN SU WELL #: 1H RRCID -> 262845 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13624 - 18437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	31887	X	31887	-0-	-0-	-0-	16	1	31871	2	N	-0-			-0-
09	29379	X	29379	-0-	-0-	-0-	15	1	29364	2	N	-0-			-0-
10	38409	X	28707	-0-	-9702	-0-	15	1	28692	2	N	-0-			-0-

DAVIS SU WELL #: 1H RRCID -> 262944 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13743 - 18766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	20375	X	20375	-0-	-0-	-0-	15	1	20360	2	N	-0-			-0-
09	17322	X	17322	-0-	-0-	-0-	15	1	17307	2	N	-0-			-0-
10	27311	X	17466	-0-	-9845	-0-	16	1	17450	2	N	-0-			-0-

STEDHAM SU WELL #: 2 H RRCID -> 263014 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 13279 PERF.14729 - 18268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	20146	X	20146	-0-	-0-	-0-	15	1	20131	2	N	-0-			-0-
09	19448	X	19448	-0-	-0-	-0-	15	1	19433	2	N	-0-			-0-
10	24583	X	19540	-0-	-5043	-0-	15	1	19525	2	N	-0-			-0-

PHILLIPS SU WELL #: 1H RRCID -> 263071 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.14223 - 19247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	26088	X	26088	-0-	-0-	-0-	16	1	26072	2	N	-0-			-0-
09	23601	X	23601	-0-	-0-	-0-	15	1	23586	2	N	-0-			-0-
10	32612	X	23005	-0-	-9607	-0-	15	1	22990	2	N	-0-			-0-

IRONOSA SU WELL #: 1H RRCID -> 263083 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 13043 PERF.14215 - 19784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	29206	X	29206	-0-	-0-	-0-	15	1	29191	2	N	-0-			-0-
09	26155	X	26155	-0-	-0-	-0-	15	1	26140	2	N	-0-			-0-
10	34751	X	25196	-0-	-9555	-0-	15	1	25181	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
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-
08	55383	X	55383	-0-	-0-	-0-	16	1	55367	2	N	-0-			-0-
09	49101	X	49101	-0-	-0-	-0-	15	1	49086	2	N	-0-			-0-
10	69285	X	47241	-0-	-22044	-0-	15	1	47226	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
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-
08	81656	X	81656	-0-	-0-	-0-	16	1	81640	2	N	-0-			-0-
09	75528	X	75528	-0-	-0-	-0-	15	1	75513	2	N	-0-			-0-
10	90985	X	74276	-0-	-16709	-0-	15	1	74261	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

DENNIS SU WELL #: 1HR RRCID -> 263186 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13633 - 19130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	54184	X	54184	-0-	-0-	-0-	15	1	54169	2	N	-0-			-0-
09	48367	X	48367	-0-	-0-	-0-	15	1	48352	2	N	-0-			-0-
10	64046	X	45630	-0-	-18416	-0-	15	1	45615	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
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-
08	43505	X	43505	-0-	-0-	-0-	16	1	43489	2	N	-0-			-0-
09	39112	X	39112	-0-	-0-	-0-	15	1	39097	2	N	-0-			-0-
10	54250	X	37909	-0-	-16341	-0-	15	1	37894	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
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-
08	18821	X	18821	-0-	-0-	-0-	16	1	18805	2	N	-0-			-0-
09	17426	X	17426	-0-	-0-	-0-	15	1	17411	2	N	-0-			-0-
10	21638	X	17266	-0-	-4372	-0-	15	1	17251	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
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-
08	72524	X	72524	-0-	-0-	-0-	15	1	72509	2	N	-0-			-0-
09	62199	X	62199	-0-	-0-	-0-	15	1	62184	2	N	-0-			-0-
10	96069	X	56426	-0-	-39643	-0-	16	1	56410	2	N	-0-			-0-

WALKER SU G WELL #: 1H RRCID -> 263422 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14783 - 19930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	43601	X	43601	-0-	-0-	-0-	16	1	43585	2	N	-0-			-0-
09	39740	X	39740	-0-	-0-	-0-	15	1	39725	2	N	-0-			-0-
10	53909	X	39051	-0-	-14858	-0-	15	1	39036	2	N	-0-			-0-

STEDHAM SU WELL #: 1 H RRCID -> 263662 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13320 PERF. N/A

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

WALKER SU E WELL #: 1H RRCID -> 263723 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 14610 PERF.15673 - 19574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	33292	X	33292	-0-	-0-	-0-	16	1	33276	2	N	-0-			-0-
09	29070	X	29070	-0-	-0-	-0-	15	1	29055	2	N	-0-			-0-
10	40300	X	29012	-0-	-11288	-0-	15	1	28997	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

GOMEZ SU B WELL #: 1H RRCID -> 263946 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 14660 PERF.15212 - 19437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	40546	X	40546	-0-	-0-	-0-	16	1	40530	2	N	-0-			-0-
09	36153	X	36153	-0-	-0-	-0-	15	1	36138	2	N	-0-			-0-
10	53227	X	35046	-0-	-18181	-0-	15	1	35031	2	N	-0-			-0-

GOMEZ SU C WELL #: 1H RRCID -> 264333 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 14967 PERF.15231 - 20161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	129669	X	129669	-0-	-0-	-0-	15	1	129654	2	N	-0-			-0-
09	117641	X	117641	-0-	-0-	-0-	15	1	117626	2	N	-0-			-0-
10	161510	X	108686	-0-	-52824	-0-	16	1	108670	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 4H RRCID -> 264389 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14056 PERF.14548 - 19446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	44933	X	44933	-0-	-0-	-0-	15	1	44918	2	N	-0-			-0-
09	43413	X	43413	-0-	-0-	-0-	15	1	43398	2	N	-0-			-0-
10	61411	X	40252	-0-	-21159	-0-	15	1	40237	2	N	-0-			-0-

WALKER SU B WELL #: 1H RRCID -> 264390 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14349 PERF.14787 - 20102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	130038	X	130038	-0-	-0-	-0-	15	1	130023	2	N	-0-			-0-
09	113362	X	113362	-0-	-0-	-0-	15	1	113347	2	N	-0-			-0-
10	165230	X	104442	-0-	-60788	-0-	16	1	104426	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 8H RRCID -> 264511 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14084 PERF.14610 - 19115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	47389	X	47389	-0-	-0-	-0-	15	1	47374	2	N	-0-			-0-
09	41656	X	41656	-0-	-0-	-0-	15	1	41641	2	N	-0-			-0-
10	56172	X	38422	-0-	-17750	-0-	15	1	38407	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 9HB RRCID -> 264516 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13688 PERF.14135 - 19035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	26447	X	26447	-0-	-0-	-0-	16	1	26431	2	N	-0-			-0-
09	22811	X	22811	-0-	-0-	-0-	15	1	22796	2	N	-0-			-0-
10	38874	X	21453	-0-	-17421	-0-	15	1	21438	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 5HB RRCID -> 264684 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13644 PERF.14060 - 19237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	37388	X	37388	-0-	-0-	-0-	16	1	37372	2	N	-0-			-0-
09	33874	X	33874	-0-	-0-	-0-	15	1	33859	2	N	-0-			-0-
10	50561	X	31385	-0-	-19176	-0-	16	1	31369	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

CAMERON MINERALS SU WELL #: 3HB RRCID -> 264685 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13618 PERF.14216 - 19238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	35780	X	35780	-0-	-0-	-0-	16	1	35764	2	N	-0-			-0-
09	31468	X	31468	-0-	-0-	-0-	15	1	31453	2	N	-0-			-0-
10	52235	X	28855	-0-	-23380	-0-	16	1	28839	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 7HB RRCID -> 264691 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13635 PERF.14135 - 19387

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-
08	29372	X	29372	-0-	-0-	-0-	16	1	29356	2	N	-0-			-0-
09	26127	X	26127	-0-	-0-	-0-	14	1	26113	2	N	-0-			-0-
10	40548	X	26138	-0-	-14410	-0-	15	1	26123	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 575 SU WELL #: 1HB RRCID -> 264742 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12810 - 17484

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-
08	33959	X	33959	-0-	-0-	-0-	16	1	33943	2	N	-0-			-0-
09	30593	X	30593	-0-	-0-	-0-	15	1	30578	2	N	-0-			-0-
10	40858	X	29890	-0-	-10968	-0-	15	1	29875	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 6H RRCID -> 264950 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14197 PERF.14575 - 19871

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-
08	55178	X	55178	-0-	-0-	-0-	16	1	55162	2	N	-0-			-0-
09	48052	X	48052	-0-	-0-	-0-	15	1	48037	2	N	-0-			-0-
10	71796	X	46021	-0-	-25775	-0-	15	1	46006	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 10 RRCID -> 264951 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14380 PERF.14090 - 14130

05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

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-
08	39104	X	39104	-0-	-0-	-0-	16	1	39088	2	N	-0-			-0-
09	34018	X	34018	-0-	-0-	-0-	15	1	34003	2	N	-0-			-0-
10	54126	X	31484	-0-	-22642	-0-	15	1	31469	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 1 H RRCID -> 265010 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13312 - 19988

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-
08	98980	X	98980	-0-	-0-	-0-	15	1	98965	2	N	-0-			-0-
09	92275	X	92275	-0-	-0-	-0-	15	1	92260	2	N	-0-			-0-
10	118358	X	88650	-0-	-29708	-0-	15	1	88635	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
CAMERON MINERALS SU WELL #: 2H RRCID -> 265063 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14025 PERF.14575 - 19827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	53029	X	53029	-0-	-0-	-0-	16	1	53013	2	N	-0-					-0-
09	46963	X	46963	-0-	-0-	-0-	15	1	46948	2	N	-0-					-0-
10	70246	X	43428	-0-	-26818	-0-	16	1	43412	2	N	-0-					-0-

WALKER SU C WELL #: 1H RRCID -> 265072 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14315 PERF.14734 - 20035

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-
08	119657	X	119657	-0-	-0-	-0-	16	1	119641	2	N	-0-					-0-
09	101886	X	101886	-0-	-0-	-0-	15	1	101871	2	N	-0-					-0-
10	159681	X	93607	-0-	-66074	-0-	16	1	93591	2	N	-0-					-0-

BROWN-WEEKS SU (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 265838 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13675 - 19626

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-
08	89358	X	89358	-0-	-0-	-0-	15	1	89343	2	N	-0-					-0-
09	80264	X	80264	-0-	-0-	-0-	15	1	80249	2	N	-0-					-0-
10	95077	X	77535	-0-	-17542	-0-	16	1	77519	2	N	-0-					-0-

YORK SU WELL #: 2HB RRCID -> 266015 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 13606 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
BS BRODERICK GU 2 WELL #: 3H RRCID -> 258161 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10710 - 16035

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-
08	15334	X	15334	-0-	-0-	-0-	730	1	14604	2	Y	-0-					-0-
09	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	431	1	8617	2	Y	-0-					-0-
*10	28966	X	28966	-0-	-0-	-0-	1379	1	27587	2	Y	-0-					-0-

BS BRODERICK G U 2 WELL #: 6H RRCID -> 259744 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10000 - 15480

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									
08	17639	X	15079	-0-	-2560	-0-	718	1	14359	2	Y	2					3
							2	9									
09	17070	X	12222	-0-	-4848	-0-	582	1	11637	2	Y	3	3	0			3
							3	9									
10	17639	X	1632	-0-	-16007	-0-	78	1	1554	2	Y	-0-	3	0			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FOREST OIL CORPORATION 275740
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 T RRCID -> 243230 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11667 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
*10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 243461 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11786 - 11806

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-
08	1891	X	1310	-0-	-581	-0-	1310	2			Y	-0-					-0-
09	1830	X	1074	-0-	-756	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
10	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, T.J. WELL #: 15 T RRCID -> 244834 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11023 - 11163

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 244871 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11654 - 11756

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 247669 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10661 - 10734

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
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					53
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					53
10	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					53

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
BELL, CHARLIE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 251864 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11298 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4278	X	4073	-0-	-205	-0-	4073	2			N	-0-					66
09	4290	X	3867	-0-	-423	-0-	3865	2	2	9	N	2	2	8			66
10	4433	X	3587	-0-	-846	-0-	3587	2			N	-0-					66

TAYLOR, T.J. WELL #: 18H RRCID -> 252770 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11561 - 14879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4141	2	1	9	N	1	1	8			170
09	3720	X	2939	-0-	-781	-0-	2938	2	1	9	N	1	1	8			170
10	4805	X	2254	-0-	-2551	-0-	2254	2			N	-0-					170

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
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
08	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	2			N	-0-					57
09	390	N	261	-0-	-129	-0-	261	2			N	-0-					57
10	341	N	258	-0-	-83	-0-	258	2			N	-0-					57

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
EPPS WELL #: 1 RRCID -> 246816 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11409 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 247699 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11210 - 11274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	983	-0-	-247	-0-	983	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	1240	N	305	-0-	-935	-0-	305	2			N	-0-					8
06	990	N	432	-0-	-558	-0-	432	2			N	-0-					8
07	558	N	124	-0-	-434	-0-	121	2	3	9	N	3	3	8			8
08	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					8
09	420	N	151	-0-	-269	-0-	151	2			N	-0-					8
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					8

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755

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
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
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	140	1	299	2	N	-0-					22
09	1470	N	305	-0-	-1165	-0-	93	1	212	2	N	-0-					22
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					22

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
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	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5384	2	1	9	N	1	1	8			27
08	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4437	2	2	9	N	2	2	8			27
*09	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					27
*10	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-					27

ELLINGTON-ELLORA WELL #: 1H RRCID -> 254963 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.16450 - 17164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	15914	-0-	-764	-0-	15913	2	1	9	N	1	1	8			20
08	T. A.		15053	-0-	15053	15053	15047	2	6	9	N	5	3	8			22
*09	T. A.		14255	-0-	14255	29308	14255	2			N	-0-					22
10	T. A.		15000	-0-	15000	44308	15000	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
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	8264	-0-	-1191	-0-	8263	2	1	9	N	1	1	8			72
08	10354	X	8204	-0-	-2150	-0-	8204	2			N	-0-					72
*09	10110	X	8003	-0-	-2107	-0-	8003	2			N	-0-					72
10	8928	X	8100	-0-	-828	-0-	8100	2			N	-0-					72

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
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
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					33
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					33
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

LAWRENCE G.U. WELL #: 1H RRCID -> 257465 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11865 PERF.13910 - 15030

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
08	11067	X	8323	-0-	-2744	-0-	8323	2			N	-0-					23
09	10710	X	8272	-0-	-2438	-0-	8270	2	2	9	N	2					25
10	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					N	NO RPT					25

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 258795 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11280 - 11346

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-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
09	240	N	48	-0-	-192	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 261574 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11738 - 17604

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	21096	-0-	-10493	-0-	21094	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	28644	X	19947	-0-	-8697	-0-	19945	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*09	26400	X	18897	-0-	-7503	-0-	18897	2			N	-0-					-0-
10	23777	X	19000	-0-	-4777	-0-	19000	2			N	-0-					-0-

GMX RESOURCES INC. 311408
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 245409 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10863 - 20873

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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					1
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	3	N	-0-					1
09	60	N	34	-0-	-26	-0-	3	1	31	3	N	-0-					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

CALLISON WELL #: 9H RRCID -> 245695 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10363 PERF.11255 - 13375

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	2971	-0-	-346	-0-	212	1	2759	3	N	-0-					-0-
08	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	148	1	2457	3	N	3					3
							3	9									
*09	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	226	1	2770	3	N	23					26
							25	9									
*10	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					26

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GMX RESOURCES INC. //CONT.// 311408
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
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	2607	-0-	-28	-0-	186	1	2421	3	N	-0-					31
08	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	149	1	2463	3	N	-0-					31
*09	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	176	1	2151	3	N	-0-					31
*10	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-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
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	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	573	1	7461	3	N	-0-					14
08	7037	X	5788	-0-	-1249	-0-	330	1	5458	3	N	-0-					14
09	6420	X	5627	-0-	-793	-0-	425	1	5202	3	N	-0-					14
*10	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-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
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	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	34	1	5549	3	N	-0-					-0-
08	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	37	1	5030	3	N	-0-					-0-
*09	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	3			N	-0-					-0-
*10	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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	6353	-0-	-250	-0-	453	1	5900	3	N	-0-					-0-
08	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	346	1	5733	3	N	-0-					-0-
*09	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	429	1	5253	3	N	-0-					-0-
*10	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	11280	X	11280	-0-	-0-	-0-	804	1	10476	3	N	-0-					-0-
08	11842	X	10713	-0-	-1129	-0-	610	1	10103	3	N	-0-					-0-
09	11460	X	10814	-0-	-646	-0-	817	1	9997	3	N	-0-					-0-
*10	11842	X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GMX RESOURCES INC. //CONT.// 311408
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
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	9118	-0-	-1267	-0-	60	1	9058	3	N	-0-					3
08	10044	X	9665	-0-	-379	-0-	9664	3	1	9	N	1					4
*09	10297	X	10297	-0-	-0-	-0-	165	1	10132	3	N	-0-					4
*10	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					N	NO RPT					4

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
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	6598	-0-	-594	-0-	40	1	6558	3	N	-0-					-0-
08	7006	X	6235	-0-	-771	-0-	45	1	6190	3	N	-0-					-0-
09	6690	X	6092	-0-	-598	-0-	6081	3	11	9	N	10					10
*10	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT					10

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
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	7132	-0-	-1424	-0-	44	1	7088	3	N	-0-					-0-
08	7626	X	6778	-0-	-848	-0-	49	1	6729	3	N	-0-					-0-
09	7380	X	6150	-0-	-1230	-0-	6144	3	6	9	N	5					5
*10	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT					5

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
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	13326	-0-	-3910	-0-	87	1	13239	3	N	-0-					-0-
08	15035	X	12776	-0-	-2259	-0-	12776	3			N	-0-					-0-
09	14550	X	11774	-0-	-2776	-0-	189	1	11585	3	N	-0-					-0-
*10	15004	X	NO RPT	-0-	-15004	-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
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	6882	-0-	-1023	-0-	42	1	6840	3	N	-0-					-0-
08	7874	X	6474	-0-	-1400	-0-	47	1	6427	3	N	-0-					-0-
09	7410	X	5905	-0-	-1505	-0-	5899	3	6	9	N	5					5
*10	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					N	NO RPT					5

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GMX RESOURCES INC. //CONT.// 311408
VERHALEN "E" WELL #: 1H RRCID -> 256207 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10317 PERF.11363 - 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
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	9140	-0-	-1927	-0-	56	1	9084	3	N	-0-					-0-
08	10540	X	9232	-0-	-1308	-0-	67	1	9165	3	N	-0-					-0-
09	10140	X	8675	-0-	-1465	-0-	8672	3	3	9	N	3					3
*10	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					N	NO RPT					3

BELL WELL #: 5H RRCID -> 256208 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11378 - 15548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	5508	-0-	-1157	-0-	393	1	5115	3	N	-0-					-0-
08	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	322	1	5341	3	N	-0-					-0-
*09	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	419	1	5130	3	N	-0-					-0-
*10	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSH WELL #: 19H RRCID -> 258074 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 10305 PERF.12059 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6755	-0-	-3165	-0-	44	1	6711	3	N	-0-					-0-
08	9331	X	7159	-0-	-2172	-0-	7159	3			N	-0-					-0-
09	9000	X	5908	-0-	-3092	-0-	95	1	5813	3	N	-0-					-0-
*10	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 258076 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10294 PERF.11253 - 15631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14202	-0-	-1081	-0-	1013	1	13189	3	N	-0-					-0-
08	14477	X	13367	-0-	-1110	-0-	761	1	12606	3	N	-0-					-0-
09	13950	X	12613	-0-	-1337	-0-	953	1	11660	3	N	-0-					-0-
*10	14353	X	NO RPT	-0-	-14353	-0-					N	NO RPT					-0-

VERHALEN "D" WELL #: 3H RRCID -> 258077 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 11484 PERF.11410 - 16256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	12013	-0-	-2588	-0-	73	1	11940	3	N	-0-					-0-
08	13144	X	11949	-0-	-1195	-0-	87	1	11862	3	N	-0-					-0-
09	12630	X	11332	-0-	-1298	-0-	11326	3	6	9	N	5					5
*10	12803	X	NO RPT	-0-	-12803	-0-					N	NO RPT					5

BLOCKER HEIRS WELL #: 14H RRCID -> 259603 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11254 - 16361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	15984	-0-	-43	-0-	104	1	15880	3	N	-0-					-0-
08	16492	X	15407	-0-	-1085	-0-	15407	3			N	-0-					-0-
09	15960	X	14485	-0-	-1475	-0-	232	1	14251	3	N	2					2
							2	9									
*10	16461	X	NO RPT	-0-	-16461	-0-					N	NO RPT					2

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
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	23247	X	23247	-0-	-0-	-0-	1657	1	21590	3	N	-0-					-0-
08	25048	X	22926	-0-	-2122	-0-	1306	1	21620	3	N	-0-					-0-
09	24240	X	21613	-0-	-2627	-0-	1632	1	19975	3	N	5					5
							6	9									
*10	25048	X	NO RPT	-0-	-25048	-0-					N	NO RPT					5

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
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	23198	-0-	-3307	-0-	23198	3			N	-0-					-0-
08	24583	X	22967	-0-	-1616	-0-	22967	3			N	-0-					-0-
09	23670	X	21646	-0-	-2024	-0-	21644	3	2	9	N	2					2
*10	24459	X	NO RPT	-0-	-24459	-0-					N	NO RPT					2

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
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	19949	-0-	-2774	-0-	122	1	19827	3	N	-0-					-0-
08	21204	X	19398	-0-	-1806	-0-	141	1	19257	3	N	-0-					-0-
09	20520	X	18238	-0-	-2282	-0-	18238	3			N	-0-					-0-
*10	20987	X	NO RPT	-0-	-20987	-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
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	12642	-0-	-1277	-0-	77	1	12565	3	N	-0-					-0-
08	13547	X	12335	-0-	-1212	-0-	90	1	12245	3	N	-0-					-0-
09	12810	X	11610	-0-	-1200	-0-	11610	3			N	-0-					-0-
*10	13020	X	NO RPT	-0-	-13020	-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
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	16497	-0-	-3901	-0-	108	1	16389	3	N	-0-					-0-
08	20243	X	15031	-0-	-5212	-0-	15031	3			N	-0-					-0-
09	19590	X	16866	-0-	-2724	-0-	1274	1	15589	3	N	3					3
							3	9									
*10	19654	X	NO RPT	-0-	-19654	-0-					N	NO RPT					3

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
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	20493	-0-	-3377	-0-	125	1	20368	3	N	-0-					-0-
08	22506	X	19377	-0-	-3129	-0-	141	1	19236	3	N	-0-					-0-
09	21780	X	18389	-0-	-3391	-0-	18378	3	11	9	N	10					10
*10	22072	X	NO RPT	-0-	-22072	-0-					N	NO RPT					10

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GMX RESOURCES INC. //CONT.// 311408
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
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	33340	-0-	-6216	-0-	204	1	33136	3	N	-0-					-0-
08	35154	X	32671	-0-	-2483	-0-	237	1	32434	3	N	-0-					-0-
09	34020	X	30364	-0-	-3656	-0-	30364	3			N	-0-					-0-
*10	34999	X	NO RPT	-0-	-34999	-0-					N	NO RPT					-0-

VERHALEN "A" WELL #: 5H RRCID -> 262215 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11310 - 17422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	25178	-0-	-4396	-0-	154	1	25024	3	N	-0-					-0-
08	27001	X	24501	-0-	-2500	-0-	178	1	24323	3	N	-0-					-0-
09	26130	X	22887	-0-	-3243	-0-	22887	3			N	-0-					-0-
*10	27001	X	NO RPT	-0-	-27001	-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
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	46960	-0-	-8654	-0-	307	1	46653	3	N	-0-					-0-
08	50499	X	45333	-0-	-5166	-0-	45333	3			N	-0-					-0-
09	48870	X	42207	-0-	-6663	-0-	676	1	41531	3	N	-0-					-0-
*10	50499	X	NO RPT	-0-	-50499	-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
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	20736	-0-	-3413	-0-	135	1	20601	3	N	-0-					-0-
08	22227	X	19986	-0-	-2241	-0-	19986	3			N	-0-					-0-
09	21510	X	18872	-0-	-2638	-0-	302	1	18561	3	N	8					8
							9	9									
*10	21731	X	NO RPT	-0-	-21731	-0-					N	NO RPT					8

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
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	17957	-0-	-3309	-0-	110	1	17847	3	N	-0-					-0-
08	19127	X	17492	-0-	-1635	-0-	127	1	17365	3	N	-0-					-0-
09	18510	X	16530	-0-	-1980	-0-	16519	3	11	9	N	10					10
*10	19127	X	NO RPT	-0-	-19127	-0-					N	NO RPT					10

BELL WELL #: 6H RRCID -> 263075 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11200 - 17341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	41557	-0-	-4788	-0-	271	1	41286	3	N	-0-					-0-
08	42749	X	40119	-0-	-2630	-0-	40119	3			N	-0-					-0-
*09	42668	X	42668	-0-	-0-	-0-	683	1	41985	3	N	-0-					-0-
*10	42749	X	NO RPT	-0-	-42749	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GMX RESOURCES INC. //CONT.// 311408
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
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	26180	-0-	-3487	-0-	1867	1	24313	3	N	-0-			-0-
08	26412	X	24820	-0-	-1592	-0-	1413	1	23407	3	N	-0-			-0-
09	25560	X	23303	-0-	-2257	-0-	1760	1	21543	3	N	-0-			-0-
*10	26226	X	NO RPT	-0-	-26226	-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
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	18800	X	18800	-0-	-0-	-0-	1340	1	17460	3	N	-0-			-0-
08	18321	X	18321	-0-	-0-	-0-	1043	1	17278	3	N	-0-			-0-
*09	17696	X	17696	-0-	-0-	-0-	1337	1	16359	3	N	-0-			-0-
*10	17329	X	NO RPT	-0-	-17329	-0-					N	NO RPT			-0-

MIA AUSTIN WELL #: 6H RRCID -> 263854 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11336 - 17416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	31011	-0-	-3306	-0-	2211	1	28800	3	N	-0-			-0-
08	33759	X	28701	-0-	-5058	-0-	1634	1	27067	3	N	-0-			-0-
09	32670	X	28691	-0-	-3979	-0-	2167	1	26524	3	N	-0-			-0-
*10	33759	X	NO RPT	-0-	-33759	-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
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	39181	-0-	-9365	-0-	256	1	38925	3	N	-0-			-0-
08	44361	X	39046	-0-	-5315	-0-	39046	3			N	-0-			-0-
09	42930	X	37976	-0-	-4954	-0-	608	1	37368	3	N	-0-			-0-
*10	42594	X	NO RPT	-0-	-42594	-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
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	18027	-0-	-3549	-0-	118	1	17909	3	N	-0-			-0-
08	20088	X	17785	-0-	-2303	-0-	17785	3			N	-0-			-0-
09	19080	X	16853	-0-	-2227	-0-	270	1	16583	3	N	-0-			-0-
*10	18910	X	NO RPT	-0-	-18910	-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
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	35032	-0-	-6229	-0-	229	1	34803	3	N	-0-			-0-
08	38006	X	34226	-0-	-3780	-0-	34226	3			N	-0-			-0-
09	36780	X	31982	-0-	-4798	-0-	512	1	31470	3	N	-0-			-0-
*10	37138	X	NO RPT	-0-	-37138	-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
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	37649	-0-	-7673	-0-	246	1	37403	3	N	-0-			-0-
08	40951	X	36585	-0-	-4366	-0-	36585	3			N	-0-			-0-
09	39630	X	34486	-0-	-5144	-0-	552	1	33934	3	N	-0-			-0-
*10	40889	X	NO RPT	-0-	-40889	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GMX RESOURCES INC. //CONT.// 311408
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
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		44103	-0-	44103	284931	288	1	43815	3	N	-0-					-0-
08	327873	X	42942	-0-	-284931	-0-	42942	3			N	-0-					-0-
09	49560	X	41174	-0-	-8386	-0-	659	1	40515	3	N	-0-					-0-
*10	47337	X	NO RPT	-0-	-47337	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN-MERCER (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 265753 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11383 - 17895

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	61487	-0-	-13471	-0-	401	1	61086	3	N	-0-					-0-
08	66898	X	59341	-0-	-7557	-0-	59341	3			N	-0-					-0-
09	64740	X	55436	-0-	-9304	-0-	888	1	54548	3	N	-0-					-0-
*10	66588	X	NO RPT	-0-	-66588	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER-JONES-WINOCOUR (ALLOCATN) WELL #: 1H RRCID -> 268288 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 10524 PERF.12039 - 17316

05	0	Z	-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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

05	7099	X	6377	-0-	-722	-0-	573 22	1 9	5782	2	Y	20					46
06	6870	X	5931	-0-	-939	-0-	536 6	1 9	5389	2	Y	5	36	1			15
07	7099	X	5640	-0-	-1459	-0-	494 1	1 9	5145	2	Y	1					16
08	6634	X	4359	-0-	-2275	-0-	377 10	1 9	3972	2	Y	9					25
09	6420	X	4135	-0-	-2285	-0-	358 2	1 9	3775	2	Y	2					27
10	6386	X	4176	-0-	-2210	-0-	374 18	1 9	3784	2	Y	16	29	1			14

SEALEY, BILLY GU WELL #: 7 RRCID -> 243267 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 9222 - 11176

05	3844	X	3027	-0-	-817	-0-	183 1	1 9	2843	2	Y	1					5
06	3720	X	3075	-0-	-645	-0-	179 2	1 9	2894	2	Y	2					7
07	3844	X	3337	-0-	-507	-0-	201 15	1 9	3121	2	Y	14					21
08	3565	X	3236	-0-	-329	-0-	196 10	1 9	3030	2	Y	9					30
09	3300	X	2889	-0-	-411	-0-	174 2	1 9	2713	2	Y	2	29	1			3
10	3348	X	3100	-0-	-248	-0-	184 1	1 9	2915	2	Y	1					4

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243268 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11306 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUTHERAN CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 247048 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9230 - 11152

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									
08	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	99	1	2062	2	Y	31	31	1			16
							34	9									
09	2100	N	1980	-0-	-120	-0-	92	1	1859	2	Y	26	26	1			16
							29	9									
10	2077	N	1840	-0-	-237	-0-	89	1	1717	2	Y	31	33	1			14
							34	9									

HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250120 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 11008

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-
08	9796	X	9640	-0-	-156	-0-	286	1	9354	2	Y	-0-					-0-
09	9480	X	9103	-0-	-377	-0-	276	1	8827	2	Y	-0-					-0-
10	9734	X	9395	-0-	-339	-0-	274	1	9121	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 3H RRCID -> 250242 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11235 - 15800

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
08	13826	X	13558	-0-	-268	-0-	13558	2			N	-0-					35
09	13380	X	12542	-0-	-838	-0-	12542	2			N	-0-					35
10	13826	X	12393	-0-	-1433	-0-	21	1	12357	2	N	14	42	1			7
							15	9									

WILLIAMS, J.K. WELL #: 7H RRCID -> 250842 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11174 - 15338

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-
08	5549	X	4171	-0-	-1378	-0-	191	1	3980	2	Y	-0-					-0-
09	5370	X	4653	-0-	-717	-0-	219	1	4434	2	Y	-0-					-0-
10	5518	X	4830	-0-	-688	-0-	239	1	4591	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909

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
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-
08	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	267	1	5563	2	Y	-0-					-0-
09	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	265	1	5353	2	Y	-0-					-0-
10	5673	X	5563	-0-	-110	-0-	275	1	5288	2	Y	-0-					-0-

SWILEY, T. HAY GU WELL #: 4H RRCID -> 253172 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11356 - 16336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	9610	X	8863	-0-	-747	-0-	705	1	8158	2	Y	-0-					22
09	9300	X	8338	-0-	-962	-0-	661	1	7677	2	Y	-0-					22
*10	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	792	1	8745	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
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-
08	5952	X	5775	-0-	-177	-0-	264	1	5511	2	Y	-0-					-0-
09	5760	X	5420	-0-	-340	-0-	255	1	5165	2	Y	-0-					-0-
10	5952	X	5327	-0-	-625	-0-	263	1	5064	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
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-
08	16802	X	15673	-0-	-1129	-0-	15673	2			Y	-0-					-0-
09	16260	X	14883	-0-	-1377	-0-	14883	2			Y	-0-					-0-
10	16647	X	15101	-0-	-1546	-0-	15101	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
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
08	14539	X	13351	-0-	-1188	-0-	13339	2	12	9	Y	11	18	1			3
09	14070	X	10813	-0-	-3257	-0-	10809	2	4	9	Y	4					7
10	14322	X	11179	-0-	-3143	-0-	11170	2	9	9	Y	8					15

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
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
08	16461	X	14655	-0-	-1806	-0-	648	1	14007	2	Y	-0-					2
09	15930	X	13962	-0-	-1968	-0-	620	1	13335	2	Y	6	2	1			6
							7	9									
10	16461	X	14315	-0-	-2146	-0-	636	1	13625	2	Y	49	55	1			-0-
							54	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
S.W. HENDERSON HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 261800 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 14953 PERF.14982 - 19046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14198	X	-0-	-0-	-14198	-0-					N	-0-					12
09	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					N	-0-					12
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

R. DEAN HAY (SL) GU WELL #: 1H RRCID -> 262042 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11017 - 16131

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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

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
08	37665	X	37087	-0-	-578	-0-	1899	1	35188	2	N	-0-					100
09	36450	X	34216	-0-	-2234	-0-	1827	1	32389	2	N	-0-					100
10	37665	X	33480	-0-	-4185	-0-	1911	1	31569	2	N	-0-					100

R. DEAN HAY (SL) GU WELL #: 2H RRCID -> 262645 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10622 - 16346

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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

05	56606	X	36565	-0-	-20041	-0-	36565	2			N	-0-					-0-
06	49710	X	33504	-0-	-16206	-0-	33504	2			N	-0-					-0-
07	46748	X	32261	-0-	-14487	-0-	32261	2			N	-0-					-0-
08	35867	X	30194	-0-	-5673	-0-	30194	2			N	-0-					-0-
09	34710	X	26233	-0-	-8477	-0-	26233	2			N	-0-					-0-
10	35867	X	26435	-0-	-9432	-0-	26435	2			N	-0-					-0-

ACLCO HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 267038 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 15797 PERF.15737 - 20698

05	T. A.		214964	-0-	214964	239420	214964	2			N	-0-					-0-
06	425367	X	185947	-0-	-239420	-0-	185947	2			N	-0-					-0-
07	255099	X	161954	-0-	-93145	-0-	161954	2			N	-0-					-0-
08	255099	X	139699	-0-	-115400	-0-	139699	2			N	-0-					-0-
09	246870	X	108577	-0-	-138293	-0-	108577	2			N	-0-					-0-
10	255099	X	90023	-0-	-165076	-0-	90023	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
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.		531	-0-	531	2433	531	2			Y	-0-					-0-
08	2913	N	480	-0-	-2433	-0-	477	2	3	9	Y	3					3
09	690	N	124	-0-	-566	-0-	124	2			Y	-0-					3
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
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
08	7781	X	7524	-0-	-257	-0-	806	1	6718	2	N	-0-					8
09	7530	X	7318	-0-	-212	-0-	777	1	6541	2	N	-0-					8
10	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					N	NO RPT					8

MARTINSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 260250 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12780 - 17020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	44144	X	40728	-0-	-3416	-0-	40728	2			N	-0-					5
*09	40680	X	36617	-0-	-4063	-0-	36617	2			N	-0-					5
10	40951	X	NO RPT	-0-	-40951	-0-					N	NO RPT					5

DOYLE BOLES FEDERAL WELL #: K 1 H RRCID -> 263411 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12222 - 16059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	34348	X	28619	-0-	-5729	-0-	28619	2			N	-0-					-0-
09	33240	X	25760	-0-	-7480	-0-	25760	2			N	-0-					-0-
10	34255	X	NO RPT	-0-	-34255	-0-					N	NO RPT					-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
RUDD WELL #: 1H RRCID -> 256446 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11207 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	10109	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	5508	-0-	-4152	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
*10	17499	X	17499	-0-	-0-	-0-	17499	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 8 RRCID -> 244541 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF.10965 - 11159

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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PDU "PINE" WELL #: A 1 RRCID -> 259568 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12196 - 17139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	18279	X	18279	-0-	-0-	-0-	18279	2			N	-0-					-0-
09	14626	X	14626	-0-	-0-	-0-	14626	2			N	-0-					-0-
10	25761	X	15050	-0-	-10711	-0-	15050	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	17577	X	15545	-0-	-2032	-0-	34	1	15511	2	N	-0-					-0-
09	15840	X	13930	-0-	-1910	-0-	33	1	13895	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	16616	X	13927	-0-	-2689	-0-	33	1	13893	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	11253	X	9453	-0-	-1800	-0-	51	1	9402	2	N	-0-					-0-
09	10890	X	9249	-0-	-1641	-0-	49	1	9198	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	10664	X	9012	-0-	-1652	-0-	49	1	8963	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NOBLE ENERGY INC //CONT.// 611665
PEACE WELL #: 1H RRCID -> 256203 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF.12250 - 17120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	12524	X	9705	-0-		-2819	-0-		51	1	9653	2	N	1	1	8			-0-
									1	9									
09	11550	X	9341	-0-		-2209	-0-		49	1	9289	2	N	3	3	8			-0-
									3	9									
10	11222	X	9585	-0-		-1637	-0-		49	1	9535	2	N	1	1	8			-0-
									1	9									

LAMKIN WELL #: 1H RRCID -> 257421 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12393 - 17208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	9145	X	7835	-0-		-1310	-0-		21	1	7814	2	N	-0-					-0-
09	8850	X	6934	-0-		-1916	-0-		20	1	6912	2	N	2	2	8			-0-
									2	9									
10	8618	X	7146	-0-		-1472	-0-		20	1	7125	2	N	1	1	8			-0-
									1	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	16926	X	13270	-0-		-3656	-0-		43	1	13226	2	N	1	1	8			-0-
									1	9									
09	15480	X	12810	-0-		-2670	-0-		41	1	12767	2	N	2	2	8			-0-
									2	9									
10	15066	X	12452	-0-		-2614	-0-		41	1	12410	2	N	1	1	8			-0-
									1	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	13299	X	12242	-0-		-1057	-0-		63	1	12178	2	N	1	1	8			-0-
									1	9									
09	12840	X	11146	-0-		-1694	-0-		61	1	11084	2	N	1	1	8			-0-
									1	9									
10	12834	X	10726	-0-		-2108	-0-		61	1	10665	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NOBLE ENERGY INC //CONT.// 611665
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
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									
08	13361	X	11954	-0-	-1407	-0-	63	1	11890	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	12930	X	9775	-0-	-3155	-0-	61	1	9714	2	N	-0-					-0-
10	12493	X	11505	-0-	-988	-0-	61	1	11443	2	N	1	1	8			-0-
							1	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
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									
08	8928	X	7333	-0-	-1595	-0-	17	1	7316	2	N	-0-					-0-
09	8490	X	6507	-0-	-1983	-0-	17	1	6490	2	N	-0-					-0-
10	8277	X	7365	-0-	-912	-0-	17	1	7348	2	N	-0-					-0-

MCLENDON UNIT, NANCY LOU WELL #: 1H RRCID -> 259663 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 11861 PERF.11934 - 16770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	16988	X	13769	-0-	-3219	-0-	17	1	13748	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
09	16440	X	12644	-0-	-3796	-0-	17	1	12625	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	15624	X	12455	-0-	-3169	-0-	17	1	12437	2	N	1	1	8			-0-
							1	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
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									
08	21390	X	16760	-0-	-4630	-0-	43	1	16707	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
09	19650	X	15832	-0-	-3818	-0-	41	1	15788	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
10	18972	X	15369	-0-	-3603	-0-	41	1	15327	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NOBLE ENERGY INC //CONT.// 611665
LAMKIN WELL #: B 2H RRCID -> 260830 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 11735 PERF.12116 - 16651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	13947	X	13947	-0-		-0-	-0-		63	1	13881	2	N	3	3	8			-0-
									3	9									
09	13633	X	13633	-0-		-0-	-0-		61	1	13572	2	N	-0-					-0-
*10	14091	X	14091	-0-		-0-	-0-		61	1	14029	2	N	1	1	8			-0-
									1	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	103	N	103	-0-		-0-	-0-		18	1	85	3	Y	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-		-0-	-0-		18	1	81	3	Y	2					2
									2	9									
*10	156	N	156	-0-		-0-	-0-		29	1	127	3	Y	-0-					2

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1128	X	1128	-0-		-0-	-0-		177	1	843	3	Y	98	71	1	2	8	62
									108	9									
09	1860	X	1022	-0-		-838	-0-		165	1	772	3	Y	77	65	1	2	8	72
									85	9									
10	1922	X	1052	-0-		-870	-0-		179	1	778	3	Y	86	115	1	1	8	42
									95	9									

GULLEY WELL #: 3 RRCID -> 222327 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9538 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2046	N	1654	-0-		-392	-0-		288	1	1365	3	Y	1					14
									1	9									
09	1740	N	1579	-0-		-161	-0-		279	1	1297	3	Y	3	12	1			5
									3	9									
10	2108	N	1625	-0-		-483	-0-		304	1	1319	3	Y	2					7
									2	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
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									
08	1395	N	1274	-0-	-121	-0-	222	1	1044	3	Y	7	40	1	1	8	12
							8	9									
09	1380	N	1263	-0-	-117	-0-	223	1	1037	3	Y	3	1	8			14
							3	9									
10	1333	N	1243	-0-	-90	-0-	230	1	1001	3	Y	11	2	8			23
							12	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
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
08	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1874	3	1	9	N	1	1	8			54
09	2250	N	1815	-0-	-435	-0-	1814	3	1	9	N	1	1	8			54
10	2139	N	1854	-0-	-285	-0-	1841	3	13	9	N	12	1	8			65

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
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									
08	3410	X	3002	-0-	-408	-0-	115	1	2887	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	3210	X	2740	-0-	-470	-0-	113	1	2627	3	Y	-0-					-0-
10	3224	X	2881	-0-	-343	-0-	113	1	2768	3	Y	-0-					-0-

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
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
08	3472	X	2436	-0-	-1036	-0-	923	1	1513	2	Y	-0-					32
09	3360	X	2730	-0-	-630	-0-	1174	1	1556	2	Y	-0-					32
10	3472	X	2783	-0-	-689	-0-	1296	1	1487	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
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-
08	5704	X	5095	-0-	-609	-0-	195	1	4900	3	Y	-0-					-0-
09	5370	X	4866	-0-	-504	-0-	200	1	4666	3	Y	-0-					-0-
10	5487	X	4906	-0-	-581	-0-	193	1	4713	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
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
08	3503	X	3221	-0-	-282	-0-	158	1	3063	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	3330	X	3049	-0-	-281	-0-	261	1	2788	3	Y	-0-					-0-
10	3379	X	3215	-0-	-164	-0-	293	1	2922	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
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									
08	6200	X	5410	-0-	-790	-0-	207	1	5203	3	Y	-0-					-0-
09	5850	X	5138	-0-	-712	-0-	211	1	4927	3	Y	-0-					-0-
10	5921	X	5234	-0-	-687	-0-	205	1	5029	3	Y	-0-					-0-

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
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
08	3131	X	2912	-0-	-219	-0-	2912	2			Y	-0-					4
09	3030	X	2752	-0-	-278	-0-	2752	2			Y	-0-					4
10	3100	X	2645	-0-	-455	-0-	2645	2			Y	-0-					4

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
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									
08	5022	X	4087	-0-	-935	-0-	429	1	3657	3	Y	1	1	8			15
							1	9									
09	4620	X	3806	-0-	-814	-0-	514	1	3267	3	Y	23	13	1	1	8	24
							25	9									
10	4619	X	3904	-0-	-715	-0-	660	1	3233	3	Y	10	1	8			33
							11	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
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-
08	3999	X	3693	-0-	-306	-0-	614	1	3079	2	Y	-0-					-0-
09	3690	X	3463	-0-	-227	-0-	632	1	2831	2	Y	-0-					-0-
10	3813	X	3525	-0-	-288	-0-	887	1	2638	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
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	2563	-0-	-537	-0-	424	1	2139	2	Y	-0-	4	1			1
08	2976	X	2554	-0-	-422	-0-	500	1	2046	2	Y	7	1	1			7
							8	9									
09	2790	X	2356	-0-	-434	-0-	465	1	1891	2	Y	-0-	7	1			-0-
10	2852	X	2432	-0-	-420	-0-	502	1	1929	2	Y	1					1
							1	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
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
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					2
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					2
*10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					2

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246605 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 11159 PERF.11501 - 14108

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-
08	6231	X	5562	-0-	-669	-0-	213	1	5349	3	Y	-0-					-0-
09	5940	X	5588	-0-	-352	-0-	230	1	5358	3	Y	-0-					-0-
10	6014	X	5307	-0-	-707	-0-	208	1	5099	3	Y	-0-					-0-

FURRH, BO GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246832 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9950 - 14440

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
08	3193	X	2960	-0-	-233	-0-	308	1	2631	3	N	19	1	8			73
							21	9									
09	3090	X	2792	-0-	-298	-0-	338	1	2445	3	N	8	35	1	1	8	45
							9	9									
10	3193	X	2487	-0-	-706	-0-	316	1	2164	3	N	6	1	8			50
							7	9									

MARSHALL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247366 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10387 - 14784

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
08	4340	X	3800	-0-	-540	-0-	145	1	3655	3	N	-0-					145
09	4110	X	3579	-0-	-531	-0-	147	1	3432	3	N	-0-					145
10	4123	X	3625	-0-	-498	-0-	142	1	3483	3	N	-0-					145

FURRH, GAIL WELL #: 8H RRCID -> 247392 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14823 PERF.10242 - 14823

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									
08	5518	X	4548	-0-	-970	-0-	478	1	4070	3	Y	-0-					5
09	5340	X	4243	-0-	-1097	-0-	574	1	3648	3	Y	19	4	1			20
							21	9									
10	5239	X	4428	-0-	-811	-0-	751	1	3676	3	Y	1					21
							1	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
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									
08	10943	X	8759	-0-	-2184	-0-	919	1	7840	3	Y	-0-					1
09	10590	X	8220	-0-	-2370	-0-	997	1	7223	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	10943	X	8301	-0-	-2642	-0-	1056	1	7245	3	Y	-0-					-0-

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
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									
08	7812	X	6736	-0-	-1076	-0-	706	1	6030	3	N	-0-					-0-
09	7350	X	6263	-0-	-1087	-0-	760	1	5503	3	N	-0-					-0-
10	7347	X	6569	-0-	-778	-0-	836	1	5733	3	N	-0-					-0-

FOGLE GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251533 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 11134 PERF.14950 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	26753	X	22466	-0-	-4287	-0-	860	1	10057	2	N	-0-					84
							11549	3									
09	24510	X	23610	-0-	-900	-0-	971	1	2809	2	N	-0-					84
							19830	3									
10	25327	X	23689	-0-	-1638	-0-	930	1	3094	2	N	-0-					84
							19665	3									

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255586 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11484 - 16125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	25017	X	21547	-0-	-3470	-0-	825	1	20722	3	N	-0-					-0-
09	23580	X	20380	-0-	-3200	-0-	838	1	19542	3	N	-0-					-0-
10	23715	X	20366	-0-	-3349	-0-	800	1	19566	3	N	-0-					-0-

BROWN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255888 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10491 - 15425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	17887	X	15551	-0-	-2336	-0-	761	1	14790	3	Y	-0-	2	1			1
09	17010	X	15745	-0-	-1265	-0-	1344	1	14401	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	16926	X	16228	-0-	-698	-0-	1479	1	14749	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
HENDRY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257747 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 10996 PERF.15900 - 16845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	6913	X	5874	-0-	-1039	-0-	616	1	2038	2	N	-0-					27
							3220	3									
09	6510	X	5442	-0-	-1068	-0-	660	1	1936	2	N	-0-					27
							2846	3									
10	6479	X	5455	-0-	-1024	-0-	694	1	2006	2	N	-0-					27
							2755	3									

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
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									
08	25358	X	21854	-0-	-3504	-0-	2292	1	19561	3	N	1	1	8			60
							1	9									
09	23790	X	20420	-0-	-3370	-0-	2478	1	17941	3	N	1	1	8			60
							1	9									
10	24211	X	20463	-0-	-3748	-0-	2604	1	17858	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
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									
08	32984	X	28533	-0-	-4451	-0-	2993	1	25540	3	Y	-0-					4
09	31620	X	26424	-0-	-5196	-0-	3206	1	23217	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
10	31372	X	26920	-0-	-4452	-0-	3425	1	23493	3	Y	2	2	8			3
							2	9									

PRESTON EXPLORATION LLC 676133
GROSS WELL #: 4 RRCID -> 242880 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10952 - 11259

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PRESTON EXPLORATION LLC //CONT.// 676133
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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	2728	X	2111	-0-	-617	-0-	114	1	1990	2	N	6	4	8			155
							7	9									
06	2640	X	1876	-0-	-764	-0-	118	1	1757	2	N	1					156
							1	9									
07	2728	X	2522	-0-	-206	-0-	158	1	2362	2	N	2	2	8			156
							2	9									
08	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	148	1	2189	2	N	2	2	8			156
							2	9									
09	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	121	1	1800	2	N	-0-					156
10	2511	N	2380	-0-	-131	-0-	150	1	2228	2	N	2					158
							2	9									

BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 240444 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 11248

05	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	589	1	6954	2	N	81	170	1	10	8	86
							89	9									
06	6180	X	5152	-0-	-1028	-0-	570	1	4519	2	N	57	4	8			139
							63	9									
07	5549	X	4716	-0-	-833	-0-	589	1	4051	2	N	69	3	8			205
							76	9									
08	7626	X	3956	-0-	-3670	-0-	589	1	3322	2	N	41	170	1	1	8	75
							45	9									
09	7380	X	5184	-0-	-2196	-0-	570	1	4564	2	N	45	5	8			115
							50	9									
10	7626	X	5193	-0-	-2433	-0-	589	1	4517	2	N	79	2	8			192
							87	9									

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 242810 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 11370

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
08	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4919	2	3	9	N	3	1	8			69
09	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4221	2	12	9	N	11					80
10	4185	X	4151	-0-	-34	-0-	4138	2	13	9	N	12					92

TIN INC. WELL #: 1 RRCID -> 243464 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10490 - 11140

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
08	2759	X	812	-0-	-1947	-0-	812	2			N	-0-					37
09	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					37
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					37

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 244166 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11884 - 12070

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

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									
08	434	N	292	-0-	-142	-0-	126	1	166	2	N	-0-					77
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	270	1	661	2	N	-0-					77
10	806	N	516	-0-	-290	-0-	144	1	372	2	N	-0-					77

GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244285 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11550 - 11630

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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									
08	4774	X	1025	-0-	-3749	-0-	129	1	896	2	N	-0-					290
09	4500	X	479	-0-	-4021	-0-	91	1	388	2	N	-0-					290
10	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					290

HEMBY GU WELL #: 1 RRCID -> 244824 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11430 - 11686

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
08	434	X	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-					77
09	420	X	308	-0-	-112	-0-	308	2			N	-0-					77
10	558	X	455	-0-	-103	-0-	455	2			N	-0-					77

WOOD TRUST WELL #: 1 RRCID -> 244852 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11606 - 11710

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
08	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	408	1	4569	2	N	-0-					8
09	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	237	1	4007	2	N	-0-					8
*10	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	459	1	4179	2	N	-0-					8

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245025 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	8709	2	349	9	Y	317	250	1			77
09	3000	N	7377	-0-	4377	4377	7373	2	4	9	Y	4	53	1			28
*10	3100	N	5496	-0-	2396	6773	5454	2	42	9	Y	38	52	1			14

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 245054 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	51	1	892	2	N	-0-					82
09	900	N	699	-0-	-201	-0-	39	1	660	2	N	-0-					82
*10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	54	1	990	2	N	15					97
							17	9									

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 245168 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2728	X	2482	-0-	-246	-0-	2478	2	4	9	N	4	2	8			42
09	2580	X	2292	-0-	-288	-0-	2281	2	11	9	N	10					52
10	2604	X	2377	-0-	-227	-0-	2370	2	7	9	N	6					58

MITCHELL TRUST GU WELL #: 1A RRCID -> 245169 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11324 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
08	3193	X	2306	-0-	-887	-0-	126	1	2180	2	N	-0-					156
09	2790	X	2154	-0-	-636	-0-	118	1	2025	2	N	10					166
							11	9									
10	2666	X	2492	-0-	-174	-0-	128	1	2335	2	N	26					192
							29	9									

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 245866 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 11260

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
08	899	N	603	-0-	-296	-0-	253	1	350	2	N	-0-					30
09	840	N	736	-0-	-104	-0-	322	1	414	2	N	-0-					30
*10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	332	1	374	2	N	-0-					30

GIBSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 245896 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12403 PERF.11960 - 12125

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246366 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11416 - 11684

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
HUFFMAN GU WELL #: 2 RRCID -> 246631 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 11578 PERF. 9774 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	1907	1	2640	2	N	3					65
							3	9									
09	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	1768	1	2274	2	N	2					67
							2	9									
10	4061	X	4051	-0-	-10	-0-	1900	1	2143	2	N	7					74
							8	9									

GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 246721 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 6902 - 11260

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 247037 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 11184

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-
08	3906	X	3227	-0-	-679	-0-	629	1	2598	2	Y	-0-					-0-
09	3780	X	3244	-0-	-536	-0-	547	1	2697	2	Y	-0-					-0-
10	3906	X	3264	-0-	-642	-0-	602	1	2662	2	Y	-0-					-0-

D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 247193 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11491 PERF. 9762 - 11270

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
08	3658	X	1980	-0-	-1678	-0-	1978	2	2	9	N	2					159
09	15876	X	15876	-0-	-0-	-0-	15865	2	11	9	N	10	2	8			167
*10	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	8981	2	14	9	N	13					180

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 8H RRCID -> 247391 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11560 - 14287

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
08	11098	X	9706	-0-	-1392	-0-	9705	2	1	9	N	1	1	8			174
09	10740	X	9574	-0-	-1166	-0-	9574	2			N	-0-					174
10	11098	X	10127	-0-	-971	-0-	10127	2			N	-0-					174

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247500 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11560 - 11761

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
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
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					119
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					119
10	1240	N	709	-0-	-531	-0-	709	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
08	1798	N	1417	-0-	-381	-0-	52	1	1365	2	Y	-0-					3
09	1590	N	1202	-0-	-388	-0-	44	1	1158	2	Y	-0-					3
10	1550	N	1526	-0-	-24	-0-	54	1	1472	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUSLOW OIL WELL #: 1 RRCID -> 249398 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 11395 PERF. 9454 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					32
09	660	X	506	-0-	-154	-0-	505	2	1	9	N	1					33
10	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					33

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
WOODFIN WELL #: 1H RRCID -> 250062 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11534 - 14515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	6138	X	5064	-0-	-1074	-0-	5064	2			N	-0-					58
09	5940	X	4967	-0-	-973	-0-	4967	2			N	-0-					58
10	5797	X	5203	-0-	-594	-0-	5203	2			N	-0-					58

MOHON GU WELL #: 13H RRCID -> 250246 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11559 - 15620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	20247	X	20247	-0-	-0-	-0-	3518	1	16729	2	N	-0-					65
09	15203	X	15203	-0-	-0-	-0-	2853	1	12350	2	N	-0-					65
*10	15355	X	15355	-0-	-0-	-0-	3081	1	12271	2	N	3	3	8			65
							3	9									

MILLER WELL #: 2H RRCID -> 250707 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.12223 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	5115	X	4073	-0-	-1042	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4310	-0-	-520	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4400	-0-	-591	-0-	4400	2			N	-0-					-0-

BARTLEY GU WELL #: 3H RRCID -> 251179 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11415 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	12245	X	12050	-0-	-195	-0-	99	1	11950	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	12030	X	10309	-0-	-1721	-0-	92	1	10216	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	12431	X	10093	-0-	-2338	-0-	95	1	9998	2	N	-0-					-0-

JOHNSTON, E.C. WELL #: 1 RRCID -> 252010 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
05	10540	X	8440	-0-	-2100	-0-	93	1 3 9	8344	2	N	3	3	8			-0-
06	9600	X	7535	-0-	-2065	-0-	84	1 1 9	7450	2	N	1	1	8			-0-
07	9579	X	8066	-0-	-1513	-0-	90	1 1 9	7975	2	N	1	1	8			-0-
08	9331	X	7967	-0-	-1364	-0-	90	1	7877	2	N	-0-					-0-
09	8670	X	7833	-0-	-837	-0-	87	1	7746	2	N	-0-					-0-
10	8432	X	7935	-0-	-497	-0-	90	1	7845	2	N	-0-					-0-

STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252803 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	11501	X	9428	-0-	-2073	-0-	856	1 3 9	8569	2	N	3	3	8			-0-
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-
08	10571	X	7886	-0-	-2685	-0-	856	1 1 9	7029	2	N	1	1	8			-0-
09	10230	X	7138	-0-	-3092	-0-	828	1	6310	2	N	-0-					-0-
10	9424	X	6694	-0-	-2730	-0-	855	1	5839	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
05	7223	X	6133	-0-	-1090	-0-	1147	1 1 9	4985	2	N	1	1	8			52
06	6750	X	5657	-0-	-1093	-0-	1036	1 2 9	4619	2	N	2	2	8			52
07	6541	X	5734	-0-	-807	-0-	1073	1 1 9	4660	2	N	1	1	8			52
08	6169	X	6001	-0-	-168	-0-	1110	1 2 9	4889	2	N	2	2	8			52
09	5970	X	5604	-0-	-366	-0-	1073	1 1 9	4530	2	N	1	1	8			52
10	6138	X	5691	-0-	-447	-0-	1110	1 1 9	4580	2	N	1	1	8			52

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
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-
08	4867	X	2483	-0-	-2384	-0-	176	1	2307	2	Y	-0-					-0-
09	3750	X	2585	-0-	-1165	-0-	188	1	2397	2	Y	-0-					-0-
10	3875	X	3096	-0-	-779	-0-	235	1	2861	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	50819	X	50819	-0-	-0-	-0-	29	1	50790	2	Y	-0-					-0-
09	67200	X	39807	-0-	-27393	-0-	28	1	39779	2	Y	-0-					-0-
10	72323	X	35063	-0-	-37260	-0-	27	1	35036	2	Y	-0-					-0-

MARTIN GU1 WELL #: 7H RRCID -> 254041 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12001 - 15464

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									
08	10912	X	7531	-0-	-3381	-0-	414	1	7117	2	Y	-0-					-0-
09	10170	X	5819	-0-	-4351	-0-	340	1	5479	2	Y	-0-					-0-
10	10509	X	9625	-0-	-884	-0-	469	1	9156	2	Y	-0-					-0-

PACE WELL #: 1H RRCID -> 254151 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11329 - 15672

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-
08	21266	X	19588	-0-	-1678	-0-	19588	2			N	-0-					-0-
09	19950	X	17505	-0-	-2445	-0-	17505	2			N	-0-					-0-
10	20522	X	16875	-0-	-3647	-0-	16875	2			N	-0-					-0-

HEMBY GU WELL #: 3H RRCID -> 254417 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11668 - 15842

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-
08	18011	X	14966	-0-	-3045	-0-	14965	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	17640	X	13418	-0-	-4222	-0-	13418	2			N	-0-					-0-
10	18228	X	8896	-0-	-9332	-0-	8896	2			N	-0-					-0-

ROQUEMORE WELL #: 1H RRCID -> 254421 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11057 - 16226

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									
08	29171	X	21834	-0-	-7337	-0-	186	1	21647	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	25020	X	20571	-0-	-4449	-0-	174	1	20395	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	24366	X	22085	-0-	-2281	-0-	186	1	21899	2	N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 254872 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11006 - 15402

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-
08	17174	X	14081	-0-	-3093	-0-	14079	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	15990	X	14515	-0-	-1475	-0-	14514	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	16523	X	15186	-0-	-1337	-0-	15185	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
WERNER WELL #: 1H RRCID -> 254877 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11157 - 15407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	89723	X	89723	-0-	-0-	-0-	89723	2			N	-0-					-0-
09	43349	X	43349	-0-	-0-	-0-	43348	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	38347	X	34059	-0-	-4288	-0-	34058	2	1	9	N	1	1	8			-0-

WOODLEY WELL #: 6H RRCID -> 254990 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 11050 PERF.11132 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	248301	X	185174	-0-	-63127	-0-	88	1	185040	2	N	42	42	8			-0-
							46	9									
08	197594	X	147275	-0-	-50319	-0-	86	1	147158	2	N	28	28	8			-0-
							31	9									
09	191220	X	117547	-0-	-73673	-0-	81	1	117449	2	N	15	15	8			-0-
							17	9									
10	197594	X	104241	-0-	-93353	-0-	81	1	104146	2	N	13	13	8			-0-
							14	9									

BARTLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 255581 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11275 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	21855	X	16560	-0-	-5295	-0-	136	1	16421	2	N	3	3	8			216
							3	9									
09	20370	X	15232	-0-	-5138	-0-	136	1	15096	2	N	-0-					216
10	19437	X	15001	-0-	-4436	-0-	142	1	14859	2	N	-0-					216

WHITTAKER WELL #: 6H RRCID -> 256265 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11640 - 16404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	26815	X	23579	-0-	-3236	-0-	23575	2	4	9	Y	4	2	8			2
09	25500	X	22061	-0-	-3439	-0-	22061	2			Y	-0-					2
10	25978	X	23263	-0-	-2715	-0-	23263	2			Y	-0-					2

WIENER WELL #: 1H RRCID -> 256343 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11375 - 15007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	38409	X	33491	-0-	-4918	-0-	33491	2			N	-0-					-0-
09	35880	X	30439	-0-	-5441	-0-	30439	2			N	-0-					-0-
10	36332	X	31439	-0-	-4893	-0-	31439	2			N	-0-					-0-

HEMBY GU WELL #: 4H RRCID -> 256352 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 11567 PERF.11620 - 17196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	34534	X	29364	-0-	-5170	-0-	29362	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	33300	X	27981	-0-	-5319	-0-	27981	2			N	-0-					-0-
10	31930	X	27370	-0-	-4560	-0-	27370	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
MILES BELL WELL #: 1H RRCID -> 257031 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10694 - 15395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	33976	X	31612	-0-	-2364	-0-	31611	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	31620	X	27164	-0-	-4456	-0-	27162	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	33263	X	28098	-0-	-5165	-0-	28097	2	1	9	N	1	1	8			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257365 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10919 - 15231

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-
08	29819	X	29819	-0-	-0-	-0-	29817	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	31050	X	27154	-0-	-3896	-0-	27153	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	32085	X	26616	-0-	-5469	-0-	26616	2			N	-0-					-0-

CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 257780 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 11414 PERF.11717 - 15865

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-
08	17329	X	14774	-0-	-2555	-0-	14774	2			Y	-0-					-0-
09	16770	X	14492	-0-	-2278	-0-	14492	2			Y	-0-					-0-
10	16802	X	14315	-0-	-2487	-0-	14315	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258162 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11345 PERF.11581 - 16115

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-
08	25544	X	21387	-0-	-4157	-0-	21387	2			N	-0-					-0-
09	24120	X	19990	-0-	-4130	-0-	19990	2			N	-0-					-0-
10	23932	X	20313	-0-	-3619	-0-	20310	2	3	9	N	3	3	8			-0-

CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 258360 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11454 PERF.11650 - 15944

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-
08	21018	X	18422	-0-	-2596	-0-	18422	2			Y	-0-					-0-
09	20040	X	17064	-0-	-2976	-0-	17064	2			Y	-0-					-0-
10	19313	X	16999	-0-	-2314	-0-	16999	2			Y	-0-					-0-

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258519 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11666 - 14835

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-
08	20460	X	17973	-0-	-2487	-0-	17973	2			Y	-0-					-0-
09	19680	X	16810	-0-	-2870	-0-	16810	2			Y	-0-					-0-
10	19654	X	16581	-0-	-3073	-0-	16581	2			Y	-0-					-0-

MOSELEY GU WELL #: 3H RRCID -> 259775 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11340 - 16352

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-
08	31930	X	24181	-0-	-7749	-0-	24180	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	30030	X	22590	-0-	-7440	-0-	22590	2			N	-0-					-0-
10	30256	X	22478	-0-	-7778	-0-	22477	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
LOWERY, E. H. DEEP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260017 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11593 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG GRACE GU WELL #: 2H RRCID -> 260018 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11484 - 15752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	26616	X	26616	-0-	-0-	-0-	26616	2			Y	-0-					-0-
09	24703	X	24703	-0-	-0-	-0-	24703	2			Y	-0-					-0-
*10	25135	X	25135	-0-	-0-	-0-	25135	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260128 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11382 PERF.13228 - 16064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	20956	X	13656	-0-	-7300	-0-	13656	2			N	-0-					-0-
09	20280	X	12632	-0-	-7648	-0-	12632	2			N	-0-					-0-
10	19251	X	12753	-0-	-6498	-0-	12753	2			N	-0-					-0-

SWEPCO DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260338 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11773 - 16965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	522166	X	306786	-0-	-215380	-0-	124	1	306662	2	N	-0-					-0-
06	334350	X	244888	-0-	-89462	-0-	120	1	244768	2	N	-0-					-0-
07	345495	X	230480	-0-	-115015	-0-	124	1	230356	2	N	-0-					-0-
08	345495	X	207300	-0-	-138195	-0-	124	1	207176	2	N	-0-					-0-
09	334350	X	181999	-0-	-152351	-0-	120	1	181879	2	N	-0-					-0-
10	345495	X	170413	-0-	-175082	-0-	124	1	170150	2	N	126	126	8			-0-
							139	9									

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
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
08	18042	X	15288	-0-	-2754	-0-	15287	2	1	9	Y	1	1	8			2
09	16560	X	14961	-0-	-1599	-0-	14959	2	2	9	Y	2	2	8			2
10	17112	X	14785	-0-	-2327	-0-	14785	2			Y	-0-					2

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 12H RRCID -> 260572 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 11169 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 11H RRCID -> 260573 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 11195 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		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

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-
08	0	W	23584	-0-	23584	171355	23582	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	191543	X	20188	-0-	-171355	-0-	20187	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	25141	X	20269	-0-	-4872	-0-	20268	2	1	9	N	1	1	8			-0-

WELCH DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260971 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11580 PERF. N/A

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		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

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-
08	18197	X	15028	-0-	-3169	-0-	15028	2			Y	-0-					-0-
09	17550	X	14127	-0-	-3423	-0-	14127	2			Y	-0-					-0-
10	16957	X	14292	-0-	-2665	-0-	14292	2			Y	-0-					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 14H RRCID -> 261274 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 11166 PERF. N/A

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLALOCK "A" WELL #: 16H RRCID -> 261297 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11379 - 14872

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
08	16709	X	13335	-0-	-3374	-0-	13334	2	1	9	Y	1	1	8			1
09	15210	X	12100	-0-	-3110	-0-	12100	2			Y	-0-					1
10	15717	X	12922	-0-	-2795	-0-	12922	2			Y	-0-					1

FOOTE GU WELL #: 3H RRCID -> 261361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12350 - 17541

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-
08	58435	X	45854	-0-	-12581	-0-	45854	2			N	-0-					-0-
09	56550	X	41558	-0-	-14992	-0-	41557	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	56048	X	42474	-0-	-13574	-0-	42473	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142

DINKLE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 261578 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	53010	X	38124	-0-	-14886	-0-	38124	2			N	-0-					-0-
09	49890	X	34987	-0-	-14903	-0-	34987	2			N	-0-					-0-
10	47740	X	35125	-0-	-12615	-0-	35125	2			N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT GU WELL #: 1H RRCID -> 261846 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10788 - 14716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	320199	X	239823	-0-	-80376	-0-	186	1	239616	2	N	19	19	8			-0-
							21	9									
09	273180	X	210460	-0-	-62720	-0-	180	1	210267	2	N	12	12	8			-0-
							13	9									
10	282286	X	198480	-0-	-83806	-0-	186	1	198281	2	N	12	12	8			-0-
							13	9									

WELLS GU WELL #: 2H RRCID -> 261947 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11227 - 16270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	400182	X	267523	-0-	-132659	-0-	104	1	267329	2	N	82	82	8			-0-
							90	9									
08	315952	X	232046	-0-	-83906	-0-	103	1	231862	2	N	74	74	8			-0-
							81	9									
09	305760	X	189116	-0-	-116644	-0-	98	1	189003	2	N	14	14	8			-0-
							15	9									
10	315952	X	183615	-0-	-132337	-0-	100	1	183507	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
08	37510	X	29161	-0-	-8349	-0-	29161	2			Y	-0-					-0-
09	36300	X	26017	-0-	-10283	-0-	26017	2			Y	-0-					-0-
10	37107	X	25442	-0-	-11665	-0-	25442	2			Y	-0-					-0-

WOODLEY WELL #: 5H RRCID -> 262203 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 11407 - 15998

05	14B2	EXT	82104	-0-	82104	82104	183 12	1 9	81909	2	N	11	11	8			-0-
06	295882	X	213778	-0-	-82104	-0-	144 13	1 9	213621	2	N	12	12	8			-0-
07	300452	X	249829	-0-	-50623	-0-	119	1	249710	2	N	-0-					-0-
08	300452	X	215358	-0-	-85094	-0-	126	1	215232	2	N	-0-					-0-
09	290760	X	180745	-0-	-110015	-0-	124	1	180621	2	N	-0-					-0-
10	300452	X	169605	-0-	-130847	-0-	132	1	169473	2	N	-0-					-0-

KEY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262310 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 11238 - 14954

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-
08	22971	X	17792	-0-	-5179	-0-	17789	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	21540	X	16358	-0-	-5182	-0-	16358	2			N	-0-					-0-
10	21576	X	16204	-0-	-5372	-0-	16204	2			N	-0-					-0-

WERNER WELL #: 2H RRCID -> 262393 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 11091 PERF. 11278 - 17479

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-
08	76322	X	65444	-0-	-10878	-0-	65442	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	69270	X	59132	-0-	-10138	-0-	59131	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	68293	X	59482	-0-	-8811	-0-	59482	2			N	-0-					-0-

FURRH W.K. DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262827 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 11384 - 16816

05	102579	X	75118	-0-	-27461	-0-	229 12	1 9	74877	2	N	11	11	8			-0-
06	93300	X	68536	-0-	-24764	-0-	222 1	1 9	68313	2	N	1	1	8			-0-
07	89559	X	67453	-0-	-22106	-0-	229 3	1 9	67221	2	N	3	3	8			-0-
08	85312	X	61937	-0-	-23375	-0-	229 1	1 9	61707	2	N	1	1	8			-0-
09	77310	X	57771	-0-	-19539	-0-	222 1	1 9	57548	2	N	1	1	8			-0-
10	75113	X	56276	-0-	-18837	-0-	230 1	1 9	56045	2	N	1	1	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
D'ASTO WELL #: 4H RRCID -> 263233 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 11193 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	4953	-0-	4953	4953	5	1	4948	2	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	278609	-0-	278609	283562	74	1	278503	2	Y	29	29	8			-0-
							32	9									
10	14B2	EXT	269612	-0-	269612	553174	78	1	269516	2	Y	16	16	8			-0-
							18	9									

D'ASTO WELL #: 5H RRCID -> 263330 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11401 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	156922	X	5324	-0-	-151598	-0-	5	1	5319	2	Y	-0-					-0-
*09	282626	X	282626	-0-	-0-	-0-	76	1	282550	2	Y	-0-					-0-
*10	262911	X	262911	-0-	-0-	-0-	77	1	262834	2	Y	-0-					-0-

PORTER DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 263552 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12093 - 18154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	122388	X	87010	-0-	-35378	-0-	186	1	86824	2	N	-0-					-0-
09	107220	X	78604	-0-	-28616	-0-	180	1	78418	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
10	110794	X	75447	-0-	-35347	-0-	186	1	75258	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

PRESTON SOUTH DEEP WELL #: 1H RRCID -> 264361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11612 - 15021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	22227	X	16556	-0-	-5671	-0-	155	1	16400	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	21510	X	14211	-0-	-7299	-0-	150	1	14061	2	N	-0-					-0-
10	21080	X	15234	-0-	-5846	-0-	155	1	15079	2	N	-0-					-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 264842 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11822 - 16161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	21390	X	18619	-0-	-2771	-0-	908	1	17711	2	N	-0-					240
09	20700	X	16127	-0-	-4573	-0-	870	1	15257	2	N	-0-					240
10	21390	X	16234	-0-	-5156	-0-	879	1	15353	2	N	2	2	8			240
							2	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 16H RRCID -> 265073 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 11311 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	2810	-0-	-414	-0-	168 87	1 9	2555	2	Y	79	169	1			-0-
06	3120	X	2465	-0-	-655	-0-	155 13	1 9	2297	2	Y	12	8	1			4
*07	3193	X	2724	-0-	-469	-0-	173 20	1 9	2531	2	Y	18	17	1			5
*08	DLQ G-10		2589	-0-	2589	2589	158 68	1 9	2363	2	Y	62	42	1			25
*09	DLQ G-10		2222	-0-	2222	4811	144 36	1 9	2042	2	Y	33	41	1			17
*10	7008	X	2197	-0-	-4811	-0-	138 3	1 9	2056	2	Y	3	18	1			2

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245292 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF.10905 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-

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
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-
08	1612	N	1495	-0-	-117	-0-	54	1	1441	2	N	-0-					-0-
09	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	62	1	1486	2	N	-0-					-0-
*10	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	86	1	1621	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
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-
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		206	-0-	206	206	14	1	192	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		180	-0-	180	386	11 1	1 9	168	2	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
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
08	DLQ G-10		1862	-0-	1862	1862	117	1	1745	2	Y	-0-					13
*09	DLQ G-10		1445	-0-	1445	3307	95	1	1350	2	Y	-0-					13
10	DLQ G-10		1836	-0-	1836	5143	116	1	1718	2	Y	2	14	1			1
							2	9									

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
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
08	DLQ G-10		480	-0-	480	480	21	1	459	2	Y	-0-					15
09	DLQ G-10		336	-0-	336	816	14	1	322	2	Y	-0-					15
*10	1498	N	682	-0-	-816	-0-	29	1	653	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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 245893 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11710 - 15560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
*08	DLQ G-10		4337	-0-	4337	4337	272	1	4061	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*09	DLQ G-10		3902	-0-	3902	8239	256	1	3642	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
*10	12202	X	3963	-0-	-8239	-0-	250	1	3711	2	Y	2	3	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
08	DLQ G-10		222	-0-	222	222	14	1	208	2	Y	-0-					17
*09	DLQ G-10		394	-0-	394	616	26	1	368	2	Y	-0-					17
10	DLQ G-10		331	-0-	331	947	21	1	310	2	Y	-0-	17	1			-0-
	RILEY TRUST				WELL #: 2H	RRCID -> 247657						COMPL. DATE N/A					TOTAL DEPTH 10904 PERF.11090 - 12272
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-
*08	DLQ G-10		6354	-0-	6354	6354	398	1	5956	2	Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		6422	-0-	6422	12776	422	1	6000	2	Y	-0-					-0-
*10	19309	X	6533	-0-	-12776	-0-	412	1	6121	2	Y	-0-					-0-
	WOODLEY GU 1				WELL #: 2H	RRCID -> 249124						COMPL. DATE 02/28/2009					TOTAL DEPTH 11031 PERF.11387 - 14555
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-
08	DLQ G-10		6448	-0-	6448	6448	234	1	6214	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		5763	-0-	5763	12211	231	1	5532	2	Y	-0-					-0-
*10	18380	X	6169	-0-	-12211	-0-	310	1	5859	2	Y	-0-					-0-
	BELL, MINNIE GAS UNIT				WELL #: 3H	RRCID -> 249383						COMPL. DATE N/A					TOTAL DEPTH 10945 PERF.11275 - 15593
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-
08	DLQ G-10		11531	-0-	11531	11531	11531	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		10774	-0-	10774	22305	10774	2			N	-0-					-0-
*10	33150	X	10845	-0-	-22305	-0-	10845	2			N	-0-					-0-
	ROBB GU 1				WELL #: 2	RRCID -> 249923						COMPL. DATE 02/10/2009					TOTAL DEPTH 11859 PERF.10934 - 11762
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-
*08	DLQ G-10		224	-0-	224	224	14	1	210	2	Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		268	-0-	268	492	17	1	249	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	DLQ G-10		179	-0-	179	671	11	1	167	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	8835	X	4878	-0-	-3957	-0-	4878	2	N	-0-					-0-
09	8040	X	4684	-0-	-3356	-0-	4684	2	N	-0-					-0-
10	7378	X	4387	-0-	-2991	-0-	4387	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	DLQ G-10		11936	-0-	11936	11936	11936	2	Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		10880	-0-	10880	22816	10880	2	Y	-0-					-0-
*10	34206	X	11390	-0-	-22816	-0-	11390	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9303	-0-	-2043	-0-	9299	2 4 9	Y	4	5	1			1
*08	DLQ G-10		8860	-0-	8860	8860	8851	2 9 9	Y	8	6	1			3
*09	DLQ G-10		8105	-0-	8105	16965	8096	2 9 9	Y	8	7	1			4
*10	25326	X	8361	-0-	-16965	-0-	8359	2 2 9	Y	2	5	1			1

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

KAIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255065 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11519 - 11605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	47	1 1237 2	N	-0-					-0-
09	1170	N	1023	-0-	-147	-0-	41	1 982 2	N	-0-					-0-
10	1209	N	1082	-0-	-127	-0-	54	1 1028 2	N	-0-					-0-

VAUGHAN GU 1 WELL #: 4HR RRCID -> 255493 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11042 - 15428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	DLQ G-10		13037	-0-	13037	13037	13028	2 9 9	Y	8	5	1			3
*09	DLQ G-10		11835	-0-	11835	24872	11826	2 9 9	Y	8	7	1			4
*10	36938	X	12066	-0-	-24872	-0-	12064	2 2 9	Y	2	5	1			1

EDWARD WESTMORELAND GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 256066 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11456 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	16933	-0-	-4333	-0-	16920	2 13 9	N	12	11	8			6
08	DLQ G-10		15959	-0-	15959	15959	15946	2 13 9	N	12	11	8			7
09	DLQ G-10		15290	-0-	15290	31249	15273	2 17 9	N	15	11	8			11
*10	46358	X	15109	-0-	-31249	-0-	15097	2 12 9	N	11	11	8			11

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

SILVER HAMMER WELL #: 1H RRCID -> 256829 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13301 - 17847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	DLQ G-10		2131	-0-	2131	2131	2131	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2447	-0-	2447	4578	2447	2			N	-0-					-0-
*10	6533	X	1955	-0-	-4578	-0-	1955	2			N	-0-					-0-

CHAD ELLIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257413 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10949 - 17181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	DLQ G-10		20534	-0-	20534	20534	20534	2			Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		18562	-0-	18562	39096	18562	2			Y	-0-					-0-
*10	58160	X	19064	-0-	-39096	-0-	19064	2			Y	-0-					-0-

GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 258359 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11744 - 16800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	DLQ G-10		25771	-0-	25771	25771	25771	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		22501	-0-	22501	48272	22501	2			N	-0-					-0-
*10	72656	X	24384	-0-	-48272	-0-	24384	2			N	-0-					-0-

MALCOLM GU WELL #: 1H RRCID -> 259147 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13410 - 18902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	DLQ G-10		15965	-0-	15965	15965	15965	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		12823	-0-	12823	28788	12823	2			N	-0-					-0-
*10	41531	X	12743	-0-	-28788	-0-	12743	2			N	-0-					-0-

ELEANOR RIGBY GU WELL #: 1H RRCID -> 260192 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13170 - 19705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	DLQ G-10		22274	-0-	22274	22274	22274	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		19668	-0-	19668	41942	19668	2			Y	-0-					-0-
*10	61134	X	19192	-0-	-41942	-0-	19192	2			Y	-0-					-0-

PENNY LANE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260208 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13341 - 19152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	DLQ G-10		18634	-0-	18634	18634	18634	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		16363	-0-	16363	34997	16363	2			Y	-0-					-0-
*10	51489	X	16492	-0-	-34997	-0-	16492	2			Y	-0-					-0-

REVOLUTION 9 GU WELL #: 1H RRCID -> 260585 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13504 - 19459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	DLQ G-10		20126	-0-	20126	20126	20126	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		18001	-0-	18001	38127	18001	2			N	-0-					-0-
*10	55817	X	17690	-0-	-38127	-0-	17690	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

BLACKBIRD GU WELL #: 1H RRCID -> 261843 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 13199 PERF.17798 - 18451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MICHELLE GU WELL #: 1H RRCID -> 261910 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13067 - 15514

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-
08	DLQ G-10		7128	-0-	7128	7128	7128	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		6976	-0-	6976	14104	6976	2			N	-0-					-0-
*10	21052	X	6948	-0-	-14104	-0-	6948	2			N	-0-					-0-

GLASS ONION GU WELL #: 1H RRCID -> 262177 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13897 - 18744

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-
08	DLQ G-10		7009	-0-	7009	7009	7009	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		9958	-0-	9958	16967	9958	2			N	-0-					-0-
*10	27089	X	10122	-0-	-16967	-0-	10122	2			N	-0-					-0-

SUNSHINE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 262299 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 14020 PERF.14258 - 19228

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-
08	DLQ G-10		11421	-0-	11421	11421	11421	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		11382	-0-	11382	22803	11382	2			N	-0-					-0-
*10	35076	X	12273	-0-	-22803	-0-	12273	2			N	-0-					-0-

SGT. PEPPER GU WELL #: 1HR RRCID -> 262411 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 14157 PERF.13961 - 19451

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-
08	DLQ G-10		16211	-0-	16211	16211	16211	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		13525	-0-	13525	29736	13525	2			N	-0-					-0-
*10	42302	X	12566	-0-	-29736	-0-	12566	2			N	-0-					-0-

JUDE GU WELL #: 1H RRCID -> 262728 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 13830 PERF.13175 - 20097

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-
08	DLQ G-10		27830	-0-	27830	27830	27830	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		24539	-0-	24539	52369	24539	2			N	-0-					-0-
*10	75904	X	23535	-0-	-52369	-0-	23535	2			N	-0-					-0-

SUN KING GU WELL #: 1H RRCID -> 263049 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 13921 PERF.14000 - 19281

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-
08	DLQ G-10		27654	-0-	27654	27654	27654	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		24423	-0-	24423	52077	24423	2			N	-0-					-0-
*10	75969	X	23892	-0-	-52077	-0-	23892	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
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-
08	DLQ G-10		27623	-0-	27623	27623	27623	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		23857	-0-	23857	51480	23857	2			N	-0-					-0-
*10	74295	X	22815	-0-	-51480	-0-	22815	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
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-
08	DLQ G-10		54887	-0-	54887	54887	54887	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		47766	-0-	47766	102653	47766	2			N	-0-					-0-
*10	148641	X	45988	-0-	-102653	-0-	45988	2			N	-0-					-0-

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
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-
08	DLQ G-10		75779	-0-	75779	75779	75779	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		63568	-0-	63568	139347	63568	2			N	-0-					-0-
*10	207881	X	68534	-0-	-139347	-0-	68534	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
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-
08	DLQ G-10		50109	-0-	50109	50109	50109	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		41100	-0-	41100	91209	41100	2			N	-0-					-0-
*10	128359	X	37150	-0-	-91209	-0-	37150	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
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	365	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
*10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	583	2	2	9	N	2	2	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-

IRONOSA WELL #: 1H RRCID -> 260255 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13336 PERF.13450 - 19350

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-
08	20925	X	17265	-0-	-3660	-0-	17265	2			N	-0-					-0-
09	19410	X	12946	-0-	-6464	-0-	12946	2			N	-0-					-0-
10	19282	X	17595	-0-	-1687	-0-	17595	2			N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 1H RRCID -> 260672 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13048 - 17800

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
08	19251	X	16215	-0-	-3036	-0-	16215	2			N	-0-					87
09	17220	X	14049	-0-	-3171	-0-	14049	2			N	-0-					87
10	17763	X	13542	-0-	-4221	-0-	13541	2	1	9	N	1	1	8			14

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 261415 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13800 - 18850

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-
08	21359	X	18340	-0-	-3019	-0-	18340	2			N	-0-					-0-
09	19890	X	16696	-0-	-3194	-0-	16696	2			N	-0-					-0-
10	19964	X	16026	-0-	-3938	-0-	16025	2	1	9	N	1	1	8			-0-

DRAKE WELL #: 1H RRCID -> 261816 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13800 - 18802

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
08	29543	X	22462	-0-	-7081	-0-	22462	2			N	-0-					3
09	27210	X	20932	-0-	-6278	-0-	20932	2			N	-0-					3
10	26939	X	20623	-0-	-6316	-0-	20622	2	1	9	N	1	1	8			3

LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 262106 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13600 - 18650

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-
08	24955	X	19872	-0-	-5083	-0-	19872	2			N	-0-					-0-
09	22980	X	19045	-0-	-3935	-0-	19045	2			N	-0-					-0-
10	22971	X	17992	-0-	-4979	-0-	17991	2	1	9	N	1	1	8			-0-

ERICSSON WELL #: 1H RRCID -> 262146 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13950 - 19000

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
08	39370	X	26844	-0-	-12526	-0-	26843	2	1	9	N	1	1	8			3
09	38100	X	23901	-0-	-14199	-0-	23901	2			N	-0-					3
10	36828	X	22765	-0-	-14063	-0-	22763	2	2	9	N	2	2	8			3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
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
08	30132	X	24872	-0-	-5260	-0-	24871	2	1	9	N	1	1	8			4
09	28020	X	20998	-0-	-7022	-0-	20998	2			N	-0-					4
10	29481	X	19797	-0-	-9684	-0-	19796	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
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-
08	32705	X	24904	-0-	-7801	-0-	24903	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	30360	X	22489	-0-	-7871	-0-	22489	2			N	-0-					-0-
10	29884	X	21834	-0-	-8050	-0-	21833	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CORTES WELL #: 1H RRCID -> 263405 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13900 - 18650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	13206	X	5490	-0-	-7716	-0-	5489	2	1	9	N	1	1	8			2
09	11460	X	4495	-0-	-6965	-0-	4495	2			N	-0-					2
10	10788	X	4276	-0-	-6512	-0-	4275	2	1	9	N	1	1	8			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
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-
08	35247	X	24282	-0-	-10965	-0-	24282	2			N	-0-					-0-
09	32070	X	17885	-0-	-14185	-0-	17885	2			N	-0-					-0-
10	29884	X	24706	-0-	-5178	-0-	24705	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
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-
08	40424	X	29349	-0-	-11075	-0-	29348	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	37470	X	26664	-0-	-10806	-0-	26664	2			N	-0-					-0-
10	35402	X	25990	-0-	-9412	-0-	25988	2	2	9	N	2	2	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
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
08	29295	X	21599	-0-	-7696	-0-	21598	2	1	9	N	1	1	8			3
09	26460	X	19601	-0-	-6859	-0-	19601	2			N	-0-					3
10	26133	X	19437	-0-	-6696	-0-	19436	2	1	9	N	1	1	8			3

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
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-
08	47430	X	32865	-0-	-14565	-0-	32863	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	43860	X	29417	-0-	-14443	-0-	29417	2			N	-0-					-0-
10	41199	X	27099	-0-	-14100	-0-	27099	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
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
08	34379	X	26814	-0-	-7565	-0-	26813	2	1	9	N	1	1	8			4
09	31440	X	24909	-0-	-6531	-0-	24909	2			N	-0-					4
10	31186	X	24425	-0-	-6761	-0-	24424	2	1	9	N	1	1	8			4

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
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-
08	54126	X	38908	-0-	-15218	-0-	38906	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	50430	X	34920	-0-	-15510	-0-	34920	2			N	-0-					-0-
10	48422	X	33640	-0-	-14782	-0-	33638	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
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-
08	35402	X	27140	-0-	-8262	-0-	27139	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	33150	X	24545	-0-	-8605	-0-	24545	2			N	-0-					-0-
10	32178	X	23286	-0-	-8892	-0-	23284	2	2	9	N	2	2	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
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-
08	42284	X	26371	-0-	-15913	-0-	26369	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	38250	X	19105	-0-	-19145	-0-	19105	2			N	-0-					-0-
10	35867	X	26986	-0-	-8881	-0-	26984	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
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-
08	59427	X	39185	-0-	-20242	-0-	39185	2			N	-0-					-0-
09	52950	X	35067	-0-	-17883	-0-	35067	2			N	-0-					-0-
10	51181	X	32861	-0-	-18320	-0-	32860	2	1	9	N	1	1	8			-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
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-
08	2683984	X	72601	-0-	-2611383	-0-	72600	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	115020	X	52430	-0-	-62590	-0-	52430	2			N	-0-					-0-
10	102114	X	66075	-0-	-36039	-0-	66074	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
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
08	0	Z	37701	-0-	37701	1982496	37699	2	2	9	N	2	2	8			10
09	0	Z	34411	-0-	34411	2016907	34411	2			N	-0-					10
10	0	Z	33005	-0-	33005	2049912	33002	2	3	9	N	3	3	8			10

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
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-
08	0	W	106587	-0-	106587	3098799	106587	2			N	-0-					-0-
*09	3175571	X	76772	-0-	-3098799	-0-	76772	2			N	-0-					-0-
10	149048	X	94901	-0-	-54147	-0-	94901	2			N	-0-					-0-

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
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
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					60
09	330	N	192	-0-	-138	-0-	192	2			N	-0-					60
10	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	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
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
08	10958	X	10958	-0-	-0-	-0-	10958	2			N	-0-					89
09	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	8204	2			N	-0-					89
*10	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	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
05	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					145
*06	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					145
*07	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					145
08	DLQ G-10		2491	-0-	2491	2491	2489	2	2	9	N	2	1	8			146
09	DLQ G-10		2471	-0-	2471	4962	2469	2	2	9	N	2					148
10	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	4962					N	NO RPT					148

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
ROGERS LAKE WELL #: 1 RRCID -> 245742 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10892 - 10984

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
08	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2834	2	10	9	N	9					209
09	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2777	2	7	9	N	6	190	1			25
10	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					25

SUN RIVER OPERATING, INC. 829434
NEAL HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265529 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF.10214 - 10716

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	107794					N	NO RPT					23
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	107794					N	NO RPT					23
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	107794					N	NO RPT					23

TANOS EXPLORATION, LLC 835977
TATUM WELL #: 1 RRCID -> 256320 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 11873 PERF.10258 - 11650

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
08	2573	N	2269	-0-	-304	-0-	2255	3	14	9	N	13					200
09	2580	N	2418	-0-	-162	-0-	2379	3	39	9	N	35	1	8			234
10	2511	N	2468	-0-	-43	-0-	2465	3	3	9	N	3					237

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SAMPLE WELL #: 1 RRCID -> 245614 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11230 - 11255

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
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	2	N	-0-					20
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	15	1	95	2	N	-0-					20
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					20

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 228437 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10420 - 11674

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TUTT, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 229461 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11404 - 12190

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

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 230787 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11346 - 12150

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

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 230788 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12343 PERF.11421 - 12190

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

CULLEN, J.B. WELL #: 9 RRCID -> 231364 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11352 - 12160

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
PUGH WELL #: 1 RRCID -> 231385 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11204 - 11800

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235168 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11963 PERF.10392 - 11804

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LOFTIS WELL #: 3 RRCID -> 238183 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF.10861 - 12579

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

FOX WELL #: 1 RRCID -> 245738 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6526 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	465	N	357	-0-	-108	-0-	10	1	328	2	Y	17	13	1			6
							19	9									
09	420	N	261	-0-	-159	-0-	7	1	248	2	Y	5					11
							6	9									
10	341	N	191	-0-	-150	-0-	5	1	182	2	Y	4	11	1			4
							4	9									

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
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
08	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	180	1	6025	2	Y	127	100	1			225
							140	9									
09	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	196	1	6698	2	Y	53					278
							58	9									
10	6789	X	6192	-0-	-597	-0-	160	1	5970	2	Y	56	99	1			235
							62	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
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
08	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	213	1	7155	2	Y	79	59	1			28
							87	9									
09	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	188	1	6425	2	Y	27					55
							30	9									
10	6882	X	3842	-0-	-3040	-0-	100	1	3722	2	Y	18	55	1			18
							20	9									

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
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
08	4619	X	4331	-0-	-288	-0-	4308	2	23	9	Y	21					31
09	4440	X	4397	-0-	-43	-0-	4373	2	24	9	Y	22	28	1	1	8	24
10	4712	X	4175	-0-	-537	-0-	4150	2	25	9	Y	23	28	1	1	8	18

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
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
08	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	8134	2	15	9	Y	14	42	1			9
09	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	7630	2	13	9	Y	12	14	1			7
*10	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	7934	2	14	9	Y	13	16	1			4

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
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 254153 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 12751 - 13301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	39897	X	34257	-0-	-5640	-0-	1504	1	32709	2	Y	40					40
							44	9									
09	38040	X	32767	-0-	-5273	-0-	1522	1	31199	2	Y	42					174
							46	9									
10	36828	X	32303	-0-	-4525	-0-	1331	1	30938	2	Y	31	3	8			70
							34	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 254155 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8140 - 13714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	8711	X	7884	-0-	-827	-0-	346	1	7524	2	Y	13					13
							14	9									
09	8430	X	7368	-0-	-1062	-0-	342	1	7006	2	Y	18	174	1			36
							20	9									
10	8711	X	7258	-0-	-1453	-0-	299	1	6942	2	Y	15	2	8			49
							17	9									

PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 254418 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 12857 - 13527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	11346	X	10174	-0-	-1172	-0-	447	1	9716	2	Y	10					10
							11	9									
09	10920	X	9356	-0-	-1564	-0-	434	1	8891	2	Y	28					142
							31	9									
10	11284	X	9752	-0-	-1532	-0-	401	1	9331	2	Y	18	3	8			157
							20	9									

WALLACE WELL #: 3 RRCID -> 254419 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	5332	X	5185	-0-	-147	-0-	99	1	5066	2	Y	18	11	1			9
							20	9									
09	5160	X	4568	-0-	-592	-0-	86	1	4476	2	Y	5	11	1			3
							6	9									
10	5332	X	4614	-0-	-718	-0-	88	1	4515	2	Y	10	10	1			3
							11	9									

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254647 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	11780	X	10369	-0-	-1411	-0-	10323	2	46	9	Y	42					62
09	11400	X	8510	-0-	-2890	-0-	8473	2	37	9	Y	34	55	1	2	8	39
10	11780	X	10026	-0-	-1754	-0-	9979	2	47	9	Y	43	47	1	2	8	33

GARRETT "E" WELL #: 12 RRCID -> 255202 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	7409	X	7191	-0-	-218	-0-	7135	2	56	9	Y	51	61	1			34
09	7170	X	6802	-0-	-368	-0-	6752	2	50	9	Y	45	53	1			26
*10	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	7367	2	57	9	Y	52	61	1			17

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BARBO WELL #: 1 RRCID -> 257043 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14415	X	11782	-0-	-2633	-0-	518	1	11255	2	Y	8					8
							9	9									
09	13530	X	11302	-0-	-2228	-0-	525	1	10771	2	Y	5					53
							6	9									
10	13206	X	10907	-0-	-2299	-0-	449	1	10446	2	Y	11	1	8			58
							12	9									

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257118 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 12008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	7750	X	7314	-0-	-436	-0-	136	1	6934	2	Y	222	150	1			107
							244	9									
09	7500	X	7267	-0-	-233	-0-	135	1	7059	2	Y	66	137	1	1	8	35
							73	9									
10	7750	X	7494	-0-	-256	-0-	140	1	7197	2	Y	143	141	1	5	8	32
							157	9									

CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 257125 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	7347	2	6	9	N	5					50
*09	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	7006	2	6	9	N	5					55
10	7068	X	5538	-0-	-1530	-0-	5526	2	12	9	N	11	1	8			65

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
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
08	10075	X	8324	-0-	-1751	-0-	365	1	7948	2	Y	10					10
							11	9									
09	9750	X	7751	-0-	-1999	-0-	358	1	7347	2	Y	42					42
							46	9									
10	9579	X	7461	-0-	-2118	-0-	305	1	7093	2	Y	57	180	1	2	8	66
							63	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260801 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	8153	X	6957	-0-	-1196	-0-	138	1	6801	2	Y	16	23	1			5
							18	9									
09	7710	X	7027	-0-	-683	-0-	130	1	6880	2	Y	15					20
							17	9									
*10	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	140	1	7046	2	Y	17	27	1			10
							19	9									

TUTT, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 261093 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 12108

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
08	9517	X	8959	-0-	-558	-0-	177	1	8754	2	Y	25	37	1			7
							28	9									
09	9210	X	9202	-0-	-8	-0-	170	1	9006	2	Y	24					31
							26	9									
10	9517	X	9255	-0-	-262	-0-	180	1	9045	2	Y	27	41	1			17
							30	9									

BATH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261364 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 12141

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	6949	-0-	-894	-0-	6914	2	35	9	N	32					65
08	7564	X	6751	-0-	-813	-0-	6723	2	28	9	N	25					90
09	7260	X	6441	-0-	-819	-0-	6400	2	41	9	N	37	10	8			117
10	7316	X	6463	-0-	-853	-0-	6426	2	37	9	N	34	4	8			147

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261787 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885

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-
08	7223	X	5810	-0-	-1413	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	4356	-0-	-2364	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	6316	-0-	-628	-0-	6316	2			N	-0-					-0-

BATH GAS UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 263550 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830

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-
08	7440	X	7196	-0-	-244	-0-	7196	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	7000	-0-	-200	-0-	7000	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	7159	-0-	-281	-0-	7159	2			N	-0-					-0-

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263551 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

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	11544	-0-	-2313	-0-	11544	2			N	-0-					-0-
08	13206	X	11500	-0-	-1706	-0-	11500	2			N	-0-					-0-
09	11820	X	11310	-0-	-510	-0-	11310	2			N	-0-					-0-
10	12214	X	11487	-0-	-727	-0-	11487	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 263642 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14353	X	8675	-0-	-5678	-0-	8534	2	141	9	Y	128	129	1			32
09	13890	X	8062	-0-	-5828	-0-	7922	2	140	9	Y	127	101	1			58
10	14353	X	8380	-0-	-5973	-0-	8224	2	156	9	Y	142	175	1			25

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 263910 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 6469 - 11816

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
08	45136	X	40045	-0-	-5091	-0-	39480	2	565	9	Y	514	525	1			128
09	43680	X	34546	-0-	-9134	-0-	34028	2	518	9	Y	471	387	1			212
10	44547	X	36657	-0-	-7890	-0-	36066	2	591	9	Y	537	655	1			94

JORDAN WELL #: 3 RRCID -> 263912 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 8768 - 11744

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
08	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	9803	2	96	9	Y	87	88	1			22
09	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	9414	2	98	9	Y	89	70	1			41
10	8370	X	7069	-0-	-1301	-0-	6991	2	78	9	Y	71	99	1			13

RHODES WELL #: 6 RRCID -> 265372 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500

05	54498	X	26614	-0-	-27884	-0-	26297	2	317	9	Y	288	321	1			21
06	52740	X	22086	-0-	-30654	-0-	21824	2	262	9	Y	238	242	1	3	8	14
07	32922	X	22451	-0-	-10471	-0-	22189	2	262	9	Y	238	213	1			39
08	27497	X	20524	-0-	-6973	-0-	20271	2	253	9	Y	230	237	1			32
09	26610	X	15852	-0-	-10758	-0-	15648	2	204	9	Y	185	181	1	1	8	35
10	26629	X	15441	-0-	-11188	-0-	15259	2	182	9	Y	165	171	1	2	8	27

STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265407 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

05	17026	X	17026	-0-	-0-	-0-	16894	2	132	9	Y	120	4	8			116
06	16007	X	16007	-0-	-0-	-0-	15905	2	102	9	Y	93	160	1			49
07	13382	X	13382	-0-	-0-	-0-	13266	2	116	9	Y	105	108	1			46
08	11890	X	11890	-0-	-0-	-0-	11802	2	88	9	Y	80	92	1	2	8	32
09	10867	X	10867	-0-	-0-	-0-	10787	2	80	9	Y	73	91	1	1	8	13
10	13392	X	12172	-0-	-1220	-0-	12071	2	101	9	Y	92	5	8			100

RHODES WELL #: 5 RRCID -> 268327 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450

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
08	35805	X	34417	-0-	-1388	-0-	34132	2	285	9	N	259	250	1			36
09	34650	X	26915	-0-	-7735	-0-	26683	2	232	9	Y	211	206	1	1	8	40
10	31961	X	24968	-0-	-6993	-0-	24771	2	197	9	Y	179	188	1	2	8	29

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 9 RRCID -> 268886 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 11200

05	T. A.		6248	-0-	6248	6248	6088	2	160	9	N	145	134	1			11
06	T. A.		19207	-0-	19207	25455	19207	2			N	-0-	11	1			-0-
07	T. A.		41285	-0-	41285	66740	41285	2			N	-0-					-0-
08	97148	X	30408	-0-	-66740	-0-	29179	2	1229	9	N	1117	1021	1			96
09	40320	X	12504	-0-	-27816	-0-	11898	2	606	9	N	551	554	1			93
10	41292	X	15451	-0-	-25841	-0-	14925	2	526	9	N	478	517	1	1	8	53

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RHODES WELL #: 7 RRCID -> 269480 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19580	X	NO RPT	-0-	-19580	-0-					N	NO RPT					-0-
06	53400	X	NO RPT	-0-	-53400	-0-					N	NO RPT					-0-
07	55180	X	-0-	-0-	-55180	-0-					N	-0-					-0-
08	55180	X	-0-	-0-	-55180	-0-					N	-0-					-0-
09	53400	X	26629	-0-	-26771	-0-	26442	2	187	9	Y	170	164	1	1	8	32
10	55180	X	24822	-0-	-30358	-0-	24662	2	160	9	Y	145	152	1	1	8	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	38130	X	18772	-0-	-19358	-0-	18772	2			N	-0-					-0-
09	36630	X	16396	-0-	-20234	-0-	16396	2			N	-0-					-0-
10	26629	X	15889	-0-	-10740	-0-	15889	2			N	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247714 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 10455

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	5549	X	4409	-0-	-1140	-0-	4409	2			Y	-0-					-0-
09	5370	X	1818	-0-	-3552	-0-	1818	2			Y	-0-					-0-
10	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	-0-					-0-

MIDYETT-GULLEY WELL #: 12H RRCID -> 250016 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10572 - 17780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	19003	X	16697	-0-	-2306	-0-	16697	2			N	-0-					-0-
09	18270	X	15966	-0-	-2304	-0-	15966	2			N	-0-					-0-
10	17980	X	15758	-0-	-2222	-0-	15758	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: 3H RRCID -> 251259 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11349 - 17174

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	17546	X	14830	-0-	-2716	-0-	14830	2			N	-0-					-0-
09	16980	X	13772	-0-	-3208	-0-	13772	2			N	-0-					-0-
10	17546	X	13968	-0-	-3578	-0-	13968	2			N	-0-					-0-

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT II WELL #: 3H RRCID -> 251539 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11151 - 15066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	10562	X	10562	-0-	-0-	-0-	10558	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	9840	X	9785	-0-	-55	-0-	9785	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	6716	-0-	-3452	-0-	6716	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: S 01H RRCID -> 251599 COMPL. DATE 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
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-
08	12307	X	11418	-0-	-889	-0-	11418	2			N	-0-					-0-
09	11910	X	11617	-0-	-293	-0-	11617	2			N	-0-					-0-
10	12307	X	11784	-0-	-523	-0-	11784	2			N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 253021 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11105 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	25141	X	21817	-0-	-3324	-0-	21797	2	20	9	Y	18	18	8			-0-
09	23850	X	20339	-0-	-3511	-0-	20333	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
10	23498	X	20691	-0-	-2807	-0-	20688	2	3	9	Y	3	3	8			-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
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-
08	11036	X	8033	-0-	-3003	-0-	8033	2			N	-0-					-0-
09	10680	X	5899	-0-	-4781	-0-	5899	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	1466	-0-	-8857	-0-	1466	2			N	-0-					-0-

CORDRAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254408 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 11855 PERF. 8956 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	7626	X	6723	-0-	-903	-0-	6723	2			N	-0-					71
09	7320	X	6561	-0-	-759	-0-	6493	2	68	9	N	62	3	8			130
10	6727	X	6528	-0-	-199	-0-	6429	2	99	9	N	90	194	1	1	8	25

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
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-
08	9455	X	8565	-0-	-890	-0-	8565	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	8169	-0-	-981	-0-	8169	2			N	-0-					-0-
10	9052	X	8062	-0-	-990	-0-	8062	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
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-
08	21886	X	19506	-0-	-2380	-0-	19506	2			N	-0-					-0-
09	20940	X	17796	-0-	-3144	-0-	17796	2			N	-0-					-0-
10	21328	X	17707	-0-	-3621	-0-	17707	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
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-
08	23095	X	19501	-0-	-3594	-0-	19493	2	8	9	N	7	7	8			-0-
09	22140	X	18061	-0-	-4079	-0-	18061	2			N	-0-					-0-
10	22196	X	18060	-0-	-4136	-0-	18060	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCOTT R. MCGEE WELL #: 12H RRCID -> 255139 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10827 - 16556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	26908	X	22905	-0-	-4003	-0-	23	1	22882	2	N	-0-					47
09	26040	X	22260	-0-	-3780	-0-	22	1	22238	2	N	-0-					47
10	26598	X	22831	-0-	-3767	-0-	23	1	22808	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
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	8	1	202	2	N	-0-					-0-

PARKER-HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 255160 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 12641 PERF.12518 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	34	1	743	2	N	-0-					-0-
09	690	N	65	-0-	-625	-0-	3	1	62	2	N	-0-					-0-
*10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	55	1	1196	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
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-
08	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
09	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
*10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	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
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-
08	13671	X	11841	-0-	-1830	-0-	23	1	11818	2	N	-0-					-0-
09	13230	X	11010	-0-	-2220	-0-	21	1	10989	2	N	-0-					-0-
10	13330	X	11019	-0-	-2311	-0-	21	1	10998	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
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-
08	28117	X	25374	-0-	-2743	-0-	25355	2	19	9	N	17	17	8			-0-
09	26940	X	23506	-0-	-3434	-0-	23500	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	26474	X	23467	-0-	-3007	-0-	23467	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
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
08	35248	X	35248	-0-	-0-	-0-	35	1	35213	2	N	-0-					3
09	30176	X	30176	-0-	-0-	-0-	30	1	30146	2	N	-0-					3
*10	28057	X	28057	-0-	-0-	-0-	28	1	28029	2	N	-0-					3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 13H RRCID -> 257105 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10843 - 14947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	19499	X	17279	-0-	-2220	-0-	17262	2	17	9	N	15	15	8			-0-
09	18750	X	16299	-0-	-2451	-0-	16293	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	18011	X	16215	-0-	-1796	-0-	16215	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 257642 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 17673 PERF.10966 - 17568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	30349	X	25631	-0-	-4718	-0-	25631	2			N	-0-					-0-
09	29370	X	25161	-0-	-4209	-0-	25161	2			N	-0-					-0-
10	28954	X	24721	-0-	-4233	-0-	24721	2			N	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 15H RRCID -> 258068 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11505 - 18027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	9796	X	6716	-0-	-3080	-0-	106	1	6607	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	11779	X	11779	-0-	-0-	-0-	185	1	11593	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	12114	X	12114	-0-	-0-	-0-	191	1	11922	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

HOLCOMBE WELL #: 10H RRCID -> 258109 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.11582 - 15059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	26753	X	20753	-0-	-6000	-0-	21	1	20732	2	N	-0-					12
09	25890	X	19198	-0-	-6692	-0-	19	1	19179	2	N	-0-					12
10	26753	X	18692	-0-	-8061	-0-	19	1	18673	2	N	-0-					12

LISTON, W. L. WELL #: 7H RRCID -> 258415 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10887 - 16763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	57257	X	36047	-0-	-21210	-0-	36	1	36011	2	N	-0-					8
09	55410	X	33408	-0-	-22002	-0-	33	1	33375	2	N	-0-					8
10	44857	X	32248	-0-	-12609	-0-	32	1	32216	2	N	-0-					8

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 26H RRCID -> 258416 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10573 - 14879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	7719	X	7601	-0-	-118	-0-	7601	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	7446	-0-	-24	-0-	7446	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	7228	-0-	-429	-0-	7228	2			N	-0-					-0-

DUCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 259584 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12380 - 19323

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-
08	33790	X	29291	-0-	-4499	-0-	56	1	29235	2	N	-0-					-0-
09	32700	X	27562	-0-	-5138	-0-	53	1	27509	2	N	-0-					-0-
10	31992	X	26787	-0-	-5205	-0-	52	1	26735	2	N	-0-					-0-

LUMBERJACKS DU WELL #: 1H RRCID -> 259585 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12605 - 17578

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-
08	19158	X	18050	-0-	-1108	-0-	35	1	18015	2	N	-0-					-0-
09	18540	X	17313	-0-	-1227	-0-	33	1	17280	2	N	-0-					-0-
10	18817	X	17463	-0-	-1354	-0-	34	1	17429	2	N	-0-					-0-

BRUINS DU WELL #: 1H RRCID -> 259597 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12550 - 18320

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-
08	25792	X	21209	-0-	-4583	-0-	41	1	21168	2	N	-0-					-0-
09	24960	X	19810	-0-	-5150	-0-	38	1	19772	2	N	-0-					-0-
10	23684	X	19974	-0-	-3710	-0-	38	1	19936	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

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-
08	41385	X	39042	-0-	-2343	-0-	39025	2	17	9	N	15	15	8			-0-
09	40050	X	36420	-0-	-3630	-0-	36420	2			N	-0-					-0-
10	41385	X	36310	-0-	-5075	-0-	36310	2			N	-0-					-0-

UTES DU WELL #: 1H RRCID -> 259646 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13205 - 17963

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-
08	18414	X	16210	-0-	-2204	-0-	16	1	16194	2	N	-0-					-0-
09	17820	X	15684	-0-	-2136	-0-	16	1	15668	2	N	-0-					-0-
10	18352	X	15229	-0-	-3123	-0-	15	1	15214	2	N	-0-					-0-

SUN DEVILS DU WELL #: 1H RRCID -> 259687 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12810 - 19743

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-
08	46345	X	40680	-0-	-5665	-0-	41	1	40639	2	N	-0-					-0-
09	44850	X	35499	-0-	-9351	-0-	35	1	35464	2	N	-0-					-0-
10	46345	X	32544	-0-	-13801	-0-	33	1	32511	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VERA BLACK WELL #: 10H RRCID -> 259745 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10769 - 15883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	29698	X	29217	-0-	-481	-0-	29	1	29188	2	N	-0-					-0-
09	28740	X	24280	-0-	-4460	-0-	24	1	24256	2	N	-0-					-0-
10	29698	X	21527	-0-	-8171	-0-	22	1	21505	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
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-
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-

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
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1			-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDYETT-GULLEY WELL #: 13H RRCID -> 259846 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10608 - 17894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	29636	X	26780	-0-	-2856	-0-	26758	2	22	9	N	20	20	8			-0-
09	28680	X	25027	-0-	-3653	-0-	25021	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	28551	X	24581	-0-	-3970	-0-	24581	2			N	-0-					-0-

ROADRUNNERS DU WELL #: 1HR RRCID -> 260001 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11890 PERF.12635 - 18443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	22320	X	19861	-0-	-2459	-0-	38	1	19823	2	N	-0-					-0-
09	21600	X	19202	-0-	-2398	-0-	37	1	19165	2	N	-0-					-0-
10	21948	X	17716	-0-	-4232	-0-	34	1	17682	2	N	-0-					-0-

TIMBERSTAR-BLACKSTONE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260142 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12531 PERF.12920 - 16882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	15717	X	1673	-0-	-14044	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
09	14670	X	1094	-0-	-13576	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
10	15004	X	782	-0-	-14222	-0-	782	2			N	-0-					-0-

MOUNTAINEERS DU WELL #: 1H RRCID -> 260222 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12530 - 17853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	16895	X	14668	-0-	-2227	-0-	28	1	14640	2	N	-0-					-0-
09	16350	X	13932	-0-	-2418	-0-	27	1	13905	2	N	-0-					-0-
10	16709	X	13951	-0-	-2758	-0-	27	1	13924	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRONCOS DU WELL #: 1H RRCID -> 260251 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13550 - 17603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	16709	X	15950	-0-	-759	-0-	16	1	15934	2	N	-0-			-0-
09	16217	X	16217	-0-	-0-	-0-	16	1	16201	2	N	-0-			-0-
10	16492	X	15972	-0-	-520	-0-	16	1	15956	2	N	-0-			-0-

NEW HORIZONS WELL #: D 1H RRCID -> 260253 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11189 - 17568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	32767	X	22754	-0-	-10013	-0-	22754	2			N	-0-			-0-
09	31170	X	20794	-0-	-10376	-0-	20794	2			N	-0-			-0-
10	27249	X	21179	-0-	-6070	-0-	21179	2			N	-0-			-0-

BUTLER ROONEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260254 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF.13620 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
08	29760	X	23736	-0-	-6024	-0-	23736	2			N	-0-			1
09	28560	X	21215	-0-	-7345	-0-	21215	2			N	-0-			1
10	27776	X	21560	-0-	-6216	-0-	21560	2			N	-0-			-0-

BUCKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 260673 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12924 PERF.12975 - 18478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	23901	X	21849	-0-	-2052	-0-	22	1	21827	2	N	-0-			-0-
09	23130	X	19988	-0-	-3142	-0-	20	1	19968	2	N	-0-			-0-
10	23901	X	20409	-0-	-3492	-0-	20	1	20389	2	N	-0-			-0-

BRIGGS-MORELAND WELL #: 14H RRCID -> 260784 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10680 - 16155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
08	39773	X	35346	-0-	-4427	-0-	35	1	35311	2	N	-0-			10
09	38490	X	32676	-0-	-5814	-0-	33	1	32643	2	N	-0-			10
10	38781	X	32538	-0-	-6243	-0-	33	1	32505	2	N	-0-			10

FIGHTIN' ILLINI DU WELL #: 1H RRCID -> 260785 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12777 PERF.12890 - 17663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	21266	X	18450	-0-	-2816	-0-	18	1	18432	2	N	-0-			-0-
09	20580	X	17080	-0-	-3500	-0-	17	1	17063	2	N	-0-			-0-
10	20863	X	17105	-0-	-3758	-0-	17	1	17088	2	N	-0-			-0-

CRIMSON TIDE DU WELL #: 1H RRCID -> 260786 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.12400 - 17604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	15686	X	13790	-0-	-1896	-0-	27	1	13763	2	N	-0-			-0-
09	15180	X	12322	-0-	-2858	-0-	24	1	12298	2	N	-0-			-0-
10	14415	X	12797	-0-	-1618	-0-	25	1	12772	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
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-
08	18933	X	18933	-0-	-0-	-0-	19	1	18914	2	N	-0-			-0-
09	18222	X	18222	-0-	-0-	-0-	18	1	18204	2	N	-0-			-0-
*10	17477	X	17477	-0-	-0-	-0-	17	1	17460	2	N	-0-			-0-

BEARCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 260832 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12445 - 16733

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-
08	24862	X	20557	-0-	-4305	-0-	40	1	20517	2	N	-0-			-0-
09	24060	X	19302	-0-	-4758	-0-	37	1	19265	2	N	-0-			-0-
10	23622	X	19033	-0-	-4589	-0-	37	1	18996	2	N	-0-			-0-

HARRIS B WELL #: 1 H RRCID -> 260896 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.12780 - 16212

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-
08	12152	X	10504	-0-	-1648	-0-	10504	2			N	-0-			-0-
09	11760	X	9813	-0-	-1947	-0-	9813	2			N	-0-			-0-
10	11873	X	9036	-0-	-2837	-0-	9036	2			N	-0-			-0-

CREST C WELL #: 1H RRCID -> 260917 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 12584 PERF.13210 - 17273

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-
08	14260	X	11689	-0-	-2571	-0-	11689	2			N	-0-			-0-
09	13770	X	11027	-0-	-2743	-0-	11027	2			N	-0-			-0-
10	13640	X	10838	-0-	-2802	-0-	10838	2			N	-0-			-0-

CREST E WELL #: 1 RRCID -> 260921 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 12904 PERF.12400 - 12738

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-
08	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-			-0-
09	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEW HORIZONS WELL #: E 1H RRCID -> 260926 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11704 PERF.11180 - 18305

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-
08	61628	X	43552	-0-	-18076	-0-	43552	2			N	-0-			-0-
09	58530	X	40061	-0-	-18469	-0-	40061	2			N	-0-			-0-
10	53413	X	39783	-0-	-13630	-0-	39783	2			N	-0-			-0-

WYNN TRUST H WELL #: 1HB RRCID -> 260967 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12420 - 16697

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 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
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
08	72912	X	50788	-0-	-22124	-0-	51	1	50737	2	N	-0-					55
09	65610	X	44855	-0-	-20755	-0-	45	1	44810	2	N	-0-					55
10	56916	X	42659	-0-	-14257	-0-	43	1	42616	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
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-
08	23498	X	20814	-0-	-2684	-0-	21	1	20793	2	N	-0-					-0-
09	22740	X	18646	-0-	-4094	-0-	19	1	18627	2	N	-0-					-0-
10	23498	X	17071	-0-	-6427	-0-	17	1	17054	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
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-
08	14663	X	13231	-0-	-1432	-0-	13	1	13218	2	N	-0-					-0-
09	14190	X	12176	-0-	-2014	-0-	12	1	12164	2	N	-0-					-0-
10	14663	X	12353	-0-	-2310	-0-	12	1	12341	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
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-
08	23653	X	22738	-0-	-915	-0-	23	1	22715	2	N	-0-					-0-
09	22890	X	20734	-0-	-2156	-0-	21	1	20713	2	N	-0-					-0-
10	23653	X	20664	-0-	-2989	-0-	21	1	20643	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
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-
08	26744	X	26744	-0-	-0-	-0-	26737	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	25267	X	25267	-0-	-0-	-0-	25267	2			N	-0-					-0-
*10	24972	X	24972	-0-	-0-	-0-	24972	2			N	-0-					-0-

SCORPIONS DU WELL #: 1H RRCID -> 261119 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13920 - 17758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	20615	X	16263	-0-	-4352	-0-	16263	2			N	-0-					-0-
09	19860	X	8395	-0-	-11465	-0-	8395	2			N	-0-					-0-
10	20088	X	17069	-0-	-3019	-0-	17069	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
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-
08	46004	X	32943	-0-	-13061	-0-	32943	2			N	-0-					-0-
09	44280	X	27993	-0-	-16287	-0-	27993	2			N	-0-					-0-
10	41881	X	28043	-0-	-13838	-0-	28043	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
08	46562	X	-0-	-0-	-46562	-0-					N	-0-			-0-
09	45060	X	26646	-0-	-18414	-0-	27	1	26619	2	N	-0-			-0-
10	45136	X	43082	-0-	-2054	-0-	43	1	43039	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
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-
08	24304	X	21229	-0-	-3075	-0-	41	1	21188	2	N	-0-			-0-
09	23520	X	21030	-0-	-2490	-0-	40	1	20990	2	N	-0-			-0-
10	22444	X	21530	-0-	-914	-0-	41	1	21489	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
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-
08	45477	X	37482	-0-	-7995	-0-	72	1	37410	2	N	-0-			-0-
09	44010	X	35582	-0-	-8428	-0-	68	1	35514	2	N	-0-			-0-
10	44454	X	35076	-0-	-9378	-0-	68	1	35008	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
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-
08	22196	X	19019	-0-	-3177	-0-	19	1	19000	2	N	-0-			-0-
09	21420	X	18009	-0-	-3411	-0-	18	1	17991	2	N	-0-			-0-
10	21173	X	17671	-0-	-3502	-0-	17	1	17654	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
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-
08	45198	X	39796	-0-	-5402	-0-	40	1	39756	2	N	-0-			-0-
09	43740	X	36789	-0-	-6951	-0-	37	1	36752	2	N	-0-			-0-
10	43958	X	36353	-0-	-7605	-0-	36	1	36317	2	N	-0-			-0-

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
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-
08	25141	X	18284	-0-	-6857	-0-	35	1	18249	2	N	-0-			-0-
09	24330	X	17171	-0-	-7159	-0-	33	1	17138	2	N	-0-			-0-
10	23498	X	16323	-0-	-7175	-0-	31	1	16292	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
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-
08	29574	X	24808	-0-	-4766	-0-	48	1	24760	2	N	-0-			-0-
09	28620	X	23168	-0-	-5452	-0-	45	1	23123	2	N	-0-			-0-
10	28830	X	22940	-0-	-5890	-0-	44	1	22896	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CORNHUSKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261904 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.13010 - 17573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	22444	X	18630	-0-	-3814	-0-	18	1	18612	2	N	-0-					-0-
09	21720	X	17976	-0-	-3744	-0-	18	1	17958	2	N	-0-					-0-
10	21948	X	17742	-0-	-4206	-0-	17	1	17725	2	N	-0-					-0-

RISINGER P GU WELL #: 1 RRCID -> 261909 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12154 - 12549

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-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAGIN CAJUNS DU WELL #: 1H RRCID -> 261930 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13180 - 18283

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-
08	30721	X	27951	-0-	-2770	-0-	28	1	27923	2	N	-0-					-0-
09	29730	X	25834	-0-	-3896	-0-	26	1	25808	2	N	-0-					-0-
10	30721	X	25462	-0-	-5259	-0-	25	1	25437	2	N	-0-					-0-

WARRIORS DU WELL #: 1H RRCID -> 261931 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12950 - 18593

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									
08	34915	X	34915	-0-	-0-	-0-	35	1	34880	2	N	-0-					-0-
09	30815	X	30815	-0-	-0-	-0-	31	1	30784	2	N	-0-					-0-
*10	29360	X	29360	-0-	-0-	-0-	29	1	29331	2	N	-0-					-0-

HALEY G WELL #: 1HB RRCID -> 261943 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12290 - 18250

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261954 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	77686	X	63971	-0-	-13715	-0-	63	1	63908	2	N	-0-			-0-
09	75180	X	58732	-0-	-16448	-0-	58	1	58674	2	N	-0-			-0-
10	72013	X	57686	-0-	-14327	-0-	57	1	57629	2	N	-0-			-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	106671	X	90612	-0-	-16059	-0-	91	1	90521	2	N	-0-			-0-
09	103230	X	80860	-0-	-22370	-0-	80	1	80780	2	N	-0-			-0-
10	106671	X	80040	-0-	-26631	-0-	80	1	79960	2	N	-0-			-0-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261957 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12842 PERF.13030 - 19333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 261979 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12860 - 17638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	42842	X	36287	-0-	-6555	-0-	36	1	36251	2	N	-0-			-0-
09	41460	X	32262	-0-	-9198	-0-	32	1	32230	2	N	-0-			-0-
10	38316	X	33321	-0-	-4995	-0-	33	1	33288	2	N	-0-			-0-

JAYHAWKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261984 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13340 - 19183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	26164	X	24849	-0-	-1315	-0-	25	1	24824	2	N	-0-			-0-
09	25320	X	24055	-0-	-1265	-0-	24	1	24031	2	N	-0-			-0-
10	26164	X	22901	-0-	-3263	-0-	23	1	22878	2	N	-0-			-0-

RISINGER J GU WELL #: 1HB RRCID -> 262044 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12076 PERF.12509 - 17550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	W	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	45632	X	29505	-0-	-16127	-0-	29	1	29476	2	N	-0-			-0-
09	44160	X	26423	-0-	-17737	-0-	26	1	26397	2	N	-0-			-0-
10	40858	X	25056	-0-	-15802	-0-	25	1	25031	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HORIZONS WELL #: W 1H RRCID -> 262113 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11185 - 16431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	53858	X	53858	-0-	-0-	-0-	53858	2			N	-0-					-0-
09	49496	X	49496	-0-	-0-	-0-	49496	2			N	-0-					-0-
10	50902	X	48597	-0-	-2305	-0-	48597	2			N	-0-					-0-

HIGGINBOTHAM U UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262114 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13665 - 18613

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-
08	43493	X	31765	-0-	-11728	-0-	31765	2			N	-0-					-0-
09	41970	X	27365	-0-	-14605	-0-	27365	2			N	-0-					-0-
10	40083	X	26231	-0-	-13852	-0-	26231	2			N	-0-					-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 262227 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12144 PERF.12840 - 18843

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-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		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

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-
08	T. A.		160298	-0-	160298	160298	160298	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		147127	-0-	147127	307425	147127	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		151341	-0-	151341	458766	151341	2			N	-0-					-0-

CYCLONES DU WELL #: 1H RRCID -> 262304 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12840 - 18743

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-
08	33046	X	30232	-0-	-2814	-0-	30	1	30202	2	N	-0-					-0-
09	31980	X	26889	-0-	-5091	-0-	27	1	26862	2	N	-0-					-0-
10	31062	X	26654	-0-	-4408	-0-	27	1	26627	2	N	-0-					-0-

TIGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262306 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12837 PERF.13160 - 17933

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-
08	27528	X	25554	-0-	-1974	-0-	25	1	25529	2	N	-0-					-0-
09	26640	X	24256	-0-	-2384	-0-	24	1	24232	2	N	-0-					-0-
10	27528	X	24268	-0-	-3260	-0-	24	1	24244	2	N	-0-					-0-

BEAVERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262321 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 18963

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-
08	22258	X	18322	-0-	-3936	-0-	18	1	18304	2	N	-0-					-0-
09	21540	X	16658	-0-	-4882	-0-	17	1	16641	2	N	-0-					-0-
10	21452	X	17181	-0-	-4271	-0-	17	1	17164	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GATORS DU WELL #: 1H RRCID -> 262323 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 12497 PERF.12660 - 19033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	60667	X	47415	-0-	-13252	-0-	91	1	47324	2	N	-0-					-0-
09	58710	X	45660	-0-	-13050	-0-	88	1	45572	2	N	-0-					-0-
10	57815	X	45970	-0-	-11845	-0-	89	1	45881	2	N	-0-					-0-

COMMODORES DU WELL #: 1H RRCID -> 262332 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 12489 PERF.12700 - 17463

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-
08	51305	X	44942	-0-	-6363	-0-	87	1	44855	2	N	-0-					-0-
09	49650	X	43364	-0-	-6286	-0-	83	1	43281	2	N	-0-					-0-
10	51243	X	43015	-0-	-8228	-0-	83	1	42932	2	N	-0-					-0-

CARDINALS DU WELL #: 1H RRCID -> 262353 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12985 - 17803

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-
08	28148	X	23891	-0-	-4257	-0-	46	1	23845	2	N	-0-					-0-
09	27030	X	22322	-0-	-4708	-0-	43	1	22279	2	N	-0-					-0-
10	26970	X	21874	-0-	-5096	-0-	42	1	21832	2	N	-0-					-0-

COWBOYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262392 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13045 - 13210

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-
08	1829	N	1726	-0-	-103	-0-	75	1	1651	2	N	-0-					-0-
09	1680	N	1566	-0-	-114	-0-	70	1	1496	2	N	-0-					-0-
10	1829	N	1542	-0-	-287	-0-	68	1	1474	2	N	-0-					-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 262491 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.14180 - 18593

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-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		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

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-
08	45570	X	37143	-0-	-8427	-0-	72	1	37071	2	N	-0-					-0-
09	44100	X	34460	-0-	-9640	-0-	66	1	34394	2	N	-0-					-0-
10	44578	X	33431	-0-	-11147	-0-	64	1	33367	2	N	-0-					-0-

SEMPRA ENERGY GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 262657 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 10518 PERF.11087 - 16493

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-
08	29326	X	26314	-0-	-3012	-0-	26314	2			N	-0-					-0-
09	28380	X	23631	-0-	-4749	-0-	23631	2			N	-0-					-0-
*10	28055	X	24046	-0-	-4009	-0-	24045	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DANUBE WELL #: 1H RRCID -> 262743 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.11849 - 19152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	28613	X	15444	-0-	-13169	-0-	15444	2			N	-0-					-0-
09	28411	X	28411	-0-	-0-	-0-	28411	2			N	-0-					-0-
10	28830	X	1966	-0-	-26864	-0-	1966	2			N	-0-					-0-

DEMON DEACONS DU WELL #: 1HB RRCID -> 262751 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12252 - 20690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	68727	X	46766	-0-	-21961	-0-	46766	2			N	-0-					-0-
09	66510	X	42110	-0-	-24400	-0-	42110	2			N	-0-					-0-
10	61969	X	27290	-0-	-34679	-0-	27290	2			N	-0-					-0-

TEXANS DU WELL #: 1H RRCID -> 262757 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 13671 PERF.14120 - 18383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	61969	X	41106	-0-	-20863	-0-	41106	2			N	-0-					-0-
09	59970	X	36118	-0-	-23852	-0-	36118	2			N	-0-					-0-
10	53041	X	34762	-0-	-18279	-0-	34762	2			N	-0-					-0-

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
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									
08	122357	X	104134	-0-	-18223	-0-	104	1	104030	2	N	-0-					60
09	117900	X	97728	-0-	-20172	-0-	98	1	97630	2	N	-0-					60
10	115537	X	96867	-0-	-18670	-0-	97	1	96770	2	N	-0-					60

BARCOO WELL #: 1H RRCID -> 262898 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12420 - 18951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	64387	X	50547	-0-	-13840	-0-	50547	2			N	-0-					-0-
09	62310	X	47268	-0-	-15042	-0-	47268	2			N	-0-					-0-
10	63488	X	47383	-0-	-16105	-0-	47383	2			N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262935 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10908 - 16305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	62744	X	52751	-0-	-9993	-0-	53	1	52698	2	N	-0-					-0-
09	60720	X	25426	-0-	-35294	-0-	25	1	25401	2	N	-0-					-0-
10	60574	X	-0-	-0-	-60574	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JERNIGAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262938 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11312 - 15791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	31527	X	27898	-0-	-3629	-0-	28	1	27870	2	N	-0-					-0-
09	30510	X	25898	-0-	-4612	-0-	26	1	25872	2	N	-0-					-0-
10	31062	X	8411	-0-	-22651	-0-	8	1	8403	2	N	-0-					-0-

SOONERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262939 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13898 - 18320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	102393	X	72220	-0-	-30173	-0-	72220	2			N	-0-					-0-
09	99090	X	61275	-0-	-37815	-0-	61275	2			N	-0-					-0-
10	95976	X	61121	-0-	-34855	-0-	61121	2			N	-0-					-0-

LOBOS DU WELL #: 1H RRCID -> 262954 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12898 PERF.13120 - 19063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	28737	X	27031	-0-	-1706	-0-	27	1	27004	2	N	-0-					-0-
09	27810	X	24644	-0-	-3166	-0-	24	1	24620	2	N	-0-					-0-
10	27683	X	24164	-0-	-3519	-0-	24	1	24140	2	N	-0-					-0-

GRIZZLIES DU WELL #: 1H RRCID -> 263047 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 13669 PERF.13790 - 20212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	78492	X	61522	-0-	-16970	-0-	61522	2			N	-0-					-0-
09	75960	X	54512	-0-	-21448	-0-	54512	2			N	-0-					-0-
10	78399	X	53148	-0-	-25251	-0-	53148	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
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-
08	159898	X	118430	-0-	-41468	-0-	118430	2			N	-0-					-0-
09	151500	X	105855	-0-	-45645	-0-	105855	2			N	-0-					-0-
10	148304	X	103742	-0-	-44562	-0-	103742	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
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-
08	51677	X	41554	-0-	-10123	-0-	41514	2	40	9	N	36	36	8			-0-
09	50010	X	42925	-0-	-7085	-0-	42915	2	10	9	N	9	9	8			-0-
10	49538	X	41071	-0-	-8467	-0-	41071	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
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-
08	71331	X	56438	-0-	-14893	-0-	109	1	56329	2	N	-0-					-0-
09	69030	X	51984	-0-	-17046	-0-	100	1	51884	2	N	-0-					-0-
10	67084	X	56154	-0-	-10930	-0-	108	1	56046	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
08	23436	X	20330	-0-	-3106	-0-	39	1	20291	2	N	-0-					-0-
09	22680	X	16993	-0-	-5687	-0-	33	1	16960	2	N	-0-					-0-
10	23250	X	17420	-0-	-5830	-0-	34	1	17386	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
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-
08	33838	X	33838	-0-	-0-	-0-	33	1	33805	2	N	-0-					-0-
09	32671	X	32671	-0-	-0-	-0-	32	1	32639	2	N	-0-					-0-
*10	32414	X	32414	-0-	-0-	-0-	32	1	32382	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
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-
08	15624	X	13685	-0-	-1939	-0-	14	1	13671	2	N	-0-					-0-
09	15120	X	12957	-0-	-2163	-0-	13	1	12944	2	N	-0-					-0-
10	15624	X	12107	-0-	-3517	-0-	12	1	12095	2	N	-0-					-0-

GOLDEN EAGLES DU WELL #: 1H RRCID -> 263174 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 13142 PERF.13350 - 19023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	39370	X	35830	-0-	-3540	-0-	35	1	35795	2	N	-0-					-0-
09	38100	X	33309	-0-	-4791	-0-	33	1	33276	2	N	-0-					-0-
10	39370	X	33263	-0-	-6107	-0-	33	1	33230	2	N	-0-					-0-

TUCKER GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 263178 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10806 - 15585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	37820	X	30905	-0-	-6915	-0-	30903	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	36600	X	28451	-0-	-8149	-0-	28445	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	34441	X	27521	-0-	-6920	-0-	27518	2	3	9	N	3	3	8			-0-

NEW HORIZONS WELL #: O 1H RRCID -> 263441 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 11209 PERF.11297 - 17789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	102052	X	80388	-0-	-21664	-0-	80388	2			N	-0-					-0-
09	97470	X	74188	-0-	-23282	-0-	74188	2			N	-0-					-0-
10	93961	X	72659	-0-	-21302	-0-	72659	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HURRICANES DU WELL #: 1H RRCID -> 263796 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13040 - 17103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	22568	X	18671	-0-	-3897	-0-	18	1	18653	2	N	-0-					-0-
09	21840	X	18100	-0-	-3740	-0-	18	1	18082	2	N	-0-					-0-
10	21762	X	17962	-0-	-3800	-0-	18	1	17944	2	N	-0-					-0-

CREST D GU WELL #: 1 RRCID -> 264262 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 12316 PERF.12710 - 12750

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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	900					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	900					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
08	54932	X	40242	-0-	-14690	-0-	40242	2			N	-0-					-0-
09	52710	X	31858	-0-	-20852	-0-	31858	2			N	-0-					-0-
10	50685	X	32926	-0-	-17759	-0-	32926	2			N	-0-					-0-

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 14H RRCID -> 264332 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10777 - 15029

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-
08	81778	X	65424	-0-	-16354	-0-	65346	2	78	9	N	71	71	8			-0-
09	78330	X	61743	-0-	-16587	-0-	61719	2	24	9	N	22	22	8			-0-
10	76322	X	60707	-0-	-15615	-0-	60707	2			N	-0-					-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 264547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	151931	X	119479	-0-	-32452	-0-	119479	2			N	-0-					-0-
09	147030	X	45751	-0-	-101279	-0-	45751	2			N	-0-					-0-
10	151931	X	118835	-0-	-33096	-0-	118835	2			N	-0-					-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264548 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 14075 PERF.14565 - 19153

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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	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

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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
08	94581	X	75864	-0-	-18717	-0-	75864	2			N	-0-					-0-
09	91530	X	68688	-0-	-22842	-0-	68688	2			N	-0-					-0-
10	89590	X	69427	-0-	-20163	-0-	69427	2			N	-0-					-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264552 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13760 - 18838

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-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		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

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-
08	78864	X	56386	-0-	-22478	-0-	56386	2			N	-0-					-0-
09	76320	X	51854	-0-	-24466	-0-	51854	2			N	-0-					-0-
10	69192	X	50817	-0-	-18375	-0-	50817	2			N	-0-					-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264555 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13820 - 18322

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-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		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

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-
08	100192	X	80889	-0-	-19303	-0-	81	1	80808	2	N	-0-					-0-
09	96960	X	74718	-0-	-22242	-0-	75	1	74643	2	N	-0-					-0-
10	96379	X	73450	-0-	-22929	-0-	73	1	73377	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

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-
08	92163	X	73794	-0-	-18369	-0-	73774	2	20	9	Y	18	18	8			-0-
09	88350	X	68229	-0-	-20121	-0-	68223	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
10	86397	X	66876	-0-	-19521	-0-	66873	2	3	9	Y	3	3	8			-0-

NEW HORIZONS WELL #: X 2H RRCID -> 265172 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11203 - 15775

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-
08	84847	X	67899	-0-	-16948	-0-	67899	2			N	-0-					-0-
09	81060	X	62503	-0-	-18557	-0-	62503	2			N	-0-					-0-
10	78058	X	61609	-0-	-16449	-0-	61609	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DNIEPER WELL #: 1HB RRCID -> 265223 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11639 - 17429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	38874	X	34345	-0-	-4529	-0-	34345	2			N	-0-					-0-
09	37620	X	32597	-0-	-5023	-0-	32597	2			N	-0-					-0-
10	38874	X	30788	-0-	-8086	-0-	30788	2			N	-0-					-0-

TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2SL RRCID -> 265419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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									
08	207762	X	149200	-0-	-58562	-0-	147	1	149053	2	N	-0-					-0-
09	201060	X	134090	-0-	-66970	-0-	133	1	133957	2	N	-0-					-0-
10	181009	X	127986	-0-	-53023	-0-	126	1	127860	2	N	-0-					-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2SL RRCID -> 265423 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	192780	X	192780	-0-	-0-	-0-	372	1	192408	2	N	-0-					-0-
09	174845	X	174845	-0-	-0-	-0-	336	1	174509	2	N	-0-					-0-
*10	171300	X	171300	-0-	-0-	-0-	330	1	170970	2	N	-0-					-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265424 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12092 PERF.12830 - 19583

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-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		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

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-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265426 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
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-
08	149017	X	116640	-0-	-32377	-0-	116640	2			N	-0-					-0-
09	144210	X	101255	-0-	-42955	-0-	101255	2			N	-0-					-0-
10	139748	X	102514	-0-	-37234	-0-	102514	2			N	-0-					-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265427 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	361677	X	253231	-0-	-108446	-0-	253231	2			N	-0-					-0-
09	350010	X	138707	-0-	-211303	-0-	138707	2			N	-0-					-0-
10	323051	X	182912	-0-	-140139	-0-	182912	2			N	-0-					-0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	125178	X	102497	-0-	-22681	-0-	102	1	102395	2	N	-0-					-0-
09	121140	X	93397	-0-	-27743	-0-	93	1	93304	2	N	-0-					-0-
10	118017	X	89357	-0-	-28660	-0-	90	1	89267	2	N	-0-					-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 265448 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13975 - 18728

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-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
08	161045	X	133865	-0-	-27180	-0-	134	1	133731	2	N	-0-					-0-
09	155850	X	123407	-0-	-32443	-0-	123	1	123284	2	N	-0-					-0-
10	154163	X	123199	-0-	-30964	-0-	123	1	123076	2	N	-0-					-0-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265514 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12600 - 19173

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-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		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

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-
08	41323	X	36999	-0-	-4324	-0-	37	1	36962	2	N	-0-					-0-
09	39990	X	26965	-0-	-13025	-0-	27	1	26938	2	N	-0-					-0-
10	41323	X	27909	-0-	-13414	-0-	28	1	27881	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
08	78368	X	54005	-0-	-24363	-0-	54005	2			N	-0-					-0-
09	75690	X	47287	-0-	-28403	-0-	47287	2			N	-0-					-0-
10	72850	X	46321	-0-	-26529	-0-	46321	2			N	-0-					-0-

CONGO WELL #: 1H RRCID -> 265649 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11434 - 19421

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-
08	145793	X	129568	-0-	-16225	-0-	129568	2			N	-0-					-0-
09	141090	X	118652	-0-	-22438	-0-	118652	2			N	-0-					-0-
10	145793	X	112236	-0-	-33557	-0-	112236	2			N	-0-					-0-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2H RRCID -> 265830 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 12936 PERF.13340 - 18728

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-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		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

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-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		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

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-
08	31465	X	25114	-0-	-6351	-0-	25114	2			N	-0-					-0-
09	30450	X	25434	-0-	-5016	-0-	25434	2			N	-0-					-0-
10	31465	X	23915	-0-	-7550	-0-	23915	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: Q 1H RRCID -> 265836 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 16818

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-
08	88412	X	70375	-0-	-18037	-0-	70375	2			N	-0-					-0-
09	84390	X	64355	-0-	-20035	-0-	64355	2			N	-0-					-0-
10	80693	X	64406	-0-	-16287	-0-	64406	2			N	-0-					-0-

MIDSHIPMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 265837 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13245 - 18721

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-
08	62248	X	54859	-0-	-7389	-0-	54	1	54805	2	N	-0-					-0-
09	60240	X	48882	-0-	-11358	-0-	48	1	48834	2	N	-0-					-0-
10	62248	X	47183	-0-	-15065	-0-	47	1	47136	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
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-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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									
08	152706	X	118937	-0-	-33769	-0-	118	1	118819	2	N	-0-					-0-
09	147780	X	108425	-0-	-39355	-0-	107	1	108318	2	N	-0-					-0-
10	148583	X	114834	-0-	-33749	-0-	113	1	114721	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 11H RRCID -> 266016 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11006 - 17245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	111507	X	98673	-0-	-12834	-0-	99	1	98574	2	N	-0-					-0-
09	107910	X	88999	-0-	-18911	-0-	89	1	88910	2	N	-0-					-0-
10	111507	X	88551	-0-	-22956	-0-	88	1	88463	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
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									
08	103106	X	94515	-0-	-8591	-0-	94	1	94421	2	N	-0-					-0-
09	99450	X	84552	-0-	-14898	-0-	84	1	84468	2	N	-0-					-0-
10	102765	X	85683	-0-	-17082	-0-	86	1	85597	2	N	-0-					-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 266659 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13650 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
08	223510	X	159704	-0-	-63806	-0-	159704	2			N	-0-					-0-
09	200100	X	104778	-0-	-95322	-0-	104778	2			N	-0-					-0-
10	190216	X	142366	-0-	-47850	-0-	142366	2			N	-0-					-0-

SEMINOLES DU WELL #: 1H RRCID -> 267166 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12755 - 20063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	260400	X	196980	-0-	-63420	-0-	380	1	196600	2	N	-0-					-0-
09	222510	X	178904	-0-	-43606	-0-	344	1	178560	2	N	-0-					-0-
10	227912	X	197194	-0-	-30718	-0-	380	1	196814	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
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-
08	283495	X	249543	-0-	-33952	-0-	249	1	249294	2	N	-0-					-0-
09	269490	X	212307	-0-	-57183	-0-	212	1	212095	2	N	-0-					-0-
10	270723	X	226414	-0-	-44309	-0-	226	1	226188	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
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-
08	279930	X	181074	-0-	-98856	-0-	181	1	180893	2	N	-0-					-0-
09	225450	X	165205	-0-	-60245	-0-	165	1	165040	2	N	-0-					-0-
10	232965	X	161866	-0-	-71099	-0-	162	1	161704	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
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-
08	131750	X	107156	-0-	-24594	-0-	107	1	107049	2	N	-0-					-0-
09	105930	X	97630	-0-	-8300	-0-	98	1	97532	2	N	-0-					-0-
10	115630	X	95836	-0-	-19794	-0-	96	1	95740	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
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									
08	289292	X	280741	-0-	-8551	-0-	280	1	280461	2	N	-0-					-0-
09	277620	X	245192	-0-	-32428	-0-	245	1	244947	2	N	-0-					-0-
10	283092	X	260651	-0-	-22441	-0-	260	1	260391	2	N	-0-					-0-

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
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-
08	146444	X	114647	-0-	-31797	-0-	115	1	114532	2	Y	-0-					-0-
09	135750	X	106016	-0-	-29734	-0-	106	1	105910	2	Y	-0-					-0-
10	133827	X	105584	-0-	-28243	-0-	105	1	105478	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

EVANS, CORNELIUS WELL #: 9H RRCID -> 267833 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11600 - 16352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	130665	X	94454	-0-	-36211	-0-	94	1	94360	2	Y	-0-					-0-
09	115560	X	87406	-0-	-28154	-0-	87	1	87319	2	Y	-0-					-0-
10	111538	X	85077	-0-	-26461	-0-	85	1	84992	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
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-
08	134106	X	102170	-0-	-31936	-0-	102170	2			N	-0-					-0-
09	129780	X	92646	-0-	-37134	-0-	92646	2			N	-0-					-0-
10	121923	X	89767	-0-	-32156	-0-	89767	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
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	T. A.		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									
08	T. A.		256236	-0-	256236	426693	256	1	255980	2	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	230012	-0-	230012	656705	230	1	229782	2	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	215885	-0-	215885	872590	216	1	215669	2	N	-0-					-0-

LONGHORNS DU WELL #: 4H RRCID -> 268154 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13725 - 18278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	185101	X	138570	-0-	-46531	-0-	138570	2			N	-0-					-0-
09	169260	X	115541	-0-	-53719	-0-	115541	2			N	-0-					-0-
10	158968	X	114042	-0-	-44926	-0-	114042	2			N	-0-					-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
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-
08	409696 X	235221	-0-	-174475	-0-	235221	2			N	-0-					-0-
09	327480 X	183935	-0-	-143545	-0-	183935	2			N	-0-					-0-
10	317006 X	114040	-0-	-202966	-0-	114040	2			N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 3H RRCID -> 268322 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12745 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.	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 11	1 9	143112	2	N	10	10	8			-0-
08	T. A.	225709	-0-	225709	368975	225	1	225484	2	N	-0-					-0-
09	T. A.	203661	-0-	203661	572636	203	1	203458	2	N	-0-					-0-
10	T. A.	190490	-0-	190490	763126	190	1	190300	2	N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: I 1H RRCID -> 268385 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11361 - 18463

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-
08	270940 X	164073	-0-	-106867	-0-	164073	2			N	-0-					-0-
09	262200 X	146869	-0-	-115331	-0-	146869	2			N	-0-					-0-
10	198555 X	141948	-0-	-56607	-0-	141948	2			N	-0-					-0-

WARRIORS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268406 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 12608 PERF. N/A

05	T. A.	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 9	1 9	175518	2	N	8	8	8			-0-
08	T. A.	255663	-0-	255663	431366	255	1	255408	2	N	-0-					-0-
09	T. A.	241603	-0-	241603	672969	241	1	241362	2	N	-0-					-0-
10	T. A.	231445	-0-	231445	904414	231	1	231214	2	N	-0-					-0-

ROBERT WALTON WELL #: 10H RRCID -> 268862 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10932 - 18246

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-
08	392336 X	228909	-0-	-163427	-0-	229	1	228680	2	N	-0-					-0-
09	293010 X	209757	-0-	-83253	-0-	210	1	209547	2	N	-0-					-0-
10	264337 X	204623	-0-	-59714	-0-	204	1	204419	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
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	253980	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	313162	X	248042	-0-	-65120	-0-	248	1	247794	2	N	-0-					-0-
09	303060	X	219301	-0-	-83759	-0-	219	1	219082	2	N	-0-					-0-
10	313162	X	211147	-0-	-102015	-0-	211	1	210936	2	N	-0-					-0-

BANANA SLUGS DU WELL #: 1H RRCID -> 269459 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 14580 PERF.14655 - 21193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	475292	X	461712	-0-	-13580	-0-	461712	2			N	-0-					-0-
09	459960	X	391040	-0-	-68920	-0-	391040	2			N	-0-					-0-
10	475292	X	431454	-0-	-43838	-0-	431454	2			N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 4HB RRCID -> 269635 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12397 PERF.12790 - 18630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	T. A.		137045	-0-	137045	137045	137	1	136900	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
08	T. A.		227600	-0-	227600	364645	227	1	227373	2	N	-0-					-0-
09	T. A.		213780	-0-	213780	578425	214	1	213566	2	N	-0-					-0-
10	T. A.		197556	-0-	197556	775981	197	1	197359	2	N	-0-					-0-

LISTON, W. L. WELL #: 8H RRCID -> 270238 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10933 - 18685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	255371	-0-	255371	1454507	255	1	255116	2	N	-0-					-0-
06	0	W	266064	-0-	266064	1720571	266	1	265792	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
07	0	W	254277	-0-	254277	1974848	254	1	254023	2	N	-0-					-0-
08	0	W	241699	-0-	241699	2216547	241	1	241458	2	N	-0-					-0-
09	0	W	217637	-0-	217637	2434184	217	1	217420	2	N	-0-					-0-
*10	2643977	X	209793	-0-	-2434184	-0-	210	1	209583	2	N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	13	1	2443	2	Y	-0-					-0-
*09	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	13	1	2504	3	Y	-0-					-0-
*10	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	353	1	2414	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HILL, NORTH) //CONT.// 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 6 C RRCID -> 029618 COMPL. DATE 12/05/1949 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 4999 - 5012

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
CGU #9 WELL #: 1 RRCID -> 029620 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 4959 - 4981

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-
08	1953	X	1514	-0-	-439	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
09	1890	X	1279	-0-	-611	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
10	1736	X	1360	-0-	-376	-0-	1360	3			N	-0-					-0-

CGU #9 WELL #: 8CR RRCID -> 194548 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4948 - 4958

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-
08	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
09	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
10	2356	X	2249	-0-	-107	-0-	2249	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156410 COMPL. DATE 03/31/1945 TOTAL DEPTH 6237 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	31	1	793	3	Y	-0-					-0-
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	27	1	769	3	Y	-0-					-0-
*10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	30	1	827	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

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-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
*09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTH) //CONT.// 16032 377 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FOREST OIL CORPORATION 275740
HOOKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029643 COMPL. DATE 04/16/1948 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5202 - 5212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1736	N	1514	-0-	-222	-0-	1512	2	2	9	N	2					69
09	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					69
*10	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1946	2	6	9	N	5					74

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
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									
08	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	95	1	2534	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
09	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	89	1	2443	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*10	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	93	1	2544	3	Y	13	13	1			3
							14	9									

CURTIS, A. B. WELL #: 1 U RRCID -> 029657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5132 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	56	1	1496	3	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1313	-0-	-127	-0-	47	1	1266	3	Y	-0-					-0-
*10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	57	1	1547	3	Y	-0-					-0-

REEVES-MCMILLAN WELL #: 2 RRCID -> 111465 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 5066 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	50	1	1321	3	Y	26	27	1			7
							29	9									
09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	47	1	1282	3	Y	31	29	1			9
							34	9									
*10	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	49	1	1363	3	Y	-0-	9	1			-0-

MCMILLIAN, KATE WELL #: 2 RRCID -> 264160 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5118 - 5126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	67527					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	67527					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	67527					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	67527					N	-0-					-0-
09	67527	X	-0-	-0-	-67527	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) //CONT.// 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
O'BENCO, INC. 617512
BIGGS WELL #: 1 C RRCID -> 029648 COMPL. DATE 11/13/1948 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
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-
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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MENEFEE, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 091276 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5680 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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
08	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					11
*09	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					11
10	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	67	69	1			9

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CUMMINGS WELL #: 13 U RRCID -> 201277 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 5994 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	310	1	6802	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
*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	6277	-0-	-140	-0-	287	1	5951	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
*06	6210	X	5837	-0-	-373	-0-	269	1	5536	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
*07	6417	X	5958	-0-	-459	-0-	282	1	5641	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
*08	6603	X	5835	-0-	-768	-0-	299	1	5507	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
09	6330	X	5668	-0-	-662	-0-	293	1	5341	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
10	6262	X	5818	-0-	-444	-0-	289	1	5492	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) //CONT.// 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
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-
08	3813	X	3596	-0-	-217	-0-	201	1	3395	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	3440	-0-	-130	-0-	234	1	3206	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	3416	-0-	-273	-0-	223	1	3193	2	N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
MOTLEY, LUKE WELL #: 4 RRCID -> 190477 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5986 - 5999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	713	N	693	-0-	-20	-0-	689	3	4	9	N	4					78
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	616	3	4	9	N	4					82
*10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	678	3	2	9	N	2	60	1			24

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
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
08	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	7055	3	52	9	N	47					80
09	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	6965	3	36	9	N	33					113
*10	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	7035	3	74	9	N	67					180

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
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
08	3658	X	2645	-0-	-1013	-0-	2645	3			N	-0-					156
09	3540	X	2246	-0-	-1294	-0-	2246	3			N	-0-					156
10	3317	X	1894	-0-	-1423	-0-	1894	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
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
08	4340	X	2813	-0-	-1527	-0-	2813	3			N	-0-					115
09	4200	X	4130	-0-	-70	-0-	4130	3			N	-0-					115
*10	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4291	3	50	9	N	45					160

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
05	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					72
06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1677	2	92	9	N	84					156
07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1612	2	46	9	N	42					198
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					198
*09	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					198
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198

CARTHAGE (PAGE) //CONT.// 16032 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
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-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
BRIGGS, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 015829 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	248	1	1382	2	Y	8					48
							9	9									
09	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	312	1	1973	2	Y	21					69
							23	9									
*10	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	335	1	2041	2	Y	23	80	1			12
							25	9									

KNIGHT, L.G. WELL #: 1 RRCID -> 253773 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6256 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/29/2012

O'BENCO, INC. 617512
WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 176203 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6132 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	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

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

BROWN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220357 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5962 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	1178	N	867	-0-	-311	-0-	867	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	795	-0-	-315	-0-	795	3			N	-0-					-0-
10	992	N	788	-0-	-204	-0-	788	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PAGE) //CONT.// 16032 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 229015 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5982 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
*10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 20 RRCID -> 269633 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5959 - 5963

05	0		69	-0-	69	69	69	3			N	-0-					-0-
06	0		479	-0-	479	548	479	3			N	-0-					-0-
07	1863	X	505	-0-	-1358	-0-	505	3			N	-0-					-0-
08	2511	X	87	-0-	-2424	-0-	87	3			N	-0-					-0-
09	2430	X	60	-0-	-2370	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	2511	N	35	-0-	-2476	-0-	35	3			N	-0-					-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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CURTIS, A. R. WELL #: 2 RRCID -> 032993 COMPL. DATE 03/29/1964 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3073 - 3151

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-
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	34	1	912	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	868	-0-	-2	-0-	31	1	837	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	896	-0-	-3	-0-	30	1	866	3	Y	-0-					-0-

WERNER-GOODSON WELL #: 2 RRCID -> 033554 COMPL. DATE 06/04/1964 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2885 - 3051

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												
08	1643	N	1554	-0-	-89	-0-	56	1	1470	3	Y	25	26	1						7
							28	9												
09	1590	N	1514	-0-	-76	-0-	53	1	1450	3	Y	10	14	1						3
							11	9												
*10	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	57	1	1596	3	Y	3	5	1						1
							3	9												

CARTHAGE (PALUXY) //CONT.// 16032 609 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
REEVES G/U WELL #: 1 RRCID -> 159153 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 3050 - 3060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	44	1	1167	3	Y	-0-					-0-
09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	41	1	1132	3	Y	-0-					-0-
*10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	46	1	1235	3	Y	-0-					-0-

WERNER-STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 180295 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 2906 - 3121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	341	N	335	-0-	-6	-0-	12	1	323	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	257	-0-	-133	-0-	9	1	248	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	180	-0-	-254	-0-	7	1	173	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
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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	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
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
08	4402	X	3599	-0-	-803	-0-	3599	2			N	-0-					4
09	4260	X	3443	-0-	-817	-0-	3443	2			N	-0-					4
*10	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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-
08	1085	X	377	-0-	-708	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
09	660	X	245	-0-	-415	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
10	899	X	653	-0-	-246	-0-	653	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	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

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
08	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2016	2	127	9	N	115					338
09	1980	X	1006	-0-	-974	-0-	1004	2	2	9	N	2	167	1			173
10	2046	X	1871	-0-	-175	-0-	1871	2			N	-0-					173

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
POWELL, W. B. WELL #: 2 RRCID -> 199350 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6206 - 6254

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE-ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 218987 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6118 - 6240

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	5319	-0-	-323	-0-	5319	3			N	-0-					-0-
*08	5642	X	5401	-0-	-241	-0-	5401	3			N	-0-					-0-
09	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	3			N	-0-					-0-
10	5611	X	5569	-0-	-42	-0-	5569	3			N	-0-					-0-

WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263391 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6235 - 6260

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									
08	3100	N	1297	-0-	-1803	72375	44	1	1202	3	N	46	48	1			12
							51	9									
09	3000	N	1269	-0-	-1731	70644	43	1	1167	3	N	54	50	1			16
							59	9									
*10	3100	N	1345	-0-	-1755	68889	46	1	1236	3	N	57	61	1			12
							63	9									

WERNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 266014 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 6104 - 6198

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266671 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6164 - 6218

05	591	X	591	-0-	-0-	-0-	535	3	56	9	N	51	45	0			7
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	408	3	46	9	N	42	44	0			5
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	420	3	36	9	N	33	34	0			4
08	589	N	446	-0-	-143	-0-	410	3	36	9	N	33	33	0			4
09	450	N	407	-0-	-43	-0-	382	3	25	9	N	23	25	0			2
10	434	N	365	-0-	-69	-0-	335	3	30	9	N	27	27	0			2

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 266918 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6292 - 6312

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
08	3286	X	3023	-0-	-263	-0-	169	1	2854	2	N	-0-					-0-
09	3150	X	2460	-0-	-690	-0-	167	1	2293	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	2304	-0-	-1230	-0-	150	1	2154	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
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-
08	1457	N	1416	-0-	-41	-0-	47	1	1369	2	N	-0-					-0-
09	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	47	1	1367	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1297	-0-	-129	-0-	43	1	1254	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
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-
08	3100	X	2849	-0-	-251	-0-	95	1	2754	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2870	-0-	-130	-0-	96	1	2774	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2891	-0-	-209	-0-	96	1	2795	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
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-
08	3751	X	3410	-0-	-341	-0-	114	1	3296	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	3496	-0-	-134	-0-	117	1	3379	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	3484	-0-	-267	-0-	115	1	3369	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
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-
08	8370	X	4643	-0-	-3727	-0-	4643	3			Y	-0-					-0-
09	8100	X	4398	-0-	-3702	-0-	4398	3			Y	-0-					-0-
10	8091	X	6421	-0-	-1670	-0-	6421	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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					34
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
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	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3654	2	41	9	N	37					177
08	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3563	2	32	9	N	29	171	1			35
*09	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3637	2	36	9	N	33					68
*10	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					68

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
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	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-					-0-
08	1519	N	1480	-0-	-39	-0-	1480	2			Y	-0-					-0-
*09	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			Y	-0-					-0-
10	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
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-
08	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	3			N	-0-					-0-
09	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	3			N	-0-					-0-
10	5208	X	4379	-0-	-829	-0-	4379	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
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-
08	5611	X	2506	-0-	-3105	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
09	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	3			N	-0-					-0-
10	6107	X	5346	-0-	-761	-0-	5346	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
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-
08	6882	X	6232	-0-	-650	-0-	6232	3			N	-0-					-0-
09	6660	X	5156	-0-	-1504	-0-	5156	3			N	-0-					-0-
10	6882	X	5914	-0-	-968	-0-	5914	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
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-
08	9765	X	8972	-0-	-793	-0-	8972	3			N	-0-					-0-
09	8940	X	7539	-0-	-1401	-0-	7539	3			N	-0-					-0-
10	9951	X	7697	-0-	-2254	-0-	7697	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
08	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	3			N	-0-					-0-
09	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	6229	3			N	-0-					-0-
*10	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	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
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-
08	1953	N	22	-0-	-1931	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
10	775	N	5	-0-	-770	-0-	5	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
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-
08	3255	X	2919	-0-	-336	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	2606	-0-	-514	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	2229	-0-	-995	-0-	2229	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
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-
08	3627	X	1008	-0-	-2619	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	402	-0-	-3108	-0-	402	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	3	-0-	-3624	-0-	3	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
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-
08	3348	X	3023	-0-	-325	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	3038	-0-	-202	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
10	3348	X	3005	-0-	-343	-0-	3005	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
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-
08	8556	X	6700	-0-	-1856	-0-	6700	3			N	-0-					-0-
09	8280	X	5827	-0-	-2453	-0-	5827	3			N	-0-					-0-
10	8308	X	5588	-0-	-2720	-0-	5588	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
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-
08	5518	X	4387	-0-	-1131	-0-	4387	3			N	-0-					-0-
09	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	3			N	-0-					-0-
10	5301	X	5254	-0-	-47	-0-	5254	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
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-
08	5053	X	4816	-0-	-237	-0-	4816	3			N	-0-					-0-
09	4890	X	3050	-0-	-1840	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
10	4991	X	1840	-0-	-3151	-0-	1840	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
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-
08	1457	N	1374	-0-	-83	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
09	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1308	-0-	-87	-0-	1308	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
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-
08	4309	X	3514	-0-	-795	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
09	4170	X	3299	-0-	-871	-0-	3299	3			N	-0-					-0-
10	4092	X	2620	-0-	-1472	-0-	2620	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
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-
08	3286	X	2875	-0-	-411	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
09	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	1899	-0-	-1480	-0-	1899	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
08	3441	X	3422	-0-	-19	-0-	3422	3			N	-0-					-0-
09	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	3436	-0-	-160	-0-	3436	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1031	-0-	-302	-0-	1031	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
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-
08	3100	X	2906	-0-	-194	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2837	-0-	-73	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
10	3007	X	2778	-0-	-229	-0-	2778	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
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-
08	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
09	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
*10	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

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-
08	1550	N	1096	-0-	-454	-0-	1096	3			N	-0-			-0-
09	1290	N	932	-0-	-358	-0-	932	3			N	-0-			-0-
10	1488	N	612	-0-	-876	-0-	612	3			N	-0-			-0-

CGU 29 WELL #: 1 RRCID -> 029962 COMPL. DATE 05/17/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6262 - 6348

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-
08	2945	X	1462	-0-	-1483	-0-	1462	3			N	-0-			-0-
09	2850	X	1705	-0-	-1145	-0-	1705	3			N	-0-			-0-
*10	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	3			N	-0-			-0-

CGU 31 WELL #: 1 RRCID -> 029964 COMPL. DATE 05/22/1946 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6262 - 6368

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-
08	3317	X	2428	-0-	-889	-0-	2428	3			N	-0-			-0-
09	3210	X	2820	-0-	-390	-0-	2820	3			N	-0-			-0-
10	3038	X	2670	-0-	-368	-0-	2670	3			N	-0-			-0-

CGU 32 WELL #: 1 RRCID -> 029965 COMPL. DATE 08/26/1946 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5918 - 5974

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CGU 33 WELL #: 1 T RRCID -> 029966 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5780 - 5997

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-
08	1457	N	1442	-0-	-15	-0-	1442	3			N	-0-			-0-
09	1410	N	1409	-0-	-1	-0-	1409	3			N	-0-			-0-
10	1457	N	1193	-0-	-264	-0-	1193	3			N	-0-			-0-

CGU 35 WELL #: 1 T RRCID -> 029968 COMPL. DATE 02/16/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6088 - 6108

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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-			-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030231 COMPL. DATE 09/04/1946 TOTAL DEPTH 6194 PERF. N/A

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-
08	6634	X	5724	-0-	-910	-0-	5724	3			N	-0-					-0-
09	6360	X	5586	-0-	-774	-0-	5586	3			N	-0-					-0-
10	6572	X	5810	-0-	-762	-0-	5810	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 030232 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5065 - 5095

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, CLAYBERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047490 COMPL. DATE 11/14/1969 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6065 - 6079

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
08	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-
09	420	N	274	-0-	-146	-0-	274	3			N	-0-					-0-
10	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 1 T RRCID -> 121665 COMPL. DATE 12/03/1946 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6100 - 6130

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-
08	3069	X	2832	-0-	-237	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
09	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	2246	-0-	-885	-0-	2246	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 4-C RRCID -> 136108 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5854 - 6048

05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-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
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT SWD WELL #: 2A RRCID -> 145710 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 5660 - 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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	CGU 27				WELL #: 8	RRCID -> 151080	COMPL. DATE 07/16/1994		TOTAL DEPTH 6260		PERF. 6116 - 6260						
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-
08	2139	N	1322	-0-	-817	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1178	-0-	-802	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
10	2511	N	467	-0-	-2044	-0-	467	3			N	-0-					-0-
	NEAL, SALLIE J. UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 154552	COMPL. DATE 02/17/1995		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 5946 - 5962						
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
08	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	6049	3	47	9	Y	43	45	1			12
09	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5602	3	41	9	Y	37	40	1			9
*10	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	3			Y	-0-					9
	CGU 18				WELL #: 11	RRCID -> 156240	COMPL. DATE 10/10/1995		TOTAL DEPTH 6177		PERF. 6053 - 6177						
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	CGU 9				WELL #: 9	RRCID -> 156286	COMPL. DATE 10/11/1995		TOTAL DEPTH 6132		PERF. 5990 - 6132						
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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						
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	CGU 22				WELL #: 10	RRCID -> 157659	COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 6231		PERF. 5974 - 6207						
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-
08	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
09	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
*10	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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-
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			Y	-0-					-0-
09	780	N	583	-0-	-197	-0-	583	3			Y	-0-					-0-
10	713	N	580	-0-	-133	-0-	580	3			Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 10 RRCID -> 166430 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5997 - 6017

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
10	992	N	697	-0-	-295	-0-	697	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177790 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 5996 - 6106

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-
08	930	N	837	-0-	-93	-0-	837	3			N	-0-					-0-
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
*10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 186575 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 5866 - 5951

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-
08	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
09	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	2226	-0-	-68	-0-	2226	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 187416 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5880 - 5978

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-
08	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	3			N	-0-					-0-
09	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	3			N	-0-					-0-
*10	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. "A" WELL #: 4 RRCID -> 189826 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 5870 - 5960

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MARSHALL, HOMER WELL #: 1 U RRCID -> 189869 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 6095 - 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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
*10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 3 U RRCID -> 205146 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 6105 - 6215

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
*09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 7 C RRCID -> 030084 COMPL. DATE 04/17/1950 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6016

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

CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 L RRCID -> 030086 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	11	1	2862	3	Y	60	63	1			20
							66	9									
09	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2294	3	87	9	Y	79	74	1			25
10	2666	X	2640	-0-	-26	-0-	289	1	2312	3	Y	35	54	1			6
							39	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
10	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
05	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	10 40	1 9	7039	2	Y	36	36	0			1
06	7620	X	7061	-0-	-559	-0-	11 36	1 9	7014	2	Y	33	33	0			1
07	7874	X	7244	-0-	-630	-0-	7200	2	44	9	Y	40	40	0			1
08	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	11 44	1 9	7152	2	Y	40	40	0			1
*09	7050	X	7004	-0-	-46	-0-	11 45	1 9	6948	3	Y	41	41	0			1
*10	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	323 45	1 9	7978	3	Y	41	41	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
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									
08	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	200	1	4662	3	Y	31	30	0			5
							34	9									
09	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4165	3	31	9	Y	28	29	0			4
*10	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	175	1	4185	3	Y	36	36	0			4
							40	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
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									
08	3379	X	2507	-0-	-872	-0-	102	1	2340	3	Y	59	56	0			10
							65	9									
09	2970	X	2748	-0-	-222	-0-	2692	3	56	9	Y	51	54	0			7
10	3472	X	2766	-0-	-706	-0-	109	1	2582	3	Y	68	67	0			8
							75	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
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									
08	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	221	1	4649	3	Y	12	11	0			2
							13	9									
09	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4153	3	11	9	Y	10	11	0			1
*10	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	849	1	4236	3	Y	14	13	0			2
							15	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
10	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
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									
08	9827	X	9378	-0-	-449	-0-	371	1	8669	3	Y	307	293	0			51
							338	9									
09	9510	X	8728	-0-	-782	-0-	8428	3	300	9	Y	273	286	0			38
10	9889	X	9700	-0-	-189	-0-	381	1	9097	3	Y	202	217	0			23
							222	9									

WILCHER, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 030132 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 6226

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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-
08	11780	X	9543	-0-	-2237	-0-	394	1	9149	3	Y	-0-					-0-
09	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	8541	3			Y	-0-					-0-
*10	9578	X	9578	-0-	-0-	-0-	378	1	9200	3	Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 156242 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5747 - 6063

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157375 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5996 - 6290

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									
08	14B2 EXT		1798	-0-	1798	8935	71	1	1666	3	Y	55	53	0			9
							61	9									
09	10584	X	1649	-0-	-8935	-0-	1594	3	55	9	Y	50	52	0			7
*10	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	62	1	1498	3	Y	1	8	0			-0-
							1	9									

WILTCHER, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 165674 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6286 - 8178

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
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-
08	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	122	1	2821	3	Y	-0-			-0-
09	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	3			Y	-0-			-0-
*10	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	109	1	2615	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
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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-			-0-
10	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
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-
08	1643	N	590	-0-	-1053	-0-	25	1	565	3	Y	-0-			-0-
09	930	N	414	-0-	-516	-0-	414	3			Y	-0-			-0-
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
08	961	N	872	-0-	-89	-0-	5	1	867	2	Y	-0-					-0-
*09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	5	1	880	3	Y	-0-					-0-
*10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	190	1	816	3	Y	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197409 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

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-
08	664	X	664	-0-	-0-	-0-	656	2	8	9	Y	7	7	0			-0-
*09	679	X	679	-0-	-0-	-0-	11	1	660	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
10	1178	X	986	-0-	-192	-0-	238	1	740	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197881 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988

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-
08	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	8	1	4323	2	N	-0-					-0-
*09	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	11	1	5243	3	N	-0-					-0-
*10	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	284	1	4357	3	N	27	26	0			1
							30	9									

BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198030 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927

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
08	3658	X	3375	-0-	-283	-0-	3353	2	22	9	Y	20	20	0			1
*09	3540	X	3453	-0-	-87	-0-	3430	3	23	9	Y	21	21	0			1
10	3720	X	2169	-0-	-1551	-0-	2157	3	12	9	Y	11	12	0			-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 17 RRCID -> 233299 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6510

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									
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	9	1	1552	3	Y	18	15	1			8
							20	9									
09	1080	N	27	-0-	-1053	-0-	5	3	22	9	Y	20	9	1			19
*10	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	208	1	1394	3	Y	24	33	1			10
							26	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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-
*08	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	245	1	6190	3	N	-0-					-0-
09	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	237	1	6158	3	N	-0-					-0-
*10	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	253	1	5953	3	N	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 1 L RRCID -> 030148 COMPL. DATE 12/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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									
08	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	79	1	2092	3	Y	15	14	1			4
							17	9									
09	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	74	1	2001	3	Y	25	22	1			7
							28	9									
*10	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	76	1	2070	3	Y	28	29	1			6
							31	9									

BAKER, SALLIE, G U WELL #: 1 L RRCID -> 030150 COMPL. DATE 04/18/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
08	434	N	212	-0-	-222	-0-	7	1	205	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	223	-0-	-107	-0-	8	1	215	3	Y	-0-					-0-
*10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	30	1	867	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
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
08	1147	N	886	-0-	-261	-0-	874	3	12	9	Y	11	18	1			5
09	1350	N	1148	-0-	-202	-0-	1126	3	22	9	Y	20	18	1			7
*10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1463	3	26	9	Y	24	19	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
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-
*08	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	3			N	-0-					-0-
09	690	N	478	-0-	-212	-0-	478	3			N	-0-					-0-
10	620	N	494	-0-	-126	-0-	494	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
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	69	1	1659	3	Y	35	37	1			5
							39	9									
06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	59	1	1610	3	Y	28	29	1			4
							31	9									
07	1736	N	1725	-0-	-11	-0-	58	1	1632	3	Y	32	29	1			7
							35	9									
08	1736	N	1707	-0-	-29	-0-	60	1	1605	3	Y	38	35	1			10
							42	9									
09	1680	N	1612	-0-	-68	-0-	54	1	1499	3	Y	54	48	1			16
							59	9									
10	1736	N	1652	-0-	-84	-0-	57	1	1532	3	Y	57	61	1			12
							63	9									

CURTIS, A. R. WELL #: 1 L RRCID -> 030160 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

DEAD WOOD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030162 COMPL. DATE 12/19/1948 TOTAL DEPTH 6335 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	36	1	941	3	Y	-0-					-0-
09	930	N	917	-0-	-13	-0-	33	1	884	3	Y	-0-					-0-
*10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	36	1	960	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FURRH-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030165 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6050 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	74 140	1 9	1774	3	Y	127	138	1			17
06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	64 120	1 9	1727	3	Y	109	109	1			17
07	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	63 133	1 9	1762	3	Y	121	110	1			28
08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	61 98	1 9	1624	3	Y	89	93	1			24
09	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	69 114	1 9	1900	3	Y	104	98	1			30
*10	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	76 123	1 9	2082	3	Y	112	118	1			24

HARRELL, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 030166 COMPL. DATE 02/20/1946 TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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-
*08	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	99	1	3199	3	N	-0-					-0-
09	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	87	1	3379	3	N	-0-					-0-
*10	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	91	1	3344	3	N	-0-					-0-

HARRIS, S. S. WELL #: 2 U RRCID -> 030168 COMPL. DATE 05/30/1955 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOUSE, W. F. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030172 COMPL. DATE 08/23/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
JOHNSON, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 030173 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1178	N	286	-0-	-892	-0-	10	1	264	3	Y	11	12	1			3
							12	9									
09	1140	N	631	-0-	-509	-0-	21	1	588	3	Y	20	17	1			6
							22	9									
10	961	N	842	-0-	-119	-0-	29	1	789	3	Y	22	23	1			5
							24	9									

JONES, O. L. GU WELL #: 1 RRCID -> 030174 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6014 - 6160

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA GRONE, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 030178 COMPL. DATE 07/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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									
08	4960	X	4813	-0-	-147	-0-	175	1	4626	3	Y	11	12	1			3
							12	9									
09	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	172	1	4720	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
10	4960	X	4045	-0-	-915	-0-	142	1	3888	3	Y	14	15	1			3
							15	9									

LA GRONE-JESTER WELL #: 1 RRCID -> 030179 COMPL. DATE 05/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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									
08	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	139	1	3682	3	Y	5	11	1			1
							6	9									
09	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	127	1	3453	3	Y	-0-	1	1			-0-
*10	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	136	1	3704	3	Y	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 1 L RRCID -> 030180 COMPL. DATE 03/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
*08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-					-0-
*10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MCMILLAN, KATE WELL #: 1 RRCID -> 030182 COMPL. DATE 04/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	85	1	2245	3	Y	18	18	1			5
							20	9									
09	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	80	1	2182	3	Y	20	19	1			6
							22	9									
*10	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	81	1	2225	3	Y	50	45	1			11
							55	9									

POWERS, E. C. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030185 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6303 - 6326

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEVES-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030188 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6072 - 6190

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									
08	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	130	1	3450	3	Y	33	31	1			9
							36	9									
09	3240	X	2853	-0-	-387	-0-	98	1	2702	3	Y	48	43	1			14
							53	9									
10	3348	X	2262	-0-	-1086	-0-	77	1	2129	3	Y	51	54	1			11
							56	9									

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030189 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

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-
*08	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	38	1	3958	3	N	-0-					-0-
09	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	48	1	4172	3	N	-0-					-0-
*10	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	52	1	4125	3	N	-0-					-0-

SEALY, MAY WELL #: 2 RRCID -> 030192 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHARP-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 030194 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
09	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
*10	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-

SHIVERS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030195 COMPL. DATE 11/18/1944 TOTAL DEPTH 6212 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3441	-0-	-2883	-0-	193	1	3248	3	N	-0-					-0-
*08	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	193	1	5689	3	N	-0-					-0-
09	5040	X	4711	-0-	-329	-0-	187	1	4524	3	N	-0-					-0-
*10	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	193	1	6134	3	N	-0-					-0-

SHIVERS-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 030196 COMPL. DATE 11/18/1953 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	1860	X	1331	-0-	-529	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
09	2040	X	700	-0-	-1340	-0-	700	3			N	-0-					-0-
10	2108	X	1370	-0-	-738	-0-	1370	3			N	-0-					-0-

DEADWOOD SWD WELL #: 1 RRCID -> 030199 COMPL. DATE 12/07/1983 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 5160 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER -J- GU WELL #: 1 RRCID -> 030203 COMPL. DATE 08/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3441	X	3035	-0-	-406	-0-	108	1	2879	3	Y	44	46	1			12
							48	9									
09	3330	X	2967	-0-	-363	-0-	103	1	2814	3	Y	45	44	1			13
							50	9									
10	3317	X	3221	-0-	-96	-0-	111	1	3057	3	Y	48	51	1			10
							53	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

WERNER-BURTON WELL #: 1 RRCID -> 030207 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	5735	X	5409	-0-	-326	-0-	213	1	5031	3	Y	150	157	1			40
							165	9									
09	5550	X	4670	-0-	-880	-0-	190	1	4285	3	Y	177	166	1			51
							195	9									
10	5735	X	4856	-0-	-879	-0-	193	1	4454	3	Y	190	200	1			41
							209	9									

WERNER-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 030208 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	138	1	3211	3	Y	23	24	1			6
							25	9									
09	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	134	1	3248	3	Y	32	29	1			9
							35	9									
*10	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	140	1	3375	3	Y	33	35	1			7
							36	9									

WERNER-GENEVA GU WELL #: 1 L RRCID -> 030210 COMPL. DATE 10/16/1948 TOTAL DEPTH 6273 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	128	1	3404	3	Y	71	74	1			19
							78	9									
09	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	117	1	3215	3	Y	83	78	1			24
							91	9									
*10	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	120	1	3317	3	Y	89	94	1			19
							98	9									

WERNER-POWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 030214 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6042 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	63	1	1665	3	Y	20	21	1			5
							22	9									
09	1680	N	1668	-0-	-12	-0-	58	1	1584	3	Y	24	22	1			7
							26	9									
10	1705	N	1627	-0-	-78	-0-	57	1	1542	3	Y	25	27	1			5
							28	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UN. WELL #: 1 RRCID -> 030220 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	91	1	2824	3	N	-0-					-0-
09	2760	X	2662	-0-	-98	-0-	94	1	2568	3	N	-0-					-0-
*10	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	104	1	2820	3	N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. WELL #: 4 RRCID -> 101030 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6398 - 6404

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 105725 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6406 - 6419

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-
*08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
*10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131556 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6324 - 6358

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-
*08	1798	N	1518	-0-	-280	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	402	-0-	-1128	-0-	402	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1486	-0-	-157	-0-	1486	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 5 RRCID -> 132315 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6352

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-
*08	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
09	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
*10	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3			N	-0-					-0-

BATES-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 133312 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5876 - 6194

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									
08	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	56	1	1478	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	39	1	1071	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
10	1178	N	627	-0-	-551	-0-	22	1	594	3	Y	10	11	1			2
							11	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WOODALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153290 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6122 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2945	N	2825	-0-	-120	-0-	107	1	2701	3	Y	15	13	1			4
							17	9									
09	2850	N	2561	-0-	-289	-0-	94	1	2442	3	Y	23	20	1			7
							25	9									
10	2914	N	2583	-0-	-331	-0-	96	1	2461	3	Y	24	26	1			5
							26	9									

DEADWOOD JV SWD WELL #: 1 RRCID -> 164333 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5140 - 6065

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
*08	1302	N	1181	-0-	-121	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1147	-0-	-113	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1015	-0-	-225	-0-	1015	3			N	-0-					-0-

WERNER-KOYLE WELL #: 3 RRCID -> 177096 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 6020 - 6164

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-
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
*10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	6	1	159	3	Y	-0-					-0-

WERNER-CARRINGTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178398 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6109 - 6245

05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	620	N	447	-0-	-173	-0-	436	3	11	9	Y	10					34
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-					34
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			Y	-0-					34
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-					34
09	690	N	216	-0-	-474	-0-	214	3	2	9	Y	2					36
*10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-					36

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BURTON WELL #: 6 RRCID -> 179247 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6171 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1147	N	1086	-0-	-61	-0-	40	1	1045	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
09	1080	N	929	-0-	-151	-0-	33	1	893	3	N	3	2	1			1
							3	9									
*10	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	44	1	1208	3	N	1	2	1			-0-
							1	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
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									
08	2976	X	1154	-0-	-1822	-0-	41	1	1101	3	Y	11	13	1			3
							12	9									
09	2880	X	941	-0-	-1939	-0-	33	1	908	3	Y	-0-	3	1			-0-
*10	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	97	1	2681	3	Y	-0-					-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183026 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	4588	X	4408	-0-	-180	-0-	4408	3			N	-0-					-0-
09	4440	X	4428	-0-	-12	-0-	4428	3			N	-0-					-0-
*10	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	3			N	-0-					-0-

WERNER-BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 184728 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6026 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1674	N	1521	-0-	-153	-0-	66	1	1381	3	Y	67	70	1			18
							74	9									
09	1500	N	1485	-0-	-15	-0-	63	1	1376	3	Y	42	48	1			12
							46	9									
10	1612	N	1524	-0-	-88	-0-	67	1	1425	3	Y	29	35	1			6
							32	9									

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 21 RRCID -> 184730 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	2914	N	2568	-0-	-346	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
09	2880	N	2548	-0-	-332	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
10	2883	N	2410	-0-	-473	-0-	2410	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BAKER, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 200445 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6048 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	62	1 8 9	1485	3	Y	7	8	1			1
06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	53	1 7 9	1454	3	Y	6	6	1			1
07	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	51	1 9 9	1409	3	Y	8	7	1			2
08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	48	1 4 9	1260	3	Y	4	5	1			1
09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	47	1 8 9	1307	3	Y	7	6	1			2
*10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	49	1 7 9	1367	3	Y	6	7	1			1

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
ASHTON WELL #: 1 RRCID -> 030103 COMPL. DATE 11/05/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5942 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	654	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	742	2	3	9	Y	3	2	1	1	8	1
*10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	617	2	1	9	Y	1	1	1			1

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

PANOLA WELL #: 1 RRCID -> 030111 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5840 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2356	X	2240	-0-	-116	-0-	2233	2	7	9	Y	6	1	8			58
09	2280	X	2012	-0-	-268	-0-	2008	2	4	9	Y	4	1	8			61
10	2697	X	1930	-0-	-767	-0-	1928	2	2	9	Y	2					63

PETER WELL #: 1 RRCID -> 030112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5920 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
NAOMI 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153609 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5962 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	279	1	1785	2	Y	-0-					-0-
09	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	270	1	1661	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	279	1	1764	2	Y	-0-					-0-

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
SHIVERS, VICE WELL #: 1 RRCID -> 030071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6768 - 6823

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
08	2449	N	2236	-0-	-213	-0-	2217	2	19	9	Y	17	58	1	6	8	7
09	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2139	2	13	9	Y	12	4	8			15
10	2325	N	1922	-0-	-403	-0-	1907	2	15	9	Y	14	2	8			27

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BECKWORTH WELL #: 5 RRCID -> 029888 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5997

*01	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	497	1	1906	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
*02	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	471	1	1919	3	Y	44	44	1			-0-
							33	5	48	9							
*03	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	494	1	1900	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
*04	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	553	1	2152	3	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
*05	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	515	1	2070	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
*06	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	424	1	2034	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
*07	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	487	1	2021	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
*08	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	515	1	1959	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
09	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	463	1	1644	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
*10	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	489	1	1824	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*01	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	326	1	1249	3	Y	38	38	1			-0-
							1	5	42	9							
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									
*08	1426	N	1361	-0-	-65	-0-	317	1	1019	3	Y	23	22	1			1
							25	9									
*09	1290	N	1111	-0-	-179	-0-	300	1	789	3	Y	20	21	1			-0-
							22	9									
10	1271	N	1252	-0-	-19	-0-	313	1	914	3	Y	23	22	1			1
							25	9									

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 029977 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6064 - 6112

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
08	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	90	1	5074	3	N	-0-					-0-
09	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	90	1	4868	3	N	-0-					-0-
*10	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	93	1	6077	3	N	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030250 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030251 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015

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									
08	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	372	1	6160	2	Y	126	103	1			56
							139	9									
09	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	360	1	5671	2	Y	121	104	1			73
							133	9									
*10	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	372	1	5823	2	Y	137	154	1			56
							151	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLLINS SWD WELL #: 1 M RRCID -> 030253 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6020

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

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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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									
08	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	363	1	7033	2	Y	87	85	1			16
							96	9									
09	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	326	1	6534	2	Y	92	82	1			26
							101	9									
*10	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	339	1	6735	2	Y	118	125	1			19
							130	9									

HULL -A- WELL #: 1 L RRCID -> 030258 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5645 - 5970

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							
08	2790	X	2754	-0-	-36	-0-	366	1	1911	2	Y	-0-	3	1			-0-
							477	3									
09	2670	N	2450	-0-	-220	-0-	333	1	1698	2	Y	-0-					-0-
							419	3									
10	2759	N	2322	-0-	-437	-0-	372	1	1579	2	Y	-0-					-0-
							371	3									

HULL -A- WELL #: 2 M RRCID -> 030259 COMPL. DATE 11/21/1944 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 5844 - 5930

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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HULL UNIT A WELL #: 6 L RRCID -> 030263 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5860 - 5975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4185	X	4036	-0-	-149	-0-	355	1	2946	2	Y	-0-					-0-
							735	3									
09	4170	X	3920	-0-	-250	-0-	356	1	2859	2	Y	-0-					-0-
							705	3									
10	4309	X	4023	-0-	-286	-0-	372	1	2956	2	Y	-0-					-0-
							695	3									

HULL UNIT A WELL #: 7 M RRCID -> 030264 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5875 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	80	1	1304	2	Y	13	14	1			6
							325	3	14	9							
09	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	348	1	878	2	Y	12	11	1			7
							217	3	13	9							
*10	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	372	1	907	2	Y	12	10	1			9
							213	3	13	9							

HULL -B- WELL #: 1 M RRCID -> 030265 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4309	X	4234	-0-	-75	-0-	4065	3	169	9	Y	154	138	1			42
09	4170	X	3966	-0-	-204	-0-	3758	3	208	9	Y	189	136	1			95
10	4309	X	3920	-0-	-389	-0-	3645	3	275	9	Y	250	320	1			25

LILLY SWD WELL #: 1 L RRCID -> 030266 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000

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

MANGHAM WELL #: 1 M RRCID -> 030267 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5808 - 6405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3100	N	3375	-0-	275	904	3355	3	20	9	Y	18	14	1			8
09	4295	X	3391	-0-	-904	-0-	3373	3	18	9	Y	16	13	1			11
*10	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3474	3	23	9	Y	21	27	1			5

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOORE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030268 COMPL. DATE 10/09/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5880 - 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
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									
08	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	644	1	8091	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
09	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	554	1	6849	2	Y	8	5	1			7
							9	9									
*10	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	650	1	7889	2	Y	10	10	1			7
							11	9									

MORGAN UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5873 - 6010

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

ROBERTS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 030271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5950 - 6097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	310	1	6447	3	Y	24	22	1			20
							26	9									
09	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	300	1	8302	3	Y	26	32	1			14
							29	9									
*10	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	310	1	9119	3	Y	28	22	1			20
							31	9									

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030273 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5880 - 6025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	5332	X	5181	-0-	-151	-0-	196	1	4923	2	Y	56	56	1			32
							62	9									
09	5160	X	5037	-0-	-123	-0-	187	1	4786	2	Y	58	58	1			32
							64	9									
10	5332	X	5150	-0-	-182	-0-	191	1	4875	2	Y	76	61	1			47
							84	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030274 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1833	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1853	2	2	9	Y	2	2	1			1
*10	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1921	2	2	9	Y	2	2	1			1

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
08	1922	N	1145	-0-	-777	-0-	315	1	830	2	Y	-0-					-0-
09	1740	N	856	-0-	-884	-0-	282	1	574	2	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1023	-0-	-496	-0-	301	1	722	2	Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030279 COMPL. DATE 10/28/1944 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 5910

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									
08	6169	X	4795	-0-	-1374	-0-	372	1	4266	2	Y	143	135	1			88
							157	9									
09	5970	X	4199	-0-	-1771	-0-	360	1	3818	2	Y	19	67	1			40
							21	9									
10	6169	X	4296	-0-	-1873	-0-	372	1	3808	2	Y	105	71	1			74
							116	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136425 COMPL. DATE 08/30/1990 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5832 - 5851

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	155	1	87	2	Y	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	150	1	92	2	Y	-0-					-0-
*10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	155	1	160	2	Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150755 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5911 - 6024

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-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	226	-0-	-115	-0-	226	2			Y	-0-					-0-

BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 3 RRCID -> 166779 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 5962 - 6060

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	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
FIRST NATIONAL BANK BALDWIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168031 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5951 - 6051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171973 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5982 - 5996

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-
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173712 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5930 - 6072

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-
08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			Y	-0-					-0-
09	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			Y	-0-					-0-
*10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	12	1	1638	3	Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173787 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5946 - 6089

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									
08	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	200	1	2009	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	136	1	1053	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
*10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	136	1	1448	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

HULL UNIT A WELL #: A 50 RRCID -> 174522 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5826 - 5942

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							
08	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	680	1	5561	2	Y	86	95	1			40
							1387	3	95	9							
09	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	685	1	5530	2	Y	83	76	1			47
							1364	3	91	9							
*10	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	676	1	6624	2	Y	81	68	1			60
							1557	3	89	9							

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALLISON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 175182 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5762 - 6046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1240	N	1215	-0-	-25	-0-	1215	3			Y	-0-					-0-
09	1260	N	1112	-0-	-148	-0-	1112	3			Y	-0-					-0-
*10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175227 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6012 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 175987 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5906 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					-0-
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
*10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 176348 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5941 - 5981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	5086	-0-	-29	-0-	362 130	1 9	4594	3	Y	118	95	1			96
06	5520	X	4018	-0-	-1502	-0-	344 62	1 9	3612	3	Y	56	89	1			63
07	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	372 34	1 9	5844	3	Y	31	55	1			39
08	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	364 48	1 9	5584	3	Y	44	40	1			43
09	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	360 44	1 9	5465	3	Y	40	40	1			43
*10	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	354 43	1 9	5347	3	Y	39	43	1			39

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 35 RRCID -> 192237 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 5824 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3137	2	782	3	Y	69	75	1			32
							76	9									
09	3690	X	3666	-0-	-24	-0-	2886	2	712	3	Y	62	59	1			35
							68	9									
10	3813	X	3735	-0-	-78	-0-	2969	2	697	3	Y	63	52	1			46
							69	9									

LILLY UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 203044 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5885 - 5994

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

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203941 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6066

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

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
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-
08	1178	N	1007	-0-	-171	-0-	1007	3	Y	-0-					-0-
09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3	Y	-0-					-0-
10	1054	N	986	-0-	-68	-0-	986	3	Y	-0-					-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	868	N	851	-0-	-17	-0-	851	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	823	-0-	-17	-0-	823	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	842	-0-	-26	-0-	842	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 10 RRCID -> 211605 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6709 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	369	1	2407	3	Y	41	41	1			-0-
							1	5	45	9							
*02	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	314	1	1892	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
*03	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	347	1	2284	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
*04	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	346	1	2137	3	Y	93	93	1			-0-
							102	9									
*05	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	352	1	2158	3	Y	80	79	1			1
							88	9									
*06	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	348	1	2073	3	Y	75	75	1			1
							83	9									
*07	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	378	1	2651	3	Y	88	88	1			1
							97	9									
*08	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	359	1	2129	3	Y	75	74	1			2
							83	9									
*09	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	346	1	2016	3	Y	73	74	1			1
							80	9									
*10	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	357	1	2076	3	Y	79	78	1			2
							87	9									

CAPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216011 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 6056 - 6071

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-
08	1612	N	152	-0-	-1460	-0-	151	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	1350	N	206	-0-	-1144	-0-	205	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	372	N	260	-0-	-112	-0-	258	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

HULL UNIT B WELL #: B 18 RRCID -> 217403 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 6016 - 8130

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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 234402 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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
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-
08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2	Y	-0-			-0-
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2	Y	-0-			-0-
*10	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2	Y	-0-			-0-

WILLIAMS-INGRAM SWD WELL #: 1 RRCID -> 254652 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6212 - 6328

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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
08	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4247	2	130 9	Y	118	96	1			52
09	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4042	2	123 9	Y	112	96	1			68
10	4247	X	4182	-0-	-65	-0-	4042	2	140 9	Y	127	143	1			52

HULL UNIT A WELL #: A 45 RRCID -> 260872 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 5636 - 5944

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261104 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 6000

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-
08	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2		Y	-0-					-0-
09	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	2		Y	-0-					-0-
*10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		Y	-0-					-0-

HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263183 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5856 - 5868

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
08	10354	X	9818	-0-	-536	-0-	9755	3	63 9	N	57	70	1			38
09	10020	X	9804	-0-	-216	-0-	9745	3	59 9	N	54	60	1			32
10	10354	X	10217	-0-	-137	-0-	10156	3	61 9	N	55	63	1			24

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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMAS, W. M. & WOOD, S. E. WELL #: 1 C RRCID -> 030042 COMPL. DATE 11/04/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5945 - 9570

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1D RRCID -> 030043 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5948 - 5972

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BROWN, J. C. WELL #: 8-U RRCID -> 159261 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6064

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
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-
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	84	1	1405	3	Y	-0-					-0-
*09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	87	1	1438	3	Y	-0-					-0-
*10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	92	1	1495	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

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-
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
09	570	N	539	-0-	-31	-0-	539	2			N	-0-					-0-
*10	620	N	424	-0-	-196	-0-	424	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

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
08	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	310	1	3590	2	N	-0-					134
09	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	300	1	3509	2	N	-0-					134
*10	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	310	1	3175	2	N	-0-					134

BORDERS, E. WELL #: 1 C RRCID -> 030048 COMPL. DATE 07/01/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5948 - 6010

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
08	3100	N	3333	-0-	233	233	310	1	3011	2	N	11					52
							12	9									
09	3000	N	3091	-0-	91	324	300	1	2785	2	N	5					57
							6	9									
*10	3100	N	2874	-0-	-226	98	310	1	2557	2	N	6					63
							7	9									

BOREN, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 030050 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 6005

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									
08	2108	N	1959	-0-	-149	-0-	372	1	1562	2	N	23	165	1			219
							25	9									
09	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	360	1	2558	2	N	13					232
							14	9									
*10	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	372	1	2045	2	N	24					256
							26	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
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*10	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

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									
08	2914	X	2873	-0-	-41	-0-	600	1	2236	2	Y	34					153
							37	9									
09	2820	X	2483	-0-	-337	-0-	500	1	1969	2	Y	13					166
							14	9									
*10	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	620	1	2404	2	Y	43					209
							47	9									

DEBERRY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 030241 COMPL. DATE 06/12/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6057 - 6071

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									
08	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	620	1	4426	2	N	25					130
							28	9									
09	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	340	1	2249	2	N	19					149
							21	9									
*10	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	340	1	2612	2	N	26					175
							29	9									

HOLMES, PRIESTLY WELL #: 1 RRCID -> 030243 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5868 - 5969

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									
08	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	620	1	3576	2	N	49					124
							54	9									
09	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	560	1	3237	2	N	55					179
							61	9									
*10	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	620	1	3710	2	N	84	179	1			84
							92	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	750	1	2623	2	N	34					63
							37	9									
09	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	717	1	2418	2	N	33					96
							36	9									
*10	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	775	1	2590	2	N	34					130
							37	9									

BRIGGS, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 029904 COMPL. DATE 08/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6314 - 6335

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									
08	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	372	1	2073	2	Y	15					80
							17	9									
09	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	288	1	1822	2	Y	21	1	8			100
							23	9									
*10	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	285	1	1738	2	Y	23	111	1			12
							25	9									

HARRIS, C. E. WELL #: 2 T RRCID -> 029909 COMPL. DATE 01/24/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6430 - 6440

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 029920 COMPL. DATE 01/14/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5948 - 5972

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
08	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1602	2	120	9	Y	109					257
09	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1260	2	87	9	Y	79	187	1			149
*10	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1634	2	111	9	Y	101					250

HARRIS, C. E. WELL #: 1 T RRCID -> 047348 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6422 - 6436

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									
08	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	625	1	1439	2	N	215	192	1			257
							237	9									
09	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	750	1	1876	2	N	212	352	1	4	8	113
							233	9									
*10	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	775	1	1793	2	N	217					330
							239	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
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									
08	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	403	1	2596	2	N	-0-					122
09	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	403	1	2490	2	N	-0-					122
*10	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	403	1	2583	2	N	-0-					122

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
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-
08	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6894	3			N	-0-					-0-
09	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	3			N	-0-					-0-
*10	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	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
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
08	3720	X	3565	-0-	-155	-0-	3534	3	31	9	N	28					155
09	3480	X	3424	-0-	-56	-0-	3411	3	13	9	N	12					167
10	3565	X	3372	-0-	-193	-0-	3366	3	6	9	N	5					172

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
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-
08	5239	X	4885	-0-	-354	-0-	4885	3			N	-0-					-0-
09	5010	X	3199	-0-	-1811	-0-	3199	3			N	-0-					-0-
10	5177	X	3964	-0-	-1213	-0-	3964	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
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-
08	1147	N	1051	-0-	-96	-0-	1051	3			Y	-0-					-0-
09	1200	N	975	-0-	-225	-0-	975	3			Y	-0-					-0-
*10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	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
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-
08	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	3			N	-0-					-0-
09	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
*10	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	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
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
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1612	3	32	9	N	29					49
09	1470	N	1290	-0-	-180	-0-	1290	3			N	-0-					49
*10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1436	3	53	9	N	48					97

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
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-
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
*10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	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
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
08	4185	X	4107	-0-	-78	-0-	4054	3	53	9	N	48	160	1			33
09	4050	X	3858	-0-	-192	-0-	3858	3			N	-0-					33
10	4185	X	3987	-0-	-198	-0-	3910	3	77	9	N	70					103

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
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
08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1083	3	52	9	N	47					151
09	1320	N	1128	-0-	-192	-0-	1094	3	34	9	N	31					182
*10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1145	3	34	9	N	31					213

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
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
08	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	5952	3	90	9	N	82					138
09	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5506	3			N	-0-					138
10	5983	X	5698	-0-	-285	-0-	5698	3			N	-0-					138

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
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
08	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2037	3	91	9	N	83					207
09	2070	N	1973	-0-	-97	-0-	1973	3			N	-0-					207
10	2077	N	2062	-0-	-15	-0-	2032	3	30	9	N	27	183	1			51

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
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-
08	2945	X	2683	-0-	-262	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2133	-0-	-717	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	2480	-0-	-465	-0-	2480	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
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
08	4030	X	3952	-0-	-78	-0-	3930	3	22	9	N	20					175
09	3900	X	3855	-0-	-45	-0-	3855	3			N	-0-					175
*10	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4001	3	88	9	N	80	190	1			65

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
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
08	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4718	3	53	9	N	48					108
09	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4564	3	42	9	N	38					146
*10	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4658	3	43	9	N	39					185

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
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-
08	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3			Y	-0-					-0-
09	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	3			Y	-0-					-0-
10	3131	X	3099	-0-	-32	-0-	3099	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
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-
08	7409	X	7048	-0-	-361	-0-	7048	3			Y	-0-					-0-
09	7170	X	6690	-0-	-480	-0-	6690	3			Y	-0-					-0-
10	7409	X	7053	-0-	-356	-0-	7053	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
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-
08	9548	X	8859	-0-	-689	-0-	8859	3			Y	-0-					-0-
09	9240	X	8455	-0-	-785	-0-	8455	3			Y	-0-					-0-
10	9548	X	8079	-0-	-1469	-0-	8079	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
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
08	2852	X	2676	-0-	-176	-0-	2670	3	6	9	Y	5					125
09	2760	X	2573	-0-	-187	-0-	2573	3			Y	-0-					125
10	2852	X	2348	-0-	-504	-0-	2348	3			Y	-0-					125

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
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-
08	4743	X	3871	-0-	-872	-0-	3871	3			N	-0-					-0-
09	4590	X	3749	-0-	-841	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
10	3937	X	3861	-0-	-76	-0-	3861	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
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-
08	6944	X	6073	-0-	-871	-0-	6073	3			N	-0-					-0-
09	6720	X	4177	-0-	-2543	-0-	4177	3			N	-0-					-0-
10	6541	X	6235	-0-	-306	-0-	6235	3			N	-0-					-0-
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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					41
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					41
*09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					41
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					41

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
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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					41
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					41
*09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					41
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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
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	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	449	1	569	2	N	15					105
							17	9									
08	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	605	1	1267	2	N	51					156
							56	9									
*09	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	763	1	1090	2	N	29					185
							32	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

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
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
08	155	N	130	-0-	-25	-0-	6	1	124	2	N	-0-					19
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	6	1	123	2	N	-0-					19
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					170
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					170
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					170
08	1054	N	946	-0-	-108	-0-	946	2			N	-0-					170
09	1020	N	909	-0-	-111	-0-	909	2			N	-0-					170
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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									
08	3968	X	878	-0-	-3090	-0-	62	1	765	2	Y	46	74	1			50
							51	9									
09	3840	X	2091	-0-	-1749	-0-	131	1	1956	2	Y	4					54
							4	9									
*10	3968	X	2296	-0-	-1672	-0-	146	1	2148	2	Y	2					56
							2	9									

BOWEN WELL #: 1 T RRCID -> 029971 COMPL. DATE 10/27/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6002 - 6100

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	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

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									
08	2542	N	-0-	-0-	-2542	-0-					N	19	19	1			4
09	2340	N	1818	-0-	-522	-0-	112	1	1669	2	N	34	30	1			8
							37	9									
*10	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	122	1	1794	2	N	39	39	1			8
							43	9									

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 029973 COMPL. DATE 09/23/1946 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6012 - 6150

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	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

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									
08	3286	X	25	-0-	-3261	-0-	2	2	23	9	Y	21	21	1			5
09	3180	X	3007	-0-	-173	-0-	187	1	2790	2	Y	27	25	1			7
							30	9									
10	3286	X	3046	-0-	-240	-0-	192	1	2828	2	Y	24	26	1			5
							26	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
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									
08	279	N	248	-0-	-31	-0-	16	1	203	2	Y	26	26	1			6
							29	9									
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	16	1	233	2	Y	32	30	1			8
							35	9									
*10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	18	1	268	2	Y	29	31	1			6
							32	9									

DANIELS B WELL #: 1 L RRCID -> 029979 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5986 - 6030

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									
08	10019	X	10019	-0-	-0-	-0-	744	1	9206	2	Y	63	62	1			14
							69	9									
09	9810	X	9317	-0-	-493	-0-	581	1	8651	2	Y	77	71	1			20
							85	9									
10	10137	X	8308	-0-	-1829	-0-	522	1	7695	2	Y	83	85	1			18
							91	9									

DANIELS -D- WELL #: 1 RRCID -> 029981 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5978 - 6086

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-
08	3689	X	813	-0-	-2876	-0-	61	1	752	2	Y	-0-					-0-
09	3570	X	2937	-0-	-633	-0-	185	1	2752	2	Y	-0-					-0-
10	3689	X	2570	-0-	-1119	-0-	163	1	2401	2	Y	5	4	1			1
							6	9									

GRAVES -B- WELL #: 1 RRCID -> 029982 COMPL. DATE 11/11/1947 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 6078 - 6248

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									
08	3503	X	3310	-0-	-193	-0-	243	1	3009	2	Y	53	52	1			12
							58	9									
09	3390	X	2940	-0-	-450	-0-	181	1	2687	2	Y	65	60	1			17
							72	9									
*10	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	218	1	3216	2	Y	62	65	1			14
							68	9									

HARDIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 029984 COMPL. DATE 10/13/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6082 - 6093

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

HARDIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 029985 COMPL. DATE 12/21/1945 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6100 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2015	N	1596	-0-	-419	-0-	115	1	1423	2	Y	53	52	1			12
							58	9									
09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	96	1	1433	2	Y	65	60	1			17
							72	9									
*10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	117	1	1717	2	Y	60	64	1			13
							66	9									

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 029986 COMPL. DATE 10/04/1944 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5970 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	9	7			-0-
08	5797	X	525	-0-	-5272	-0-	39	1	486	2	Y	-0-					-0-
09	5610	X	4918	-0-	-692	-0-	310	1	4608	2	Y	-0-					-0-
*10	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	352	1	5189	2	Y	14	12	1			2
							15	9									

MAURITZEN WELL #: 1 RRCID -> 029987 COMPL. DATE 08/24/1947 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6332 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3968	X	2254	-0-	-1714	-0-	166	1	2059	2	Y	26	26	1			6
							29	9									
09	3840	X	3186	-0-	-654	-0-	198	1	2953	2	Y	32	30	1			8
							35	9									
10	3875	X	3143	-0-	-732	-0-	198	1	2915	2	Y	27	29	1			6
							30	9									

MORRIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 029988 COMPL. DATE 05/30/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6102 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	7	7			-0-
08	4557	X	2201	-0-	-2356	-0-	165	1	2036	2	Y	-0-					-0-
09	4410	X	1412	-0-	-2998	-0-	89	1	1323	2	Y	-0-					-0-
10	4278	X	1411	-0-	-2867	-0-	90	1	1321	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PATE WELL #: 1 RRCID -> 029992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	5921	X	5075	-0-		-846	-0-	379	1	4696	2	Y	-0-	2	1			1
09	5730	X	2286	-0-		-3444	-0-	144	1	2142	2	Y	-0-					1
10	5828	X	3201	-0-		-2627	-0-	203	1	2994	2	Y	4	4	1			1
								4	9									

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 029993 COMPL. DATE 12/13/1946 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6064 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	1736	N	828	-0-		-908	-0-	55	1	686	2	Y	79	78	1			17
								87	9									
09	1830	N	1437	-0-		-393	-0-	84	1	1245	2	Y	98	90	1			25
								108	9									
10	1519	N	1149	-0-		-370	-0-	67	1	994	2	Y	80	87	1			18
								88	9									

PIRKLE WELL #: 1 RRCID -> 029994 COMPL. DATE 06/21/1944 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5946 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	2914	X	1994	-0-		-920	-0-	145	1	1791	2	N	53	52	1			12
								58	9									
09	2820	X	734	-0-		-2086	-0-	42	1	620	2	N	65	60	1			17
								72	9									
10	2666	X	1007	-0-		-1659	-0-	60	1	888	2	N	54	59	1			12
								59	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	6417	X	6369	-0-		-48	-0-	463	1	5731	2	Y	159	157	1			35
								175	9									
09	6870	X	5469	-0-		-1401	-0-	331	1	4925	2	Y	194	181	1			48
								213	9									
10	7099	X	6499	-0-		-600	-0-	401	1	5904	2	Y	176	185	1			39
								194	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
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									
08	9393	X	7346	-0-	-2047	-0-	545	1	6743	2	Y	53	52	1			12
							58	9									
09	9090	X	7483	-0-	-1607	-0-	467	1	6944	2	Y	65	60	1			17
							72	9									
10	8990	X	8129	-0-	-861	-0-	513	1	7553	2	Y	57	61	1			13
							63	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TODD -C- WELL #: 1 RRCID -> 029999 COMPL. DATE 11/26/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6060 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2573	N	263	-0-	-2310	-0-	20	1	243	2	Y	-0-					-0-
09	2160	N	422	-0-	-1738	-0-	27	1	395	2	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1058	-0-	-709	-0-	67	1	990	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
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									
08	2201	X	1670	-0-	-531	-0-	109	1	1494	2	Y	61	60	1			2
							67	9									
09	1890	N	1234	-0-	-656	-0-	81	1	1098	2	Y	50	49	1			3
							55	9									
10	2077	N	1019	-0-	-1058	-0-	69	1	896	2	Y	49	48	1			4
							54	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
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									
08	961	N	880	-0-	-81	-0-	55	1	759	2	Y	60	60	1			1
							66	9									
09	900	N	823	-0-	-77	-0-	55	1	745	2	Y	21	20	1			2
							23	9									
*10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	64	1	835	2	Y	33	32	1			3
							36	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 030141 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986

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-
08	3534	X	2264	-0-	-1270	-0-	154	1	2110	2	Y	-0-					-0-
09	3450	X	1515	-0-	-1935	-0-	104	1	1411	2	Y	-0-					-0-
10	3565	X	1167	-0-	-2398	-0-	83	1	1084	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 030142 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5950

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									
08	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	354	1	4855	2	Y	50	48	1			3
							55	9									
09	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	355	1	4797	2	Y	39	39	1			3
							43	9									
*10	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	368	1	4814	2	Y	44	43	1			4
							48	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 030143 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5637 - 5948

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 24 RRCID -> 030145 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5651 - 5958

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-
08	3782	X	3577	-0-	-205	-0-	243	1	3334	2	N	-0-					-0-
09	3660	X	3467	-0-	-193	-0-	239	1	3228	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	3769	-0-	-13	-0-	268	1	3501	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 030146 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5681 - 5925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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			5
							264	9									
08	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	347	1	4762	2	Y	247	241	1			11
							272	9									
09	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	343	1	4644	2	Y	181	178	1			14
							199	9									
*10	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	385	1	5027	2	Y	221	216	1			19
							243	9									

DANIELS -C- WELL #: 2 RRCID -> 035616 COMPL. DATE 02/01/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6075 - 6111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2449	X	1872	-0-	-577	-0-	136	1	1678	2	Y	53	52	1			12
							58	9									
09	2370	X	2144	-0-	-226	-0-	130	1	1942	2	Y	65	60	1			17
							72	9									
*10	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	138	1	2038	2	Y	63	66	1			14
							69	9									

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
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-
08	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	286	1	3539	2	Y	-0-					-0-
09	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	249	1	3713	2	Y	-0-					-0-
*10	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	273	1	4015	2	Y	12	10	1			2
							13	9									

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
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
08	589	X	17	-0-	-572	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					1
09	570	X	221	-0-	-349	-0-	14	1	207	2	Y	-0-					1
10	558	X	67	-0-	-491	-0-	4	1	63	2	Y	-0-	1	1			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HARDIN "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136421 COMPL. DATE 06/17/1990 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6066 - 6187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2728	X	2101	-0-	-627	-0-	157	1	1944	2	Y	-0-					-0-
09	2640	X	2208	-0-	-432	-0-	139	1	2069	2	Y	-0-					-0-
10	2666	X	2655	-0-	-11	-0-	169	1	2486	2	Y	-0-					-0-

BELL, C.I. WELL #: 1 RRCID -> 139355 COMPL. DATE 01/12/1991 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 6523 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					170
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					170
*10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	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
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									
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	2	N	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	2	N	-0-					-0-
*10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	13	1	185	2	N	-0-					-0-

BOWEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 147726 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6046 - 6148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1767	N	510	-0-	-1257	-0-	36	1	445	2	Y	26	26	1			6
							29	9									
09	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	136	1	2022	2	Y	32	30	1			8
							35	9									
*10	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	114	1	1684	2	Y	28	30	1			6
							31	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	2480	N	1535	-0-	-945	-0-	113	1	1393	2	Y	26	26	1			6
							29	9									
09	2460	N	1191	-0-	-1269	-0-	73	1	1083	2	Y	32	30	1			8
							35	9									
10	2077	N	414	-0-	-1663	-0-	24	1	359	2	Y	28	30	1			6
							31	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
DANIELS WELL #: 4 RRCID -> 155207 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6066 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3379	X	294	-0-	-3085	-0-	18	1	220	2	Y	51	51	1			11
							56	9									
09	3270	X	756	-0-	-2514	-0-	43	1	644	2	Y	63	58	1			16
							69	9									
10	3379	X	638	-0-	-2741	-0-	36	1	536	2	Y	60	63	1			13
							66	9									

PIRKLE WELL #: 2 RRCID -> 157929 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 5984 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3007	X	1064	-0-	-1943	-0-	75	1	933	2	Y	51	51	1			11
							56	9									
09	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	202	1	3007	2	Y	64	59	1			16
							70	9									
*10	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	212	1	3125	2	Y	53	57	1			12
							58	9									

COPELAND UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 158403 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6190 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160675 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5893 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	8215	X	7325	-0-	-890	-0-	493	1	6766	2	Y	60	59	1			2
							66	9									
09	7260	X	6807	-0-	-453	-0-	467	1	6312	2	Y	25	24	1			3
							28	9									
*10	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	534	1	6980	2	Y	38	38	1			3
							42	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 165219 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	52	1	716	2	Y	-0-					-0-
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	52	1	696	2	Y	-0-					-0-
*10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	56	1	735	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PARKER UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 166925 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6048 - 6276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	76					Y	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	76					Y	-0-					33
10	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

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									
08	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	553	1	7586	2	Y	31	30	1			2
							34	9									
09	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	506	1	6848	2	Y	123	122	1			3
							135	9									
*10	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	551	1	7202	2	Y	86	82	1			7
							95	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 170387 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5945

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									
08	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	234	1	3206	2	Y	40	38	1			3
							44	9									
09	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	232	1	3140	2	Y	33	34	1			2
							36	9									
10	3720	X	3168	-0-	-552	-0-	222	1	2905	2	Y	37	36	1			3
							41	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 171013 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6222 - 6304

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									
08	5208	X	4780	-0-	-428	-0-	220	1	4521	2	Y	35	39	1			13
							39	9									
09	5550	X	4965	-0-	-585	-0-	230	1	4672	2	Y	57	48	1			22
							63	9									
10	5735	X	4879	-0-	-856	-0-	230	1	4595	2	Y	49	42	1			29
							54	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171158 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5648 - 5949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	459	1	6293	2	Y	62	60	1			3
							68	9									
09	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	493	1	6664	2	Y	49	49	1			3
							54	9									
*10	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	469	1	6127	2	Y	51	50	1			4
							56	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
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-
08	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	470	1	6443	2	Y	-0-					-0-
09	6450	X	5026	-0-	-1424	-0-	346	1	4677	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	6665	X	2146	-0-	-4519	-0-	152	1	1991	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 171826 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6178 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	454	1	9339	2	Y	17	20	1			6
							19	9									
09	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	426	1	8665	2	Y	73	54	1			25
							80	9									
*10	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	410	1	8186	2	Y	56	48	1			33
							62	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
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									
08	2573	N	1481	-0-	-1092	-0-	66	1	1360	2	N	50	58	1			19
							55	9									
09	2520	N	1009	-0-	-1511	-0-	44	1	904	2	N	55	51	1			23
							61	9									
10	2697	N	1050	-0-	-1647	-0-	50	1	1000	2	N	-0-	23	1			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 303 RRCID -> 172986 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3813	X	2295	-0-	-1518	-0-	156	1	2139	2	Y	-0-					-0-
09	2310	X	2133	-0-	-177	-0-	147	1	1986	2	Y	-0-					-0-
10	2387	X	1952	-0-	-435	-0-	139	1	1813	2	Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 173992 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6199 - 6278

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									
08	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	197	1	4058	2	Y	67	78	1			25
							74	9									
09	4020	X	3625	-0-	-395	-0-	166	1	3382	2	Y	70	65	1			30
							77	9									
10	4154	X	3389	-0-	-765	-0-	159	1	3177	2	Y	48	58	1			20
							53	9									

PIRKLE -B- WELL #: 2 RRCID -> 176358 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6137

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									
08	1891	N	78	-0-	-1813	-0-	4	1	46	2	N	25	25	1			6
							28	9									
09	1830	N	792	-0-	-1038	-0-	48	1	710	2	N	31	29	1			8
							34	9									
10	1891	N	252	-0-	-1639	-0-	14	1	207	2	N	28	30	1			6
							31	9									

BOWEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 178984 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5882 - 6140

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									
08	3348	X	621	-0-	-2727	-0-	38	1	466	2	Y	106	105	1			23
							117	9									
09	3240	X	2273	-0-	-967	-0-	134	1	1995	2	Y	131	121	1			33
							144	9									
10	3224	X	1941	-0-	-1283	-0-	116	1	1702	2	Y	112	120	1			25
							123	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
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-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	2	Y	-0-					-0-
*10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	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
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									
08	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-					N	62	64	1			14
09	7710	X	4530	-0-	-3180	-0-	279	1	4160	2	N	83	76	1			21
							91	9									
10	7750	X	6344	-0-	-1406	-0-	399	1	5872	2	N	66	72	1			15
							73	9									

DANIELS "D" WELL #: 3 RRCID -> 182618 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6007 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1581	N	658	-0-	-923	-0-	48	1	593	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
09	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	118	1	1755	2	Y	30	26	1			7
							33	9									
*10	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	151	1	2226	2	Y	58	54	1			11
							64	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
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									
08	3565	X	691	-0-	-2874	-0-	47	1	586	2	Y	53	52	1			12
							58	9									
09	3450	X	3006	-0-	-444	-0-	185	1	2749	2	Y	65	60	1			17
							72	9									
10	2852	X	1967	-0-	-885	-0-	121	1	1780	2	Y	60	64	1			13
							66	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
05	T. A.		5058	-0-	5058	7111	303 127	1 9	4628	2	Y	115	109	0			12
06	T. A.		4996	-0-	4996	12107	313 40	1 9	4643	2	Y	36	42	1			6
07	T. A.		3594	-0-	3594	15701	248 51	1 9	3295	2	Y	46	46	1			6
08	T. A.		43	-0-	43	15744	6	2	37	9	Y	34	33	1			7
09	T. A.		82	-0-	82	15826	2 54	1 9	26	2	Y	49	44	1			12
10	T. A.		46	-0-	46	15872	3	2	43	9	Y	39	42	1			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
05	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	115 47	1 9	1749	2	Y	43	41	0			2
06	960	N	635	-0-	-325	-0-	33 120	1 9	482	2	Y	109	96	1			15
07	1240	N	540	-0-	-700	-0-	32 83	1 9	425	2	Y	75	79	1			11
08	1705	N	148	-0-	-1557	-0-	7 56	1 9	85	2	Y	51	51	1			11
09	630	N	431	-0-	-199	-0-	23 69	1 9	339	2	Y	63	58	1			16
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	58	61	1			13

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
05	527	X	489	-0-	-38	-0-	29 12	1 9	448	2	Y	11	11	0			2
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-	2	7			-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	35	1	521	2	Y	-0-					-0-
*10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	25	1	364	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					38

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1C RRCID -> 196153 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6023 - 6033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
BOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137042 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6586 - 6589

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
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	30	1	952	2	N	-0-					141
09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	24	1	855	2	N	-0-					141
10	1054	N	844	-0-	-210	-0-	24	1	820	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

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-
08	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	3			N	-0-					-0-
09	390	N	332	-0-	-58	-0-	332	3			N	-0-					-0-
*10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-

ROQUEMORE, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 030062 COMPL. DATE 04/10/1946 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6352 - 6364

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-
08	434	N	321	-0-	-113	-0-	321	3			N	-0-					-0-
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
10	372	N	267	-0-	-105	-0-	267	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 20 RRCID -> 195138 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6010 - 6015

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/29/2013 - W/O TO 269633

ROQUEMORE, ET AL WELL #: 14 RRCID -> 205932 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6319 - 6327

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
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-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
ROGERS, PAUL P. WELL #: 1 T RRCID -> 030114 COMPL. DATE 12/28/1945 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5907 - 5971

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									
08	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	141	1	2599	2	N	41	165	1			52
							45	9									
09	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	136	1	2669	2	N	61					113
							67	9									
*10	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	141	1	2756	2	N	66	165	1			14
							73	9									

OWENS WELL #: 1 L RRCID -> 030270 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5975 - 6040

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									
08	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	242	1	6721	2	N	44	181	1			94
							48	9									
09	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	270	1	7456	2	N	42					136
							46	9									
10	7347	X	5764	-0-	-1583	-0-	234	1	5530	2	N	-0-					136

SHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5920 - 6015

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-
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-

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BELL, MATTIE WELL #: 1 T RRCID -> 030018 COMPL. DATE 04/28/1949 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6250 - 6288

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
08	1364	X	1123	-0-	-241	-0-	1090	2	33	9	Y	30					80
09	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-					80
10	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					80

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WOODBINE PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 937875
GREEN, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 030019 COMPL. DATE 08/24/1949 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6632 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2082	2	24	9	N	22					82
*09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1357	2	48	9	N	44					126
10	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					126

XTO ENERGY INC. 945936
HOLMES, S.L. WELL #: 2SW RRCID -> 224595 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5892 - 5942

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 5 WELL #: 1 C RRCID -> 029682 COMPL. DATE 05/23/1945 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5836 - 5874

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

CGU 7 WELL #: 1 C RRCID -> 029684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5880 - 5908

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 16 WELL #: 1 C RRCID -> 029694 COMPL. DATE 01/01/1946 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5870 - 5896

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

CGU 17 WELL #: 1 C RRCID -> 029695 COMPL. DATE 11/26/1945 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5866 - 5898

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST HULL WELL #: 2 RRCID -> 029753 COMPL. DATE 10/19/1950 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5726 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	1643	N	1615	-0-	-28	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
*10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-

CJV SWD WELL #: 2 RRCID -> 125612 COMPL. DATE 09/23/1987 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5869 - 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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

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

CGU 22 WELL #: 10 RRCID -> 245274 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6137 - 6207

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

CJV SWD WELL #: 4 RRCID -> 266433 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6040 - 6102

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 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
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-
08	496	N	386	-0-	-110	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
*09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
10	496	N	199	-0-	-297	-0-	199	3			Y	-0-					-0-

BURNETT BROS. /UNIT 2/ WELL #: 2 T RRCID -> 029771 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 5724 - 5758

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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
08	2728	X	2691	-0-	-37	-0-	20	1	2640	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
*09	2700	X	1813	-0-	-887	-0-	16	1	1765	3	Y	29	29	0			1
							32	9									
*10	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	727	1	2438	3	Y	-0-	1	0			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 U RRCID -> 029777 COMPL. DATE 06/20/1951 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6177

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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
08	4836	X	4212	-0-	-624	-0-	4159	2	53	9	Y	48	48	0			2
*09	4680	X	3888	-0-	-792	-0-	3834	3	54	9	Y	49	49	0			2
10	4836	X	4411	-0-	-425	-0-	4387	3	24	9	Y	22	23	0			1

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
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-
08	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	97	1	1503	3	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1361	-0-	-499	-0-	1361	3			Y	-0-					-0-
*10	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	1054	1	1335	3	Y	-0-					-0-

REED, W. M. WELL #: 1 C RRCID -> 029797 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6070 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, GEO. WELL #: 1 C RRCID -> 029798 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	8872	3	50	9	Y	45					185
09	8640	X	8476	-0-	-164	-0-	8426	3	50	9	Y	45	173	1			57
10	8928	X	8263	-0-	-665	-0-	8221	3	42	9	Y	38					95

SOAPE, A. C. WELL #: 1 C RRCID -> 029799 COMPL. DATE 09/20/1944 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 5930

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

WILTCHER WELL #: 1 C RRCID -> 029800 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3069	X	2589	-0-	-480	-0-	116	1	2473	3	Y	-0-					-0-
09	2970	X	2508	-0-	-462	-0-	2508	3			Y	-0-					-0-
10	3069	X	2935	-0-	-134	-0-	447	1	2485	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 8 RRCID -> 172085 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5664 - 5976

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A. C. WELL #: 8 RRCID -> 178314 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

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

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 188918 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5708 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	1767	N	1500	-0-	-267	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-
*09	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			Y	-0-					-0-
*10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			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
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-
08	3441	X	3128	-0-	-313	-0-	3122	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
*09	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3505	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
10	3441	X	3098	-0-	-343	-0-	3098	3			Y	-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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
08	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	10	1	5414	2	Y	-0-					-0-
*09	4680	X	486	-0-	-4194	-0-	1	1	485	3	Y	-0-					-0-
10	4836	X	595	-0-	-4241	-0-	595	3			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
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-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
*09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197410 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
08	T. A.		2406	-0-	2406	8699	252	1	2150	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	11626	X	2927	-0-	-8699	-0-	317	1	2601	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
*10	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	244	1	1877	3	Y	10	10	1			2
							11	9									

BEAL-BARKSDALE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029821 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5978 - 6000

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-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

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-
*08	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	6469	3			N	-0-					-0-
09	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	3			N	-0-					-0-
*10	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6168	3			N	-0-					-0-

POWERS, E. C. UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029834 COMPL. DATE 11/22/1944 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6092 - 6112

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
08	4650	X	320	-0-	-4330	-0-	12	1	308	3	Y	-0-					-0-
09	4140	X	31	-0-	-4109	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
10	1333	X	568	-0-	-765	-0-	20	1	548	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
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-
08	279	N	148	-0-	-131	-0-	5	1	143	3	N	-0-					-0-
09	120	N	56	-0-	-64	-0-	2	1	54	3	N	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	6	1	140	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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									
08	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	79	1	1922	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	67	1	1689	3	Y	14	12	1			4
							15	9									
*10	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	68	1	1769	3	Y	15	16	1			3
							17	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
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									
08	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	88	1	2345	3	Y	101	105	1			27
							111	9									
09	2460	N	2447	-0-	-13	-0-	82	1	2235	3	Y	118	111	1			34
							130	9									
*10	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	85	1	2340	3	Y	126	133	1			27
							139	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
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWERS, E. C. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 177826 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-CARTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181572 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 5850

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	1007	-0-	1007	1007	36	1	971	3	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	62	-0-	62	1069	3	1	59	3	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
*08	279	N	172	-0-	-107	-0-	6	1	166	3	Y	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	8	1	213	3	Y	-0-					-0-
*10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	10	1	258	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
08	217	N	191	-0-	-26	-0-	9	1	182	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	185	-0-	-25	-0-	9	1	176	2	Y	-0-					-0-
*10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	17	1	344	2	Y	-0-					-0-

HULL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 029868 COMPL. DATE 02/13/1945 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4672 - 5646

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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									
08	1736	N	1373	-0-	-363	-0-	100	1	1263	2	Y	9	9	1			4
							10	9									
09	1680	N	1263	-0-	-417	-0-	94	1	1162	2	Y	6	4	1			6
							7	9									
10	1457	N	1245	-0-	-212	-0-	94	1	1140	2	Y	10	9	1			7
							11	9									

MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 029878 COMPL. DATE 10/03/1950 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5672 - 5708

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-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
08	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
*10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169887 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5705 - 5898

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-
08	930	N	691	-0-	-239	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	661	-0-	-149	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
10	806	N	709	-0-	-97	-0-	709	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 8 L RRCID -> 201278 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5740 - 5760

*01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
*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-
*08	62	N	60	-0-	-2	-0-	6	1	54	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
*10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 4 RRCID -> 205729 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5674 - 5684

*01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	Y	-0-					-0-
*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-
*08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	43	-0-	-47	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALLISON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 215487 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5740 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	363	1	3063	3	Y	51	49	1			21
							56	9									
09	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	317	1	2799	3	Y	40	34	1			27
							44	9									
*10	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	367	1	2844	3	Y	45	50	1			22
							50	9									

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 215675 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5740 - 5779

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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 216567 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5788 - 5821

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	6386	X	6359	-0-	-27	-0-	242	1	6102	2	N	14	10	1			13
							15	9									
06	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	240	1	5734	2	N	11	10	1			14
							12	9									
07	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	239	1	6349	2	N	9	18	1			5
							10	9									
08	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	238	1	5997	2	N	8	8	1			5
							9	9									
09	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	233	1	5983	2	N	9	9	1			5
							10	9									
*10	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	243	1	6232	2	N	11	9	1			7
							12	9									

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260012 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 5753

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

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

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261106 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 5722

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
BOREN, W. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029739 COMPL. DATE 11/28/1945 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 5712

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
COTTON, MOODY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029667 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6222

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
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
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-
08	806	N	546	-0-	-260	-0-	546	3			N	-0-					-0-
09	630	N	600	-0-	-30	-0-	600	3			N	-0-					-0-
10	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	3			N	-0-					-0-

HILL LAKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178754 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-SMITH WELL #: 2A RRCID -> 180482 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5691 - 5715

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
CGU 3A WELL #: 1B RRCID -> 197453 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6142 - 6353

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUILL, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 203237 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5757 - 6070

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HAWK GATHERING CO., LTD. 366631
HAWK SWD WELL #: 1 RRCID -> 214199 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5870 - 5884

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

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
DANIELS -B- WELL #: 1 U RRCID -> 029713 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5815 - 5855

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	162					Y	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	162					Y	-0-					5
10	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

05	6417	X	5929	-0-	-488	-0-	356 1 146 9	5427	2	Y	133	127	0				10
06	6210	X	4238	-0-	-1972	-0-	261 1 111 9	3866	2	Y	101	96	1				15
07	6293	X	3093	-0-	-3200	-0-	211 1 83 9	2799	2	Y	75	79	1				11
08	6169	X	5103	-0-	-1066	-0-	377 1 58 9	4668	2	Y	53	52	1				12
09	5970	X	4974	-0-	-996	-0-	309 1 72 9	4593	2	Y	65	60	1				17
10	5921	X	5357	-0-	-564	-0-	334 1 102 9	4921	2	Y	93	91	1				19

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 029802 COMPL. DATE 04/01/1942 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5628 - 5648

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 029808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5746 - 5790

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

CARTHAGE UNIT WELL #: 20 C RRCID -> 029811 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5688

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

CARTHAGE UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 029812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5640 - 5670

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

CARTHAGE UNIT WELL #: 22 U RRCID -> 029813 COMPL. DATE 10/02/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 5676

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

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 029815 COMPL. DATE 06/07/1950 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5676 - 5722

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

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

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 169032 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5661 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	136	1	1864	2	Y	-0-					-0-
09	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	131	1	1775	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
10	1953	N	1842	-0-	-111	-0-	131	1	1707	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 169145 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5664

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

COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 169274 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6058 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1953	X	1867	-0-	-86	-0-	80	1	1637	2	Y	136	157	1			51
							150	9									
09	1890	X	1271	-0-	-619	-0-	52	1	1059	2	Y	145	134	1			62
							160	9									
10	1953	X	878	-0-	-1075	-0-	38	1	762	2	Y	71	118	1			15
							78	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 28 RRCID -> 171153 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 5729 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	447	1	6128	2	Y	1					1
							1	9									
09	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	415	1	5609	2	Y	-0-					1
*10	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	412	1	5387	2	Y	-0-	1	1			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 171212 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

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

CARTHAGE UNIT WELL #: 304 RRCID -> 171214 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5658 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 171395 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 6250

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

CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 171473 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986

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

PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171968 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CLARK C WELL #: 2 RRCID -> 178983 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5993 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	22	22	1			5
09	4380	X	2669	-0-	-1711	-0-	166	1	2473	2	Y	27	25	1			7
							30	9									
10	4278	X	3140	-0-	-1138	-0-	197	1	2908	2	Y	32	32	1			7
							35	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT BROS. WELL #: 9 RRCID -> 029745 COMPL. DATE 11/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5766 - 5790

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-
08	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
09	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
*10	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			N	-0-					-0-

PARKER HEIRS WELL #: 1 C RRCID -> 029761 COMPL. DATE 12/04/1944 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6066 - 6084

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SHAW UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139455 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5810 - 5825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

URSUS OIL AND GAS 879300
ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029789 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5697 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1032	-0-	-208	-0-	38	1	994	3	N	-0-					16
06	990	N	504	-0-	-486	-0-	18	1	486	3	N	-0-					16
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	12	1	372	3	N	-0-					16
08	1023	N	167	-0-	-856	-0-	8	1	159	3	N	-0-					16
09	510	N	128	-0-	-382	-0-	3	1	125	3	N	-0-					16
*10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	530	3	29	9	N	26					42

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BELL, MATTIE WELL #: 1 C RRCID -> 029727 COMPL. DATE 04/28/1949 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6112 - 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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12U RRCID -> 197173 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 4930 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	7750		1824	-0-	-5926	7218	1812	2	12	9	Y	11	11	0			-0-
*09	3000	N	1724	-0-	-1276	5942	1712	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
*10	3100	N	1077	-0-	-2023	3919	1065	3	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2881					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2881					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2881					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
DCP MIDSTREAM, LP 195918
CARTHAGE GASOLINE PLANT WELL #: 1D RRCID -> 070473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5120 - 5160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 7 RRCID -> 204244 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5027 - 5057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
OWENS UNIT WELL #: 8L RRCID -> 160350 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5191 - 5201

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

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

STALLION SWD, LP 811982
PANOLA SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 211888 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5088 - 5176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRANSITIONAL) 16032 798 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FROST LUMBER IND. WELL #: 6 RRCID -> 158941 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 5843 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1848	3	18	9	N	16					177
09	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					177
*10	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					177

CGU 6A WELL #: 9A RRCID -> 221428 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6590 - 6594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	4030	#	3568	-0-	-462	-0-	3568	3			N	-0-					-0-
09	3900	#	3369	-0-	-531	-0-	3369	3			N	-0-					-0-
10	4030	#	3190	-0-	-840	-0-	3190	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 2 RRCID -> 069022 COMPL. DATE 09/28/1976 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6223 - 6230

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088238 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6323 - 6329

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-
08	2015	N	333	-0-	-1682	-0-	333	3			N	-0-					-0-
09	630	N	442	-0-	-188	-0-	442	3			N	-0-					-0-
*10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 126672 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6300 - 6466

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-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126673 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6579 - 6588

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 2-C RRCID -> 135749 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6806 - 6824

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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
ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 139884 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6947 - 7079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	992	X	495	-0-	-497	-0-	495	3			N	-0-					-0-
09	960	X	136	-0-	-824	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*10	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT "A" WELL #: 5-C RRCID -> 140357 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6126 - 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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 140641 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6356 - 6366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 7-C RRCID -> 142370 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6082 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2108	X	243	-0-	-1865	-0-	243	3			N	-0-					-0-
09	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
10	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 142458 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6280 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
*10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 143426 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6441 - 6447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 17 WELL #: 9 C RRCID -> 153374 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 6298 - 6314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 7-C RRCID -> 162153 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6242

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-
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			Y	-0-					-0-
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			Y	-0-					-0-
10	930	N	830	-0-	-100	-0-	830	3			Y	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 8-C RRCID -> 163969 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 6670 - 6680

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		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 18 WELL #: 12 C RRCID -> 165150 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6500 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	229					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	229					N	-0-					-0-
10	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

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-
08	2480	X	1246	-0-	-1234	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
09	2190	X	1172	-0-	-1018	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
10	713	X	697	-0-	-16	-0-	697	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 11 C RRCID -> 166137 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6199 - 6207

05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 7 C RRCID -> 169295 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6274 - 6358

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-
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
*10	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-

CGU 35 WELL #: 3 RRCID -> 169321 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6460 - 6470

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 11 C RRCID -> 169720 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6250 - 6270

05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 3 WELL #: 11 C RRCID -> 170920 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6142 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 7 RRCID -> 171890 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6698 - 6824

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

05	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z NO RPT	-0-	-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

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-
08	434	N 408	-0-	-26	-0-	408	3				N	-0-					-0-
09	390	N 385	-0-	-5	-0-	385	3				N	-0-					-0-
10	403	N 324	-0-	-79	-0-	324	3				N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 8 C RRCID -> 177852 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6064 - 6262

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-
08	1220	N 1220	-0-	-0-	-0-	1220	3				N	-0-					-0-
09	1216	N 1216	-0-	-0-	-0-	1216	3				N	-0-					-0-
*10	1310	N 1310	-0-	-0-	-0-	1310	3				N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 15 WELL #: 8 C RRCID -> 179904 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6352 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	465	N	120	-0-	-345	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09	360	N	46	-0-	-314	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	279	N	103	-0-	-176	-0-	103	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 13 C RRCID -> 182122 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6247 - 6336

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CGU 36 WELL #: 3 RRCID -> 190325 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6426 - 6460

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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 191038 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 6190 - 6314

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 192293 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6602 - 6670

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 8 RRCID -> 203201 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 6138 - 6155

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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
MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203924 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6157 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 207596 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6049 - 6054

05	0	W	460	-0-	460	10306	460	3			N	-0-					-0-
06	0	W	473	-0-	473	10779	473	3			N	-0-					-0-
07	0	W	984	-0-	984	11763	984	3			N	-0-					-0-
08	0	W	732	-0-	732	12495	732	3			N	-0-					-0-
09	0	W	276	-0-	276	12771	276	3			N	-0-					-0-
10	0	W	156	-0-	156	12927	156	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 20 RRCID -> 218051 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6308 - 6538

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-
08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
10	992	N	979	-0-	-13	-0-	979	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 221114 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6349 - 6724

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-
08	8370	X	7906	-0-	-464	-0-	7906	3			N	-0-					-0-
09	7800	X	7588	-0-	-212	-0-	7588	3			N	-0-					-0-
10	8060	X	7685	-0-	-375	-0-	7685	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 11R RRCID -> 233761 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7016 PERF. N/A

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-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 267162 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6410 - 6420

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
08	19406	X	8788	-0-	-10618	-0-	8614	3	174	9	Y	158	174	1			15
09	18780	X	10752	-0-	-8028	-0-	10581	3	171	9	Y	155	147	1			23
10	18228	X	17704	-0-	-524	-0-	17434	3	270	9	Y	245	253	1			15

GARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267194 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6440 - 6444

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
08	17484	X	13298	-0-	-4186	-0-	13246	3	52	9	Y	47	50	1			4
09	18870	X	11451	-0-	-7419	-0-	11408	3	43	9	Y	39	37	1			6
10	19499	X	15407	-0-	-4092	-0-	15341	3	66	9	Y	60	62	1			4

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BORDERS, E. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 267237 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 6068 - 6072

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

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-
08	62341	X	28100	-0-	-34241	-0-	28100	3			N	-0-					-0-
09	32940	X	26958	-0-	-5982	-0-	26958	3			N	-0-					-0-
10	32736	X	26187	-0-	-6549	-0-	26187	3			N	-0-					-0-

BORDERS, E. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 268809 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 6314 - 6342

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-
08	24687	X	24687	-0-	-0-	-0-	24687	3			N	-0-					-0-
09	22288	X	22288	-0-	-0-	-0-	22288	3			N	-0-					-0-
*10	23040	X	23040	-0-	-0-	-0-	23040	3			N	-0-					-0-

SMITH, JJ OIL & GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 269882 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 7114 - 7172

*11	0		4085	-0-	4085	17455	4016	3	69	9	Y	63	46	1			34
*12	0		3415	-0-	3415	20870	3312	3	103	9	Y	94	112	1			16
01	0		2608	-0-	2608	23478	2480	3	128	9	Y	116	106	1			26
02	0		1693	-0-	1693	25171	1571	3	122	9	Y	111	106	1			31
03	0		574	-0-	574	25745	463	3	111	9	Y	101	109	1			23
04	25942	X	197	-0-	-25745	-0-	1	3	196	9	Y	178	162	1			39
05	10044	X	-0-	-0-	-10044	-0-					Y	66	96	1			9
06	9720	X	-0-	-0-	-9720	-0-					Y	95	85	1			19
07	10044	X	-0-	-0-	-10044	-0-					Y	41	43	1			17
08	10044	X	-0-	-0-	-10044	-0-					Y	83	82	1			18
09	9720	X	-0-	-0-	-9720	-0-					Y	69	75	1			12
10	10044	X	-0-	-0-	-10044	-0-					Y	-0-	12	1			-0-

ANDREW ALAN EXPLORATION, INC. 024126
DUNAWAY, C.M.E. WELL #: 1 RRCID -> 200591 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6483 - 6568

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-
08	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
09	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
10	1240	X	1069	-0-	-171	-0-	1069	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 2 T RRCID -> 030310 COMPL. DATE 09/09/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6141 - 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
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1428					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1428					Y	-0-					-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-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

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										
08	2976 X	2069	-0-	-907	-0-	47	1	2002	3	Y	18	17	0				3
						20	9										
09	2880 X	2807	-0-	-73	-0-	2790	3	17	9	Y	15	16	0				2
*10	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	367	1	2627	3	Y	20	20	0				2
						22	9										

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 5 RRCID -> 080828 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6002 - 6173

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-
08	1891 X	1148	-0-	-743	-0-	11	1	1137	2	Y	-0-						-0-
*09	1830 X	562	-0-	-1268	-0-	1	1	561	3	Y	-0-						-0-
10	1891 X	3	-0-	-1888	-0-	3	3			Y	-0-						-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 4 RRCID -> 084140 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6424 - 6440

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
08	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3667	2	22	9	Y	20	20	0				1
*09	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3659	3	23	9	Y	21	21	0				1
*10	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3634	3	23	9	Y	21	21	0				1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 089881 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6074 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	4712	X	4317	-0-	-395	-0-	4315	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
*09	4560	X	4301	-0-	-259	-0-	4299	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
10	4588	X	4164	-0-	-424	-0-	4162	3	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

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-
08	2015	N	478	-0-	-1537	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
*09	1950	N	412	-0-	-1538	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
10	1178	N	485	-0-	-693	-0-	485	3			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 15 RRCID -> 097649 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6138 - 6152

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-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
*09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-U RRCID -> 138296 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 6416 - 6430

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-U RRCID -> 139285 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6638 - 6646

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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
08	3193	X	2134	-0-	-1059	-0-	2094	2	40	9	Y	36	36	0			1
*09	3090	X	2162	-0-	-928	-0-	2121	3	41	9	Y	37	37	0			1
10	3193	X	1810	-0-	-1383	-0-	1769	3	41	9	Y	37	37	0			1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 22-U RRCID -> 140876 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6257 - 6265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 7-U RRCID -> 141682 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6225 - 6231

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-
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	11	1	781	2	Y	-0-					-0-
*09	450	N	42	-0-	-408	-0-	11	1	31	3	Y	-0-					-0-
*10	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	113	1	1550	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 7-U RRCID -> 142602 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6130 - 6134

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 6-U RRCID -> 145684 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6100 - 6162

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
08	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2814	2	28	9	Y	25	25	0			1
*09	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2541	3	29	9	Y	26	26	0			1
*10	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2449	3	29	9	Y	26	26	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-U RRCID -> 145690 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 5658 - 6663

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
08	970	X	970	-0-	-0-	-0-	871	2	99	9	Y	90	90	0			3
*09	998	X	998	-0-	-0-	-0-	897	3	101	9	Y	92	92	0			3
*10	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	994	3	100	9	Y	91	91	0			3

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 8-U RRCID -> 145838 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6386 - 6410

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 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
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
08	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					Y	31	31	0			1
*09	6090	X	4896	-0-	-1194	-0-	4861	3	35	9	Y	32	32	0			1
*10	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6170	3	35	9	Y	32	32	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8-U RRCID -> 160640 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 5717 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
10	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

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									
08	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	10	1	8401	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
*09	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	10	1	7917	3	Y	32	32	0			1
							35	9									
*10	8693	X	8693	-0-	-0-	-0-	300	1	8358	3	Y	32	32	0			1
							35	9									

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167795 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6418 - 6423

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	19	0			3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	18	0			2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	23	0			3

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 169276 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6710 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	T. A.		8651	-0-	8651	8651	358	1	8293	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		7834	-0-	7834	16485	7834	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		8365	-0-	8365	24850	335	1	8030	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 6 RRCID -> 169861 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6207

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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
08	2232	X	2045	-0-	-187	-0-	1960	2	85	9	Y	77	77	0			3
*09	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2417	3	86	9	Y	78	78	0			3
10	2232	X	1829	-0-	-403	-0-	1743	3	86	9	Y	78	78	0			3

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 C RRCID -> 170163 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6235 - 6243

05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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 #: 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
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 10 RRCID -> 172889 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 6104 - 7840

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-
08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			Y	-0-					-0-
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			Y	-0-					-0-
10	620	N	465	-0-	-155	-0-	465	3			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 31 U RRCID -> 173297 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6252 - 7956

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 173326 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. N/A

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 12 U RRCID -> 173606 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 7684 - 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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 9 U RRCID -> 174210 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6632 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2356	N	2023	-0-	-333	-0-	2023	2			Y	-0-					-0-
*09	2430	N	2035	-0-	-395	-0-	2035	3			Y	-0-					-0-
10	2263	N	1967	-0-	-296	-0-	1967	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 U RRCID -> 174547 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6235 - 7880

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

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176739 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6746 - 6764

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1229	3	1	9	Y	1	1	1			3
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1371	3	1	9	Y	1	1	1			3
*10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1220	3	1	9	Y	1	1	1			3

BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179165 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7300 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179172 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6701 - 6839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HICKS, O. B. GU WELL #: 23RU RRCID -> 179592 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6416 - 7552

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

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 179890 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7920 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 34 U RRCID -> 182708 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6407 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
*09	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186287 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6664 - 6838

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 8 T RRCID -> 192087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6529 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 15 RRCID -> 201453 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 6262 - 8032

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

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 217379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6222 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		262	-0-	262	262	4	1	258	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	262					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	262					Y	-0-					-0-

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
05	3286	X	3018	-0-	-268	-0-	114 72	1 9	2832	3	Y	65	69	0			3
06	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	138 14	1 9	3482	3	Y	13	14	0			2
07	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	154 13	1 9	3541	3	Y	12	13	0			1
08	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	133 13	1 9	3069	3	Y	12	11	0			2
09	3420	X	3112	-0-	-308	-0-	3101	3	11	9	Y	10	11	0			1
10	3534	X	2645	-0-	-889	-0-	106 17	1 9	2522	3	Y	15	14	0			2

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225221 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6651 - 6659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	57 22	1 9	1441	3	Y	20	24	0			1
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	55 25	1 9	1396	3	Y	23	21	0			3
07	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	59 28	1 9	1375	3	Y	25	25	0			3
08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	62 25	1 9	1455	3	Y	23	22	0			4
09	1470	N	1366	-0-	-104	-0-	1344	3	22	9	Y	20	21	0			3
*10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	67 29	1 9	1605	3	Y	26	26	0			3

BURNETT BROTHERS WELL #: 21 U RRCID -> 269089 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6134 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	71					N	-0-					-0-
*09	71	X	-0-	-0-	-71	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 270455 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 6210 - 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
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 231219 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7006 - 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
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									
08	1767	N	1697	-0-	-70	-0-	173	1	1521	2	N	3					48
							3	9									
09	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	229	1	1571	2	N	3					51
							3	9									
*10	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	717	1	1596	2	N	2					53
							2	9									

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
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									
08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	262	1	744	2	N	111					203
							122	9									
09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	226	1	704	2	N	169	174	1			198
							186	9									
*10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	247	1	870	2	N	115	158	1			155
							127	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
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
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	40	1	88	2	N	-0-					84
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	37	1	93	2	N	-0-					84
10	155	N	135	-0-	-20	-0-	37	1	96	2	N	2					86
							2	9									

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
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
08	682	X	239	-0-	-443	-0-	65	1	174	2	N	-0-					84
09	630	X	230	-0-	-400	-0-	47	1	183	2	N	-0-					84
10	248	X	172	-0-	-76	-0-	34	1	138	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
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-
*08	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	3	N	-0-					-0-
*10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	37	1	286	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
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-
*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-

WERNER-MICHER WELL #: 2 RRCID -> 126298 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6567 - 6601

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-
08	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	67	1	1790	3	Y	-0-			-0-
09	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	62	1	1711	3	Y	-0-			-0-
10	837	N	496	-0-	-341	-0-	18	1	478	3	Y	-0-			-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 158073 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6561 - 7974

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-
08	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-			-0-
09	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-			-0-
*10	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-			-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 4 F RRCID -> 160963 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. N/A

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 4-C RRCID -> 163468 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6754 - 6764

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG		-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 #: 5 RRCID -> 165794 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 6450 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-LAGRONE WELL #: 2 RRCID -> 207307 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8116 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1179	-0-	-92	-0-	47 4	1 9	1128	3	Y	4	4	1			1
06	1230	N	1126	-0-	-104	-0-	41 4	1 9	1081	3	Y	4	4	1			1
07	1240	N	1129	-0-	-111	-0-	39 4	1 9	1086	3	Y	4	4	1			1
08	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	41 3	1 9	1101	3	Y	3	3	1			1
09	1110	N	1007	-0-	-103	-0-	36 3	1 9	968	3	Y	3	3	1			1
10	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	37 4	1 9	1031	3	Y	4	4	1			1

WERNER-LEFOY WELL #: 8 C RRCID -> 210477 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6309 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	3			N	-0-					-0-
09	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	3			N	-0-					-0-
*10	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6393	3			N	-0-					-0-

POWELL "A2" WELL #: 5 C RRCID -> 211256 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 6496 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6683	3			N	-0-					-0-
09	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	3			N	-0-					-0-
*10	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5898	3			N	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 8 C RRCID -> 211850 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6496 - 6505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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-HULL GU WELL #: 5 C RRCID -> 212174 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7770 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 9 C RRCID -> 213459 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6486 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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-
08	2852	X	1099	-0-	-1753	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	813	-0-	-1947	-0-	813	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	853	-0-	-1100	-0-	853	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1216	-0-	1216	1216	1216	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		2018	-0-	2018	3234	2018	3			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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					N	-0-					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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-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
05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1585	3	10	9	N	9	9	0			1
06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1483	3	19	9	N	17	16	0			2
07	1519	N	1447	-0-	-72	-0-	1433	3	14	9	N	13	13	0			2
08	1581	N	1423	-0-	-158	-0-	1409	3	14	9	N	13	13	0			2
09	1500	N	1386	-0-	-114	-0-	1376	3	10	9	N	9	10	0			1
*10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1416	3	12	9	N	11	11	0			1

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 218370 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6200 - 6778

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 218744 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7584 - 7594

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220314 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6732 - 6737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 220994 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6175 - 7960

05	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3175	3	12	9	N	11	10	0			2
06	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2530	3	48	9	N	44	41	0			5
07	2387	X	2209	-0-	-178	-0-	2170	3	39	9	N	35	35	0			5
08	2387	X	2302	-0-	-85	-0-	2263	3	39	9	N	35	35	0			5
09	2310	X	2306	-0-	-4	-0-	2281	3	25	9	N	23	26	0			2
10	2387	X	2350	-0-	-37	-0-	2318	3	32	9	N	29	28	0			3

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221756 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6436 - 6638

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									
08	6293	X	6103	-0-	-190	-0-	220	1	5862	3	N	19	29	1			5
							21	9									
09	6090	X	5310	-0-	-780	-0-	187	1	5111	3	N	11	13	1			3
							12	9									
10	6293	X	5191	-0-	-1102	-0-	182	1	4996	3	N	12	12	1			3
							13	9									

BARNETT UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 221811 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 7450 - 8156

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 222014 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6394 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	2849	-0-	-3	-0-	2818	3	31	9	N	28	27	0			4
06	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3300	3	61	9	N	55	53	0			6
07	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3015	3	48	9	N	44	44	0			6
08	3100	N	3158	-0-	58	58	3110	3	48	9	N	44	44	0			6
09	3049	X	2991	-0-	-58	-0-	2958	3	33	9	N	30	33	0			3
10	2852	X	2408	-0-	-444	-0-	2369	3	39	9	N	35	35	0			3

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222019 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 9889 PERF. 6760 - 6775

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 3 RRCID -> 222025 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6538 - 7016

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-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

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

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223202 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 6658 - 7386

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
08	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	128	1	3397	3	N	-0-					-0-
09	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	85	1	2355	3	N	-0-					-0-
*10	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	80	1	2174	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 224387 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6589 - 6844

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-
08	2387	N	956	-0-	-1431	-0-	956	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	894	-0-	-576	-0-	894	3			N	-0-					-0-
*10	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			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 #: 10 C RRCID -> 224509 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614

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

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224635 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10151 PERF. 6350 - 7255

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 224722 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6447 - 6739

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
08	1085	N	413	-0-	-672	-0-	413	3			N	-0-					-0-
09	720	N	626	-0-	-94	-0-	626	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	965	-0-	-58	-0-	965	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DEADWOOD UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 227091 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6493 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODALL UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 231617 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6484 - 6498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		171	-0-	171	171	164	3	7	9	N	6	5	0			1
07	T. A.		1235	-0-	1235	1406	1151	3	84	9	N	76	67	0			10
08	T. A.		1193	-0-	1193	2599	1183	3	10	9	N	9	18	0			1
09	3622	X	1023	-0-	-2599	-0-	1015	3	8	9	N	7	7	0			1
*10	821	X	821	-0-	-0-	-0-	812	3	9	9	N	8	8	0			1

POWELL "A2" WELL #: 8 C RRCID -> 231973 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6615 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3641	3	3	9	N	3	3	0			-0-
08	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3814	3	3	9	N	3	3	0			-0-
09	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3616	3	2	9	N	2	2	0			-0-
*10	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3565	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14787	X	14092	-0-	-695	-0-	14077	3	15	9	N	14	14	0			2
06	14160	X	13045	-0-	-1115	-0-	13022	3	23	9	N	21	21	0			2
07	14384	X	13297	-0-	-1087	-0-	13277	3	20	9	N	18	18	0			2
08	13516	X	12893	-0-	-623	-0-	12874	3	19	9	N	17	17	0			2
09	13080	X	11703	-0-	-1377	-0-	11690	3	13	9	N	12	13	0			1
*10	13598	X	13598	-0-	-0-	-0-	13583	3	15	9	N	14	14	0			1

ALEXANDER, O.W. WELL #: 3 RRCID -> 233657 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 6593 - 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
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	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	9430	3	3	9	N	3	3	0			-0-
08	9641	X	9303	-0-	-338	-0-	9300	3	3	9	N	3	3	0			-0-
09	9330	X	8379	-0-	-951	-0-	8377	3	2	9	N	2	2	0			-0-
10	9641	X	8676	-0-	-965	-0-	8674	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5753	3	10	9	N	9	9	0			1
06	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5128	3	41	9	N	37	34	0			4
07	5270	X	5022	-0-	-248	-0-	4989	3	33	9	N	30	30	0			4
08	4929	X	4154	-0-	-775	-0-	4121	3	33	9	N	30	30	0			4
09	4770	X	3731	-0-	-1039	-0-	3709	3	22	9	N	20	22	0			2
10	4929	X	4569	-0-	-360	-0-	4543	3	26	9	N	24	24	0			2

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233718 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6538 - 6901

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

JOHNSON, S. WELL #: 2 C RRCID -> 233872 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6739 - 6743

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1410	3	14	9	N	13	11	0			2
06	1170	N	1101	-0-	-69	-0-	1035	3	66	9	N	60	55	0			7
07	1209	N	1027	-0-	-182	-0-	975	3	52	9	N	47	48	0			6
08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1329	3	53	9	N	48	48	0			6
09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1206	3	36	9	N	33	36	0			3
10	992	N	971	-0-	-21	-0-	929	3	42	9	N	38	38	0			3

DEADWOOD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234373 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7041 - 7044

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	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

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-
08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
*10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-

WERNER-CLARENCE WELL #: 8 RRCID -> 235249 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6598 - 6608

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2594						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2594						N	NO RPT					-0-
10	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

05	3596	X	3159	-0-	-437	-0-	125	1	3016	3	N	16	17	1			2
							18	9									
06	3480	X	2156	-0-	-1324	-0-	77	1	2062	3	N	15	15	1			2
							17	9									
07	3596	X	3226	-0-	-370	-0-	110	1	3097	3	N	17	15	1			4
							19	9									
08	3720	X	3627	-0-	-93	-0-	132	1	3482	3	N	12	13	1			3
							13	9									
09	3600	X	3363	-0-	-237	-0-	118	1	3233	3	N	11	11	1			3
							12	9									
*10	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	127	1	3446	3	N	11	12	1			2
							12	9									

B.S.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246468 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6443 - 6525

05	6572	X	6473	-0-	-99	-0-	6464	3	9	9	N	8	8	0			1
06	5580	X	4322	-0-	-1258	-0-	4313	3	9	9	N	8	8	0			1
07	6200	X	263	-0-	-5937	-0-	256	3	7	9	N	6	6	0			1
08	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	7078	3	7	9	N	6	6	0			1
09	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	6120	3	3	9	N	3	4	0			-0-
10	5053	X	4536	-0-	-517	-0-	4530	3	6	9	N	5	5	0			-0-

ALEXANDER, O.W. WELL #: 4 RRCID -> 246830 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6468 - 6680

05	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	6770	3	209	9	N	190	198	0			27
06	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4349	3	300	9	N	273	270	0			30
07	5735	X	3384	-0-	-2351	-0-	3143	3	241	9	N	219	221	0			28
08	6944	X	3913	-0-	-3031	-0-	3671	3	242	9	N	220	219	0			29
09	6750	X	3832	-0-	-2918	-0-	3668	3	164	9	N	149	163	0			15
10	6975	X	3692	-0-	-3283	-0-	3497	3	195	9	N	177	176	0			16

HICKS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248126 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6346 - 6369

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
10	465	N	30	-0-	-435	-0-	30	3			N	-0-					-0-

WERNER "G" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248316 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6596 - 6610

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254983 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 6662 - 6700

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-
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-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255123 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 6369 - 6582

05	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	8156	3	75	9	N	68	68	0			10
06	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	7480	3	109	9	N	99	98	0			11
07	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	9532	3	87	9	N	79	80	0			10
08	11641	X	11641	-0-	-0-	-0-	11553	3	88	9	N	80	79	0			11
09	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	10846	3	59	9	N	54	59	0			6
*10	10407	X	10407	-0-	-0-	-0-	10337	3	70	9	N	64	64	0			6

KELLY-LINCOLN WELL #: 5 RRCID -> 255803 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6378 - 6382

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER "E" WELL #: 2 RRCID -> 259192 COMPL. DATE 11/18/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. N/A

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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116914					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116914					N	-0-					-0-
10	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

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-
08	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	47	1	1245	3	N	-0-					-0-
09	1680	N	993	-0-	-687	-0-	35	1	958	3	N	-0-					-0-
10	1457	N	695	-0-	-762	-0-	24	1	671	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWELL, W.B. UNIT WELL #: 03 RRCID -> 270354 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 6485 - 6493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20212	X	3207	-0-	-17005	-0-	3170	3	37	9	N	34	33	0			5
06	19560	X	4069	-0-	-15491	-0-	4006	3	63	9	N	57	56	0			6
07	20212	X	2949	-0-	-17263	-0-	2898	3	51	9	N	46	46	0			6
08	20212	X	-0-	-0-	-20212	-0-					N	46	46	0			6
*09	19560	X	-0-	-0-	-19560	-0-					N	-0-					6
10	20212	X	-0-	-0-	-20212	-0-					N	-0-					-0-

COMPLETE VACUUM AND RENTAL INC 169803
LYNCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 231157 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5200 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	589	1	2726	3	Y	7	9	1			3
							8	9									
06	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	530	1	2731	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
07	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	587	1	2680	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	568	1	2563	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	507	1	2535	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
*10	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	589	1	2822	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033184 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6120 - 6448

05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	57	1	149	2	Y	-0-					-0-
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	78	1	160	2	Y	-0-					-0-
*10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	71	1	169	2	Y	-0-					-0-

HULL UNIT -A- WELL #: A 7 L RRCID -> 033588 COMPL. DATE 05/02/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6236 - 6298

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-
08	248	N	191	-0-	-57	-0-	153	2	38	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	196	-0-	-224	-0-	157	2	39	3	Y	-0-					-0-
*10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	137	2	32	3	Y	-0-					-0-

HULL UNIT -A- WELL #: A 2 L RRCID -> 034114 COMPL. DATE 06/08/1964 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6184 - 6416

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKWORTH WELL #: 6 RRCID -> 040708 COMPL. DATE 11/07/1966 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 6462 - 6474

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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

*01	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	425	1	8619	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
*02	7980	X	6487	-0-	-1493	-0-	346	1	6119	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*03	8835	X	8426	-0-	-409	-0-	395	1	7996	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
*04	8550	X	8055	-0-	-495	-0-	379	1	7651	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*05	8835	X	7633	-0-	-1202	-0-	351	1	7253	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
*06	8550	X	7336	-0-	-1214	-0-	339	1	6973	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*07	8432	X	7293	-0-	-1139	-0-	346	1	6919	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*08	8432	X	6656	-0-	-1776	-0-	341	1	6295	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
09	8070	X	7030	-0-	-1040	-0-	364	1	6640	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
10	7626	X	6713	-0-	-913	-0-	334	1	6356	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

CAPPS WELL #: 1 C RRCID -> 090295 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6066 - 6081

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BECKWORTH WELL #: 7 RRCID -> 095671 COMPL. DATE 09/10/1981 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6893 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	170	1	1695	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	145	1	1458	3	Y	6	6	1			-0-
							25	5	7	9							
*03	1860	N	1855	-0-	-5	-0-	164	1	1680	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*04	1800	N	1773	-0-	-27	-0-	185	1	1578	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	164	1	1664	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*06	1800	N	1756	-0-	-44	-0-	159	1	1590	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*07	1829	N	1807	-0-	-22	-0-	167	1	1633	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*08	1767	N	1689	-0-	-78	-0-	160	1	1523	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	1710	N	859	-0-	-851	-0-	77	1	778	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	1767	N	1377	-0-	-390	-0-	123	1	1247	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

HULL UNIT A WELL #: A 51 RRCID -> 144899 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6211 - 6226

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-
08	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			Y	-0-					-0-
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
10	1395	N	817	-0-	-578	-0-	817	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 53 RRCID -> 145691 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6153 - 6158

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									
08	2914	X	2563	-0-	-351	-0-	2042	2	510	3	Y	10	11	1			5
							11	9									
09	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	2452	2	605	3	Y	9	9	1			5
							10	9									
10	2914	X	2144	-0-	-770	-0-	1727	2	406	3	Y	10	8	1			7
							11	9									

CHADWICK UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 161848 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6422 - 6462

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
08	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3288	3	11	9	Y	10	8	1			18
09	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2883	3	8	9	Y	7	7	1			18
10	2294	X	1591	-0-	-703	-0-	1583	3	8	9	Y	7	7	1			18

HULL UNIT A WELL #: A 31 RRCID -> 164634 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6329 - 6335

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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT A WELL #: A 66 U RRCID -> 168262 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6277 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	930	N	831	-0-	-99	-0-	665	2	166	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	751	-0-	-149	-0-	602	2	149	3	Y	-0-					-0-
*10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	606	2	143	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 7 C RRCID -> 168526 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 6436 - 6442

05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/03/2013 - PLUGGED 05-03-2013

CHADWICK UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 171374 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6147 - 6412

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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 172241 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6240 - 6270

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2013 - PLUGGED 06-24-2013

HULL UNIT A WELL #: A 34 RRCID -> 172826 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6274 - 6280

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-
08	217	N	149	-0-	-68	-0-	119	2	30	3	Y	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	151	2	37	3	Y	-0-					-0-
*10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	182	2	43	3	Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 23 RRCID -> 173150 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 6172 - 6363

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									
08	2573	X	1975	-0-	-598	-0-	1575	2	393	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
09	2100	N	1743	-0-	-357	-0-	1393	2	343	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
*10	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1495	2	351	3	Y	6	5	1			4
							7	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MANGHAM UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 175006 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6144 - 6148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 15 U RRCID -> 176192 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6612 - 6624

*01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	Y	-0-					-0-
*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-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 177091 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6137 - 6198

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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 179309 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6424 - 6500

*01	3348	X	2029	-0-	-1319	-0-	88	1	1932	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*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	1892	-0-	-1611	-0-	87	1	1797	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*06	3270	X	1169	-0-	-2101	-0-	54	1	1111	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*07	3379	X	2459	-0-	-920	-0-	116	1	2330	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*08	3069	X	2195	-0-	-874	-0-	112	1	2074	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
09	2910	X	1937	-0-	-973	-0-	100	1	1827	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
10	2449	X	1899	-0-	-550	-0-	94	1	1795	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

FENDER WELL #: 8 C RRCID -> 182177 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 6297

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDSON, NELL WELL #: 6 C RRCID -> 182782 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6278 - 6288

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

JERNIGAN, MATTI WELL #: 7 RRCID -> 183332 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6406 - 6414

*01	3565	X	3517	-0-	-48	-0-	152 41	1 9	3324	3	Y	37	37	1			-0-
*02	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	156 26	1 9	3202	3	Y	24	24	1			-0-
*03	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	173 41	1 9	3499	3	Y	37	37	1			-0-
*04	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	193 43	1 9	3891	3	Y	39	39	1			-0-
*05	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	252 34	1 9	5219	3	Y	31	31	1			-0-
*06	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	222 21	1 9	4563	3	Y	19	19	1			-0-
*07	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	241 23	1 9	4822	3	Y	21	21	1			-0-
*08	3596	X	2072	-0-	-1524	-0-	106 9	1 9	1957	3	Y	8	8	1			-0-
09	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	-0-					-0-
10	3596	X	200	-0-	-3396	-0-	10 1	1 9	189	3	Y	1	1	1			-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 184214 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6188 - 6278

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-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	20	-0-	-370	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
*10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 17 RRCID -> 184800 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6180 - 6254

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
08	2976	X	2303	-0-	-673	-0-	2278	2	25	9	Y	23	22	1			9
09	2880	X	1915	-0-	-965	-0-	1898	2	17	9	Y	15	17	1			7
10	2976	X	1887	-0-	-1089	-0-	1866	2	21	9	Y	19	19	1			7

HULL UNIT A WELL #: A 82 U RRCID -> 186530 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6048 - 6178

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-
08	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	928	2	231	3	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1096	-0-	-344	-0-	879	2	217	3	Y	-0-					-0-
*10	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	1845	2	434	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 U RRCID -> 186572 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6176 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	310	1	1250	2	Y	221	124	1			103
							312	3	243	9							
09	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	280	1	953	2	Y	200	190	1			113
							235	3	220	9							
*10	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	310	1	879	2	Y	200	166	1			147
							206	3	220	9							

HULL UNIT A WELL #: A 77 U RRCID -> 187122 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6373 - 6388

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 193407 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6210 - 6262

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FENDER WELL #: 10 C RRCID -> 198333 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8174 - 8179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
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-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
*10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 199757 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6179 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	837	N	700	-0-	-137	-0-	663	2	37	9	Y	34	28	1			15
09	780	N	424	-0-	-356	-0-	399	2	25	9	Y	23	24	1			14
10	775	N	26	-0-	-749	-0-	23	2	3	9	Y	3	16	1			1

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
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-
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
10	930	N	626	-0-	-304	-0-	626	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
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-
08	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
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-
08	5301	X	4005	-0-	-1296	-0-	4005	2			Y	-0-					-0-
09	4620	X	3796	-0-	-824	-0-	3796	2			Y	-0-					-0-
10	4464	X	3765	-0-	-699	-0-	3765	2			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 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
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									
08	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1573	2	393	3	Y	25	24	1			10
							28	9									
09	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	1640	2	404	3	Y	19	20	1			9
							21	9									
*10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1597	2	375	3	Y	23	24	1			8
							25	9									

HULL A-21 UNIT WELL #: A 36 RRCID -> 206372 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6171 - 6191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2245	2	284	9	Y	258	251	1			99
09	2340	N	2199	-0-	-141	-0-	1970	2	229	9	Y	208	213	1			94
10	2418	N	2228	-0-	-190	-0-	1966	2	262	9	Y	238	246	1			86

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 206374 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6152 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	381	-0-	-69	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
*10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207534 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 6123 - 6209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	149	-0-	-61	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
*10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 207713 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6103 - 6195

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

FITE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 209776 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6155 - 6158

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 3 RRCID -> 210035 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6195 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	27	1	594	3	Y	-0-					-0-
*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-
*08	589	N	544	-0-	-45	-0-	28	1	516	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	507	-0-	-33	-0-	26	1	481	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	539	-0-	-19	-0-	27	1	512	3	Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 210775 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6196 - 6224

*01	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	155	1	1725	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
*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	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	159	1	1861	3	Y	18	18	1			-0-
							20	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									
*08	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	186	1	2046	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
09	3000	N	3599	-0-	599	599	289	1	3281	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
*10	3100	N	3811	-0-	711	1310	293	1	3487	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 U RRCID -> 211754 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6222 - 6258

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	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-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A.L. WELL #: 12 C RRCID -> 211906 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6288 - 6678

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		895	-0-	895	895	33	1	862	3	Y	-0-					-0-
*10	T. A.		1016	-0-	1016	1911	538	1	478	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALLISON UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 213423 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6116 - 6121

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

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 213734 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6270 - 6275

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*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-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DAVIS, A.L. WELL #: 13 C RRCID -> 216194 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6226 - 6399

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 221303 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6208 - 6210

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	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

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-
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-

HULL UNIT B WELL #: B 12 U RRCID -> 226541 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6100 - 6104

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	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
HULL A-21 UNIT WELL #: A 37 RRCID -> 228037 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6335 - 6341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	558	N	446	-0-	-112	-0-	348	2	87	3	N	10	7	1			5
							11	9									
09	930	N	49	-0-	-881	-0-	37	2	9	3	N	3	6	1			2
							3	9									
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	2	1			-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 12L RRCID -> 228181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6082 - 6101

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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 228202 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6270 - 6276

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-
08	868	N	235	-0-	-633	-0-	220	2	15	9	Y	14	6	1			8
09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1280	2	50	9	Y	45	24	1			29
*10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1497	2	61	9	Y	55	62	1			22

THOMPSON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 228920 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 6110 - 6114

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 234566 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6116 - 6120

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-
08	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	3			N	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	3			N	-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 #: 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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
08	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	1039	3			N	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 265648 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6131 - 6138

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-
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 25 RRCID -> 265751 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6340 - 6346

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-
08	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	3210	2	801	3	Y	-0-					-0-
09	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3081	2	760	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*10	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	3516	2	826	3	Y	13	5	1			9
							14	9									

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265777 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6377 - 6384

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 266153 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6728 - 6736

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									
08	8711	X	3036	-0-	-5675	-0-	2427	2	605	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
09	7560	X	5000	-0-	-2560	-0-	4008	2	988	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
*10	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	5572	2	1310	3	Y	-0-	2	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 85 RRCID -> 266932 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6264 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266933 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6396 - 6519

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
08	17143	X	11912	-0-	-5231	-0-	11866	2	46	9	Y	42	62	1			6
09	14400	X	12335	-0-	-2065	-0-	12293	2	42	9	Y	38	31	1			13
10	13361	X	11570	-0-	-1791	-0-	11523	2	47	9	Y	43	46	1			10

HULL A-16 UNIT WELL #: A 33 RRCID -> 267318 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6365 - 6371

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									
08	37210	X	2138	-0-	-35072	-0-	1671	2	417	3	Y	45	50	1			21
							50	9									
09	4260	X	1242	-0-	-3018	-0-	963	2	237	3	Y	38	38	1			21
							42	9									
10	3503	X	1993	-0-	-1510	-0-	1573	2	370	3	Y	45	33	1			33
							50	9									

WHITAKER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 267405 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

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
08	18383	X	13250	-0-	-5133	-0-	13222	2	28	9	Y	25	24	1			15
09	17790	X	12032	-0-	-5758	-0-	12009	2	23	9	Y	21	22	1			14
10	18383	X	12010	-0-	-6373	-0-	11982	2	28	9	Y	25	29	1			10

CHADWICK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 268275 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A

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
08	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	240	1	2710	3	Y	27	39	1			66
							30	9									
*09	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2395	3	23	9	Y	21	27	1			60
*10	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2277	3	36	9	Y	33	24	1			69

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 268312 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6281 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3076	2	767	3	Y	36	40	1			17
							40	9									
09	22200	X	3033	-0-	-19167	-0-	2424	2	598	3	Y	10	21	1			6
							11	9									
10	15190	X	3670	-0-	-11520	-0-	2966	2	697	3	Y	6	7	1			5
							7	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-
08	15222	X	15222	-0-	-0-	-0-	12183	2	3039	3	N	-0-					-0-
09	12150	X	7568	-0-	-4582	-0-	6071	2	1497	3	N	-0-					-0-
10	12555	X	5036	-0-	-7519	-0-	4078	2	958	3	N	-0-					-0-

BRANNON WELL #: 8 RRCID -> 268887 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6442 - 6683

06	0	W	9512	-0-	9512	9512	336	1	8902	3	Y	249	245	1			4
							274	9									
*07	0	W	15960	-0-	15960	25472	549	1	14547	3	Y	785	776	1			13
							864	9									
*08	0	W	20248	-0-	20248	45720	726	1	19230	3	Y	265	278	1			-0-
							292	9									
*09	0	W	13990	-0-	13990	59710	493	1	13051	3	Y	405	402	1			3
							446	9									
*10	0	W	10497	-0-	10497	70207	362	1	9584	3	Y	501	494	1			10
							551	9									

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
THOMAS & WOOD WELL #: 1 T RRCID -> 030299 COMPL. DATE 11/04/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

DONALD, F.H. WELL #: 7-U RRCID -> 155210 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6304 - 6319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BANKS, W. R. WELL #: 7-U RRCID -> 155528 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6550 - 6563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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

PIRKLE, L. H. C WELL #: 8-U RRCID -> 156200 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6222 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	29 1 4 9		731 3		Y	4	3 0		1 1		-0-
06	660	N	323	-0-	-337	-0-	11 1 2 9		310 3		Y	2	2 0				-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	20 1 6 9		588 3		Y	5	3 0		1 1		1
08	775	X	567	-0-	-208	-0-	18 1 3 9		546 3		Y	3	3 0		1 1		-0-
*09	750	X	447	-0-	-303	-0-	15 1 4 9		428 3		Y	4	2 0		1 1		1
*10	845	X	845	-0-	-0-	-0-	29 1 7 9		809 3		Y	6	5 0		1 1		1

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-U RRCID -> 157178 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
OWENS, NELLIE WELL #: 7-U RRCID -> 159860 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6117 - 6221

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A.L. WELL #: 8 U RRCID -> 163431 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6336 - 6527

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 030317 COMPL. DATE 11/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6109 - 6125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	348	1	2287	2	N	-0-					-0-
09	2490	N	2330	-0-	-160	-0-	348	1	1982	2	N	-0-					-0-
*10	2573	N	2531	-0-	-42	-0-	348	1	2183	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
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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-
08	4960	X	3589	-0-	-1371	-0-	25	1	3564	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	3408	-0-	-1392	-0-	24	1	3384	2	N	-0-					-0-
10	4340	X	3316	-0-	-1024	-0-	25	1	3291	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205735 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6121 - 6151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2387	N	2087	-0-	-300	-0-	157	1	1930	2	N	-0-					-0-
09	2460	N	2064	-0-	-396	-0-	183	1	1881	2	N	-0-					-0-
10	2139	N	2113	-0-	-26	-0-	177	1	1936	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 216831 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6947 - 6954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	15	1	2071	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	375	-0-	-915	-0-	3	1	372	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236445 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6156 - 6161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	775	N	467	-0-	-308	-0-	35	1	432	2	N	-0-					-0-
09	630	N	304	-0-	-326	-0-	27	1	277	2	N	-0-					-0-
10	527	N	26	-0-	-501	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260216 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6749 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	4340	X	2506	-0-	-1834	-0-	140	1	2366	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	2598	-0-	-1602	-0-	176	1	2422	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	2470	-0-	-1436	-0-	161	1	2309	2	N	-0-					-0-

WIENER, W. B. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 260760 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6968 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3100	N	7766	-0-	4666	4666	684	1	7082	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	4882	-0-	1882	6548	491	1	4391	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	7370	-0-	4270	10818	681	1	6689	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 261371 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6891 - 6897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1953	X	1315	-0-	-638	-0-	9	1	1306	2	N	-0-					-0-
09	1830	X	1276	-0-	-554	-0-	9	1	1267	2	N	-0-					-0-
10	1829	X	1255	-0-	-574	-0-	10	1	1245	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266768 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 6636 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	84152	X	1122	-0-	-83030	-0-	8	1	1114	2	N	-0-					-0-
09	1440	X	1045	-0-	-395	-0-	7	1	1038	2	N	-0-					-0-
*10	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	8	1	995	2	N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
COOKE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 263182 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6392 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2449	X	2140	-0-	-309	-0-	2105	3	35	9	N	32					195
09	2160	N	1960	-0-	-200	-0-	1960	3			N	-0-					195
10	2108	N	1987	-0-	-121	-0-	1987	3			N	-0-					195

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
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-
08	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	5634	-0-	2634	2634	5634	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	2629	-0-	-471	2163	2629	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC 370647
SAND HILL PANOLA SWD WELL #: 2 RRCID -> 244310 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5255 - 5308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					164
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					164
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					164
10	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
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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					24
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					24
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					24
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
REED, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 030322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6872 PERF. 6738 - 6753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					11
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					11
*10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					11

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A" WELL #: 2 C RRCID -> 183232 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6338 - 6352

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 1 C RRCID -> 183807 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 6666 - 6676

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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
08	1178	N	1090	-0-	-88	-0-	1090	2			N	-0-					15
09	1110	N	783	-0-	-327	-0-	783	2			N	-0-					15
10	1178	N	808	-0-	-370	-0-	799	2	9	9	N	8					23

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 030328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6342 - 5366

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-
08	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	141	1	1931	2	Y	-0-					-0-
09	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	145	1	1957	2	Y	-0-					-0-
*10	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	158	1	2061	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 22 L RRCID -> 030331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5997 - 6017

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									
08	SHUT IN		3159	-0-	3159	3159	209	1	2862	2	Y	80	75	1			8
							88	9									
09	SHUT IN		4468	-0-	4468	7627	301	1	4064	2	Y	94	95	1			7
							103	9									
10	SHUT IN		3355	-0-	3355	10982	231	1	3015	2	Y	99	98	1			8
							109	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 030332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6208 - 6330

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 27 T RRCID -> 030334 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12679	X	11371	-0-	-1308	-0-	717 289	1 9	10365	2	Y	263	261	0			7
06	12270	X	12044	-0-	-226	-0-	800 77	1 9	11167	2	Y	70	75	1			2
07	12853	X	12853	-0-	-0-	-0-	860 96	1 9	11897	2	Y	87	86	1			3
08	12599	X	12599	-0-	-0-	-0-	850 98	1 9	11651	2	Y	89	86	1			6
09	13016	X	13016	-0-	-0-	-0-	891 76	1 9	12049	2	Y	69	70	1			5
*10	13399	X	13399	-0-	-0-	-0-	947 85	1 9	12367	2	Y	77	76	1			6

WERNER, LOUIS WELL #: 1 L RRCID -> 030335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6078 - 6330

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 032663 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6015 - 6429

05	3472	X	2861	-0-	-611	-0-	185 3	1 9	2673	2	Y	3	3	0			1
06	3360	X	2726	-0-	-634	-0-	182 4	1 9	2540	2	Y	4	5	1			-0-
07	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	185 6	1 9	2565	2	Y	5	5	1			-0-
08	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	80 4	1 9	1101	2	Y	4	4	1			-0-
09	2760	X	1921	-0-	-839	-0-	132 4	1 9	1785	2	Y	4	4	1			-0-
10	2852	X	2046	-0-	-806	-0-	145 4	1 9	1897	2	Y	4	4	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 066534 COMPL. DATE 12/00/1936 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6100 - 6338

05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	32 1	1 9	458	2	Y	1	1	0			-0-
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-
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	27	1	373	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	348	-0-	-42	-0-	23 9	1 9	316	2	Y	8	8	1			-0-
*10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	28 3	1 9	369	2	Y	3	3	1			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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									
08	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	180	1	2474	2	Y	52	51	1			2
							57	9									
09	4140	X	3245	-0-	-895	-0-	221	1	2983	2	Y	37	36	1			3
							41	9									
10	4278	X	3336	-0-	-942	-0-	234	1	3058	2	Y	40	40	1			3
							44	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 59 RRCID -> 156181 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6016 - 6640

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 107 RRCID -> 157055 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6022 - 6336

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-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	32	1	438	2	Y	-0-					-0-
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	33	1	452	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
10	465	N	417	-0-	-48	-0-	29	1	377	2	Y	10	9	1			1
							11	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 158519 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6011 - 6561

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-D RRCID -> 158982 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6227 - 6288

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-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 194 RRCID -> 159035 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6352 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 189-D RRCID -> 159267 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6308 - 6045

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 187 RRCID -> 159435 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6364 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	792	-0-	-76	-0-	51 10	1 9	731	2	Y	9	9	0			2
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-
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	53	1	731	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	62	1	838	2	Y	-0-					-0-
*10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	63	1	829	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 169 RRCID -> 159441 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6425 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 196 RRCID -> 159442 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6262 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2854	-0-	-122	-0-	167 279	1 9	2408	2	Y	254	253	0			7
06	2880	X	1841	-0-	-1039	-0-	110 195	1 9	1536	2	Y	177	160	1			24
07	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-	4	7			20
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28					48
09	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-					48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	126	161	1			13

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 106-D RRCID -> 159707 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6373 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		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 #: 182-D RRCID -> 159719 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5873 - 5894

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

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-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT	IN	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

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-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 197 RRCID -> 161899 COMPL. DATE 12/08/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6168 - 6177

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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					-0-
10	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

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-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
09	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	-0-					1
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162008 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6098 - 6335

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-
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
*10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	18	1	158	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 164 RRCID -> 162009 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6070 - 6368

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	5	1	9	2	Y	-0-					-0-
*10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90-D RRCID -> 163639 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6210 - 6222

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-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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 #: 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
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-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		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
05	55		40	-0-	-15	-0-	3	1	37	2	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-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 136 D RRCID -> 165632 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6061 - 6066

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 166961 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6006 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	46	1	632	2	Y	44	44	1			1
							48	9									
09	870	N	758	-0-	-112	-0-	48	1	655	2	Y	50	49	1			2
							55	9									
10	868	N	761	-0-	-107	-0-	51	1	660	2	Y	45	43	1			4
							50	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 D RRCID -> 167392 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 6159 - 6174

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		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 #: 200 RRCID -> 169042 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6250 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 C RRCID -> 234176 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 6902 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		-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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		-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
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-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	194	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	190	-0-	-50	-0-	13	1	177	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	206	-0-	-42	-0-	15	1	191	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
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-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	26371					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	26371					Y	-0-					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 244235 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7072 - 7076

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									
08	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	137	1	2824	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
09	2850	X	2747	-0-	-103	-0-	126	1	2574	2	Y	43	31	1			14
							47	9									
10	2573	X	2351	-0-	-222	-0-	110	1	2189	2	Y	47	27	1			34
							52	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 129 RRCID -> 250239 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6324 - 6364

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-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	2	Y	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	17	1	227	2	Y	-0-					-0-
*10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 257737 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6185 - 6193

05	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	107	1	1542	2	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-
08	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	102	1	1404	2	Y	1					1
							1	9									
09	1830	X	1599	-0-	-231	-0-	110	1	1489	2	Y	-0-					1
10	2170	X	1688	-0-	-482	-0-	120	1	1568	2	Y	-0-	1	1			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 262535 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6300 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	0	W	2526	-0-	2526	136595	171	1	2341	2	Y	13	12	1			1
							14	9									
09	0	W	2054	-0-	2054	138649	141	1	1906	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
*10	140785	X	2136	-0-	-138649	-0-	151	1	1975	2	Y	9	9	1			1
							10	9									

PATTERSON WELL #: 3 RRCID -> 267358 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. N/A

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 268328 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6012 - 6225

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-
08	573	X	573	-0-	-0-	-0-	39	1	534	2	N	-0-					-0-
09	594	X	594	-0-	-0-	-0-	41	1	553	2	N	-0-					-0-
*10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	45	1	583	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

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-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	41472					N	NO RPT					-0-

TAYLOR HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 268300 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 6845 - 7172

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	39444	X	520	-0-	-38924	-0-	484	2	36	9	N	33					78
*08	992	X	782	-0-	-210	-0-	695	2	87	9	N	79					157
*09	607	X	607	-0-	-0-	-0-	583	2	24	9	N	22					179
*10	744	X	744	-0-	-0-	-0-	678	2	66	9	N	60					239

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694
SEALEY-ALLEN WELL #: 1 T RRCID -> 030284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6385 - 6389

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 5-F RRCID -> 160819 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 6506 - 6516

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-

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
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-
08	6262	X	5733	-0-	-529	-0-	5733	3			N	-0-					-0-
09	6060	X	5219	-0-	-841	-0-	5219	3			N	-0-					-0-
10	6262	X	3539	-0-	-2723	-0-	3539	3			N	-0-					-0-

POPE-MEDLIN WELL #: 1 RRCID -> 233004 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6513 - 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
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-
08	620	N	419	-0-	-201	-0-	419	3			N	-0-					-0-
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
*10	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-

POPE-MEDLIN WELL #: 2 RRCID -> 234491 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6620 - 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
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-
08	4247	X	4148	-0-	-99	-0-	4148	3			N	-0-					-0-
09	4950	X	4034	-0-	-916	-0-	4034	3			N	-0-					-0-
10	5115	X	4505	-0-	-610	-0-	4505	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

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PINNERGY, LTD. 665701
HIGHWAY 59 SOUTH SWD WELL #: 1 RRCID -> 141602 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5250 - 5308

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

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

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 180354 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6164 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1116	N	945	-0-	-171	-0-	945	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	976	-0-	-104	-0-	976	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	917	-0-	-199	-0-	917	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200971 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6098 - 6105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	10059	-0-	7059	7059	10059	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	5122	-0-	2022	9081	5122	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	1550	N	1296	-0-	-254	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	718	-0-	-632	-0-	718	3			N	-0-					-0-
*10	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140730 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 6440 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 227891 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9788 PERF. 6318 - 6324

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
HILLTOP WELL #: 1 RRCID -> 254597 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6432 - 6537

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
08	1364	N	1257	-0-	-107	-0-	1257	2			N	-0-					149
09	1410	N	1262	-0-	-148	-0-	1262	2			N	-0-					149
10	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	1325	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	T. A.		NO RPT	-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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 3-U RRCID -> 140935 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 6444 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
*10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	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

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

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241632 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
08	2325	X	2190	-0-	-135	-0-	2153	2	37	9	N	34					186
09	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3275	2	36	9	N	33					219
10	2325	X	2082	-0-	-243	-0-	2050	2	32	9	N	29					248

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
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
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-
08	4743	X	4577	-0-	-166	-0-	81	1	4496	3	N	-0-			-0-
09	4590	X	4352	-0-	-238	-0-	79	1	4273	3	N	-0-			-0-
*10	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	88	1	4606	3	N	-0-			-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232799 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 6880

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234846 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 8943

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	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
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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALEY, J. J. WELL #: 12 RRCID -> 255801 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 8044

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) //CONT.// 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142660 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6120 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	87	1	1909	3	Y	23	23	1		-0-
							25	9								
*02	1792	N	1774	-0-	-18	-0-	82	1	1675	3	Y	15	15	1		-0-
							17	9								
*03	2015	N	1950	-0-	-65	-0-	91	1	1834	3	Y	23	23	1		-0-
							25	9								
*04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	91	1	1827	3	Y	20	20	1		-0-
							22	9								
*05	1953	N	1912	-0-	-41	-0-	88	1	1811	3	Y	12	12	1		-0-
							13	9								
*06	1890	N	1863	-0-	-27	-0-	86	1	1768	3	Y	8	8	1		-0-
							9	9								
*07	2015	N	1805	-0-	-210	-0-	86	1	1710	3	Y	8	8	1		-0-
							9	9								
*08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	104	1	1913	3	Y	8	8	1		-0-
							9	9								
09	1860	N	1836	-0-	-24	-0-	95	1	1732	3	Y	8	8	1		-0-
							9	9								
10	1798	N	1532	-0-	-266	-0-	76	1	1447	3	Y	8	8	1		-0-
							9	9								

WHITAKER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148130 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6282 - 6398

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
08	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4431	2	19	9	Y	17	16	1		10
09	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5064	2	14	9	Y	13	14	1		9
*10	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5341	2	19	9	Y	17	19	1		7

CUMMINGS WELL #: 16-U RRCID -> 178344 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6490 - 6514

*01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	Y	-0-				-0-
*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-
*08	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	3	Y	-0-				-0-
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	2	1	28	3	Y	-0-				-0-
*10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*10	320	R	320	-0-	-0-	-0-	43	1	277	2	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

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
08	1085	N	455	-0-	-630	-0-	441	3	14	9	Y	13	17	1			30
09	960	N	445	-0-	-515	-0-	421	3	24	9	Y	22	17	1			35
*10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	670	3	15	9	Y	14	17	1			32

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137027 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6090 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	870	N	104	-0-	-766	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	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

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
08	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	7148	3	28	9	Y	25	32	1			55
09	6270	X	5703	-0-	-567	-0-	5658	3	45	9	Y	41	31	1			65
10	6603	X	4487	-0-	-2116	-0-	4458	3	29	9	Y	26	31	1			60

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

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-
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			Y	-0-					-0-
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			Y	-0-					-0-
*10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139290 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6250 - 6260

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
08	4588	X	4534	-0-	-54	-0-	4487	3	47	9	Y	43	40	1			37
09	5550	X	3474	-0-	-2076	-0-	3424	3	50	9	Y	45	58	1			24
10	5735	X	3461	-0-	-2274	-0-	3409	3	52	9	Y	47	38	1			33

WERNER SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 152802 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6105 - 6114

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CUMMINGS WELL #: 17 U RRCID -> 197691 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6153 - 6159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	63	1	1388	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*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	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	129	1	2659	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*06	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	115	1	2372	3	Y	-0-					-0-
*07	3100	X	2472	-0-	-628	-0-	118	1	2354	3	Y	-0-					-0-
*08	3534	X	1457	-0-	-2077	-0-	75	1	1382	3	Y	-0-					-0-
09	3420	X	1716	-0-	-1704	-0-	89	1	1627	3	Y	-0-					-0-
10	2821	X	1531	-0-	-1290	-0-	77	1	1454	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

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	746	-0-	-184	-0-	746	2			Y	-0-					15
08	899	X	645	-0-	-254	-0-	645	2			Y	-0-					15
*09	870	X	735	-0-	-135	-0-	735	2			Y	-0-					15
10	899	X	800	-0-	-99	-0-	800	2			Y	-0-					15

ROBERTS GU WELL #: 4 RRCID -> 211677 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6234 - 6326

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	1986	-0-	-494	-0-	1986	2			Y	-0-					32
08	2356	X	1716	-0-	-640	-0-	1716	2			Y	-0-					32
*09	2340	X	1957	-0-	-383	-0-	1957	2			Y	-0-					32
10	2418	X	2100	-0-	-318	-0-	2100	2			Y	-0-					32

ROBERTS GU WELL #: 2 RRCID -> 212133 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6232 - 6394

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					5
08	T. A.		683	-0-	683	683	683	2			Y	-0-					5
*09	T. A.		779	-0-	779	1462	779	2			Y	-0-					5
10	T. A.		900	-0-	900	2362	900	2			Y	-0-					5

ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 213704 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6372 - 6380

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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
*09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
*10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
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	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-					91
08	1488	X	1075	-0-	-413	-0-	1075	2			Y	-0-					91
*09	1470	X	1226	-0-	-244	-0-	1226	2			Y	-0-					91
10	1519	X	1300	-0-	-219	-0-	1300	2			Y	-0-					91

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
08	4340	X	3967	-0-	-373	-0-	3814	3	153	9	N	139	183	1			196
09	4110	X	3724	-0-	-386	-0-	3633	3	91	9	N	83					279
10	4154	X	3717	-0-	-437	-0-	3618	3	99	9	N	90	197	1			172

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
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
08	403	X	213	-0-	-190	-0-	213	2			N	-0-					87
09	390	X	234	-0-	-156	-0-	234	2			N	-0-					87
10	403	X	194	-0-	-209	-0-	194	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
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
08	1984	X	1684	-0-	-300	-0-	1684	2			N	-0-					186
09	1860	X	1575	-0-	-285	-0-	1575	2			N	-0-					186
10	1705	X	1692	-0-	-13	-0-	1692	2			N	-0-					186

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CRNKO-BRIGGS WELL #: 2-C RRCID -> 141451 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6126 - 6136

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
POWELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 089332 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6470 - 6671

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "F" WELL #: 2 RRCID -> 131178 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6613 - 6621

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									
08	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	100	1	2635	3	Y	18	21	1			5
						20	9									
09	2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	101	1	2803	3	Y	17	17	1			5
						19	9									
*10	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	70	1	1894	3	Y	18	19	1			4
						20	9									

B. S. A. WELL #: 1 RRCID -> 135518 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6644 - 6652

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									
08	1643 N	1471	-0-	-172	-0-	54	1	1415	3	N	2	2	1			1
						2	9									
09	1350 N	1297	-0-	-53	-0-	46	1	1249	3	N	2	2	1			1
						2	9									
10	1519 N	1232	-0-	-287	-0-	43	1	1186	3	N	3	3	1			1
						3	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) //CONT.// 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ALEXANDER, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 135523 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6478 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	99	1	2590	3	Y	22	19	1			6
							24	9									
09	750	N	682	-0-	-68	-0-	23	1	626	3	Y	30	27	1			9
							33	9									
10	2635	N	240	-0-	-2395	-0-	7	1	198	3	Y	32	34	1			7
							35	9									

BOUNDS, JOHN WELL #: 2X RRCID -> 149633 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6908 - 7018

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE, T. S. WELL #: 2 RRCID -> 157657 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6432 - 6680

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									
08	1271	N	1182	-0-	-89	-0-	44	1	1138	3	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1438	-0-	-2	-0-	51	1	1387	3	Y	-0-					-0-
*10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	53	1	1428	3	Y	-0-					-0-

BAKER, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 199359 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8544 - 8572

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 2 RRCID -> 235895 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6553 - 6778

05	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	162	1	3925	3	N	16	17	1			2
							18	9									
06	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	139	1	3754	3	N	14	14	1			2
							15	9									
07	3937	X	3860	-0-	-77	-0-	133	1	3709	3	N	16	14	1			4
							18	9									
08	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	144	1	3835	3	N	11	12	1			3
							12	9									
09	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	135	1	3697	3	N	14	13	1			4
							15	9									
*10	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	139	1	3837	3	N	14	15	1			3
							15	9									

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

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

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
10	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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-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

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-
08	837	N	85	-0-	-752	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-					-0-
10	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 091224 COMPL. DATE 08/09/1980 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6406 - 6412

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-
08	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	3			N	-0-					-0-
09	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	3			N	-0-					-0-
*10	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 16 RRCID -> 091273 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6798 - 6802

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-
08	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
*10	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	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

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
08	3503	#	3221	-0-	-282	-0-	88	1	3035	2	Y	89	90	1				10
							98	9										
09	3240	#	2425	-0-	-815	-0-	70	1	2280	2	Y	68	70	1				8
							75	9										
10	3348	#	2695	-0-	-653	-0-	79	1	2517	2	Y	90	87	1				11
							99	9										

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-PORTER) 16032 898 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 10 WELL #: 7-C RRCID -> 136710 COMPL. DATE 09/04/1990 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6236 - 6238

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CUMMINGS WELL #: 11 RRCID -> 179174 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6036 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	Y	-0-					-0-
*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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
*08	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	3			N	-0-					-0-
09	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	7667	3			N	-0-					-0-
*10	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	8378	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
08	186	#	9	-0-	-177	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	180	#	101	-0-	-79	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	124	#	8	-0-	-116	-0-	8	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 9 C RRCID -> 210331 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6200 - 6210

05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 #: 7 RRCID -> 139907 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6726 - 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
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-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 162198 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6700 - 6758

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
*08	1674	X	24	-0-	-1650	-0-	24	3			Y	-0-	1	1			-0-
*09	60	X	16	-0-	-44	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
*10	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 172886 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6651 - 6684

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	99	39	1			60

BURTON, JOHN W. WELL #: 13 C RRCID -> 217911 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6548 - 6856

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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-
*08	T. A.	64	-0-	64	134	50	1	11	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	134					Y	-0-					-0-
*10	167 X	33	-0-	-134	-0-	30	1	3	3	Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11-C RRCID -> 222196 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6784 - 6792

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
08	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
09	330 N	326	-0-	-4	-0-	326	3			N	-0-					-0-
10	310 N	175	-0-	-135	-0-	175	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH) //CONT.// 16032 905 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 6 C RRCID -> 176948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6374 - 6388

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-
08	1085	N	232	-0-	-853	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09	990	N	433	-0-	-557	-0-	433	3			N	-0-					-0-
*10	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	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

05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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
08	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3237	2	32	9	Y	29	29	1			11
09	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3105	2	26	9	Y	24	24	1			11
*10	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3011	2	30	9	Y	27	28	1			10

THOMPSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137958 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6324 - 6334

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-
08	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
09	1080	X	1049	-0-	-31	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
*10	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALLISON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 168671 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6323 - 6356

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
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 10 RRCID -> 172608 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6292 - 6298

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-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

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-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	5530						N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	5530						N	-0-					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-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

05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	180	-0-	-180	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	202	-0-	-139	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	171	-0-	-46	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 198638 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6263 - 6271

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 198971 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6264 - 6272

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

MANGHAM UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200401 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6236 - 6246

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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
08	2139	N	621	-0-	-1518	-0-	601	2	20	9	Y	18	17	1			7
09	2070	N	656	-0-	-1414	-0-	642	2	14	9	Y	13	14	1			6
10	1767	N	768	-0-	-999	-0-	754	2	14	9	Y	13	14	1			5

ROBERTS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 203338 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6256 - 6345

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDSON, NELL WELL #: 2 C RRCID -> 203621 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6256 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	671	1	9668	3	Y	59	59	1			-0-
							5	5	65	9							
*02	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	567	1	8355	3	Y	56	56	1			-0-
							1	5	62	9							
*03	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	559	1	8252	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
*04	10148	X	10148	-0-	-0-	-0-	653	1	9343	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									
*08	9734	X	8766	-0-	-968	-0-	602	1	8007	3	Y	143	142	1			3
							157	9									
09	9420	X	6527	-0-	-2893	-0-	465	1	5939	3	Y	112	113	1			2
							123	9									
10	9734	X	8280	-0-	-1454	-0-	591	1	7526	3	Y	148	145	1			5
							163	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14 L RRCID -> 204129 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6286 - 6296

*01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	87	1	797	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*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	886	-0-	-13	-0-	92	1	785	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*06	810	N	794	-0-	-16	-0-	84	1	701	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*07	961	N	747	-0-	-214	-0-	79	1	657	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*08	899	N	677	-0-	-222	-0-	76	1	593	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
09	780	N	499	-0-	-281	-0-	58	1	435	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	89	1	724	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

WILLIAMSON WELL #: 11 U RRCID -> 204338 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6204 - 6339

05	0	Z	2180	-0-	2180	5358	77	1	2030	3	Y	66	65	1			1
							73	9									
06	0	Z	2671	-0-	2671	8029	95	1	2500	3	Y	69	69	1			1
							76	9									
*07	0	Z	2398	-0-	2398	10427	85	1	2241	3	Y	65	65	1			1
							72	9									
*08	0	Z	2579	-0-	2579	13006	91	1	2412	3	Y	69	68	1			2
							76	9									
*09	0	Z	2706	-0-	2706	15712	95	1	2533	3	Y	71	72	1			1
							78	9									
*10	0	Z	2721	-0-	2721	18433	95	1	2534	3	Y	84	82	1			3
							92	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
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-
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
09	930	N	636	-0-	-294	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
*10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMSON WELL #: 5 RRCID -> 223538 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 6244 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		264	-0-	264	264	260	1	4	9	Y	4	4	1			-0-
*03	T. A.		281	-0-	281	545	270	1	3	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*04	848	X	303	-0-	-545	-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-
*08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	1			Y	-0-					-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	1			Y	-0-					-0-
*10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	1			Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 226923 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6315 - 6322

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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
08	713	N	12	-0-	-701	-0-	12	3			N	-0-					45
09	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-					45
10	124	N	12	-0-	-112	-0-	12	3			N	-0-					45

XTO ENERGY INC. 945936
PIRKLE, L.H. WELL #: 11 RRCID -> 240050 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 6193 - 6355

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH, S.) 16032 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 116794 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6226 - 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
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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5832					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5832					N	-0-					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	3117					N	-0-					2
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	3117					N	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	3117					N	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	3117					N	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	3117					N	-0-					2
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3117					N	NO RPT					2

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-WHITE) //CONT.// 16032 914 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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-

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

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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5295						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5295						N	NO RPT					-0-
10	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

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
10	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

*01	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	311	1	2831	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*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	2561	-0-	-229	-0-	267	1	2281	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*06	2550	N	2401	-0-	-149	-0-	257	1	2130	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*07	2759	N	1971	-0-	-788	-0-	210	1	1749	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*08	2542	N	371	-0-	-2171	-0-	43	1	327	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	303	1	2306	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*10	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	251	1	2040	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153864 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6065 - 6104

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
*08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236677 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6536 - 6541

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-
*08	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
09	720 N	250	-0-	-470	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	1054 N	249	-0-	-805	-0-	249	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
05	217	N	101	-0-	-116	-0-	71	3	30	9	N	27	33	1			9
06	150	N	93	-0-	-57	-0-	49	3	44	9	N	40	41	1			8
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	31	3	41	9	N	37	32	1			13
08	93	N	51	-0-	-42	-0-	33	3	18	9	N	16	20	1			9
09	90	N	43	-0-	-47	-0-	35	3	8	9	N	7	11	1			5
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	49	3	9	9	N	8					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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWERS, E.C. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 270368 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6500 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23870	X	3727	-0-	-20143	-0-	3727	3			N	-0-					-0-
*06	23100	X	4477	-0-	-18623	-0-	4477	3			N	-0-					-0-
*07	23870	X	4446	-0-	-19424	-0-	4446	3			N	-0-					-0-
*08	23870	X	3818	-0-	-20052	-0-	3818	3			N	-0-					-0-
09	23100	X	2625	-0-	-20475	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
10	23870	X	1310	-0-	-22560	-0-	1310	3			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
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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
08	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1522	2	380	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
09	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1373	2	339	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
*10	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	1717	2	404	3	Y	4	4	1			3
							4	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MORGAN UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 172513 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6432 - 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
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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173143 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6373 - 6396

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 C RRCID -> 184492 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6486 - 6504

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 2 RRCID -> 185180 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6450 - 6520

*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 191080 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6355 - 6391

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
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-
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203133 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4030	X	3485	-0-	-545	-0-	3485	3			Y	-0-	11	1			6
*06	3780	X	3311	-0-	-469	-0-	3311	3			Y	-0-	3	1			3
*07	3782	X	3347	-0-	-435	-0-	3347	3			Y	-0-	2	1			1
*08	3565	X	3282	-0-	-283	-0-	3282	3			Y	-0-	1	1			-0-
*09	3390	X	3150	-0-	-240	-0-	3150	3			Y	-0-					-0-
*10	3472	X	3368	-0-	-104	-0-	3368	3			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 203669 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6434 - 6449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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 #: 15 U RRCID -> 203933 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6317 - 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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FITE WELL #: 17 U RRCID -> 206602 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 6375 - 6385

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
08	3565	X	3103	-0-	-462	-0-	3090	3	13	9	Y	12	13	1			12
09	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3603	3	15	9	Y	14	12	1			14
10	3658	X	2600	-0-	-1058	-0-	2586	3	14	9	Y	13	14	1			13

HEBERT WELL #: 9 C RRCID -> 208675 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 6490

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 216910 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6368 - 6447

*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
*08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					63
09	90	N	50	-0-	-40	-0-	3	1	47	3	N	-0-					63
10	124	N	12	-0-	-112	-0-	1	1	11	3	N	-0-					63

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 218455 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6432 - 6438

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
MASON WELL #: 6 C RRCID -> 219585 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6352 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 226652 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6421 - 6427

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
08	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4935	2	19	9	N	17	17	1			3
09	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4819	2	22	9	N	20	17	1			6
10	5239	X	4926	-0-	-313	-0-	4900	2	26	9	N	24	26	1			4

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 232853 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6432 - 6462

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262058 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6328 - 6450

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-
08	11734	X	11734	-0-	-0-	-0-	11734	2			Y	-0-					-0-
09	17629	X	17629	-0-	-0-	-0-	17629	2			Y	-0-					-0-
*10	28670	X	28670	-0-	-0-	-0-	28670	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 13 RRCID -> 267428 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6798 - 6808

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									
08	9145	X	2023	-0-	-7122	-0-	1600	2	400	3	Y	21	23	1			10
							23	9									
09	8850	X	1789	-0-	-7061	-0-	1419	2	350	3	Y	18	18	1			10
							20	9									
10	6882	X	842	-0-	-6040	-0-	671	2	157	3	Y	13	14	1			9
							14	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL A-16 UNIT WELL #: A 39 RRCID -> 268874 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6455 - 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
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-
08	6665	X	495	-0-	-6170	-0-	396	2	99	3	Y	-0-					-0-
09	6450	X	782	-0-	-5668	-0-	627	2	155	3	Y	-0-					-0-
10	4247	X	608	-0-	-3639	-0-	492	2	116	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	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-
08	32477	X	3141	-0-	-29336	-0-	277	1	2864	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	2880	-0-	-930	-0-	289	1	2591	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	2865	-0-	-1072	-0-	265	1	2600	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

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

CARTHAGE (T.P. 6400 SW) 16032 935 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
PARKER OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250124 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6356 - 6365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CLEMENTS, S.Q. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131750 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6552 - 6581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	92	1	841	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*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	887	-0-	-74	-0-	90	1	774	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*06	930	N	792	-0-	-138	-0-	83	1	689	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	128	1	1065	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
*08	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	174	1	1346	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	105	1	793	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
10	899	N	568	-0-	-331	-0-	61	1	489	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 143795 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6363 - 6556

*01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	60	1	1326	3	Y	-0-					-0-
*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	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	119	1	2378	3	Y	-0-					-0-
*08	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	128	1	2366	3	Y	-0-					-0-
09	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	127	1	2309	3	Y	-0-					-0-
*10	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	126	1	2401	3	Y	-0-					-0-

MULLINS WELL #: 4 RRCID -> 145842 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6467 - 6477

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 152365 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6401 - 6585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	726	1	6602	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
*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	6793	-0-	-1298	-0-	725	1	6035	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
*08	7347	X	5554	-0-	-1793	-0-	633	1	4898	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
09	6990	X	4823	-0-	-2167	-0-	559	1	4240	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
10	7223	X	6962	-0-	-261	-0-	760	1	6166	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 192281 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6455 - 6492

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 10-U RRCID -> 194817 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6513 - 6522

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 9 C RRCID -> 198637 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6480 - 6614

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-
*08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	278	1	748	3	Y	-0-					-0-
09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	294	1	991	3	Y	-0-					-0-
*10	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	345	1	934	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BECKWORTH WELL #: 9 U RRCID -> 198848 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	142	1	1570	3	Y	-0-					-0-
*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-
*08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	129	1	1428	3	Y	-0-					-0-
09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	122	1	1385	3	Y	-0-					-0-
*10	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	119	1	1417	3	Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 8 U RRCID -> 198907 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6422 - 6432

*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 C RRCID -> 206913 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6584 - 6590

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 76 U RRCID -> 208350 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6466 - 6612

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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									
*08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	351	1	1098	3	Y	101	101	1			2
							111	9									
09	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	339	1	1046	3	Y	100	100	1			2
							110	9									
*10	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	351	1	1131	3	Y	112	111	1			3
							123	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAURITZEN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 215299 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 216218 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 7 U RRCID -> 219198 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6518 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	1426	X	247	-0-	-1179	-0-	9	1	236	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	450	X	240	-0-	-210	-0-	9	1	229	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	389	X	389	-0-	-0-	-0-	14	1	369	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

WILLIAMSON WELL #: 3 RRCID -> 220889 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6410 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	138	1	3695	3	Y	-0-					-0-
							2	5									
*02	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	138	1	3629	3	Y	-0-					-0-
							1	5									
*03	3999	X	3979	-0-	-20	-0-	146	1	3833	3	Y	-0-					-0-
04	3870	X	3787	-0-	-83	-0-	138	1	3640	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	3999	X	3757	-0-	-242	-0-	136	1	3604	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
06	3870	X	3332	-0-	-538	-0-	121	1	3198	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*07	3999	X	3595	-0-	-404	-0-	130	1	3451	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*08	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	145	1	3839	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
09	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	143	1	3785	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
10	3751	X	2672	-0-	-1079	-0-	97	1	2562	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 C RRCID -> 221304 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 6506

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

05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
08	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	137	1	1688	2	N	-0-					-0-
09	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	167	1	1711	2	N	-0-					-0-
*10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	149	1	1627	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT CO. WELL #: 6 RRCID -> 149326 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6464 - 6468

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-
08	2418	N	2318	-0-	-100	-0-	16	1	2302	2	N	-0-					-0-
09	2340	N	2284	-0-	-56	-0-	16	1	2268	2	N	-0-					-0-
10	2325	N	2290	-0-	-35	-0-	17	1	2273	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 161972 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6035 - 6098

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 256436 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6314 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	5673	X	4144	-0-	-1529	-0-	29	1	4115	2	N	-0-					-0-
09	5340	X	3309	-0-	-2031	-0-	24	1	3285	2	N	-0-					-0-
10	5363	X	4935	-0-	-428	-0-	37	1	4898	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	5921	X	5517	-0-	-404	-0-	347 150	1 9	5020	2	Y	136	136	0			2
06	5910	X	4742	-0-	-1168	-0-	311 91	1 9	4340	2	Y	83	82	1			3
07	6107	X	4118	-0-	-1989	-0-	271 102	1 9	3745	2	Y	93	93	1			3
08	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	319 100	1 9	4374	2	Y	91	87	1			7
09	5340	X	4199	-0-	-1141	-0-	283 83	1 9	3833	2	Y	75	76	1			6
10	5518	X	3254	-0-	-2264	-0-	225 90	1 9	2939	2	Y	82	81	1			7

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 156402 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6446 - 6454

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 208 RRCID -> 161305 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6472 - 6482

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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 #: 72 D RRCID -> 166226 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6292 - 6298

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 D RRCID -> 171681 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6244 - 6254

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1705	X	1154	-0-	-551	-0-	113 10	1 9	1031	3	Y	9	9	1			-0-
*02	1092	N	1007	-0-	-85	-0-	101 7	1 9	899	3	Y	6	6	1			-0-
*03	1178	N	1112	-0-	-66	-0-	114 10	1 9	988	3	Y	9	9	1			-0-
*04	1080	N	1058	-0-	-22	-0-	114 9	1 9	935	3	Y	8	8	1			-0-
*05	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	113 8	1 9	958	3	Y	7	7	1			-0-
*06	1080	N	795	-0-	-285	-0-	86 1	1 9	708	3	Y	1	1	1			-0-
*07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	116 2	1 9	972	3	Y	2	2	1			-0-
*08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	172 1	1 9	1324	3	Y	1	1	1			-0-
09	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	159 3	1 9	1211	3	Y	3	3	1			-0-
*10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	136 3	1 9	1101	3	Y	3	3	1			-0-

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
*01	3038	X	2509	-0-	-529	-0-	109	1	2389	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*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	2128	-0-	-259	-0-	101	1	2019	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*08	2170	N	2086	-0-	-84	-0-	107	1	1972	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	2040	N	1953	-0-	-87	-0-	101	1	1844	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
10	2139	N	2033	-0-	-106	-0-	101	1	1924	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

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	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

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	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

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-
08	13144	X	8071	-0-	-5073	-0-	269	1	7802	2	N	-0-					-0-
09	11190	X	7640	-0-	-3550	-0-	256	1	7384	2	N	-0-					-0-
10	9393	X	6543	-0-	-2850	-0-	217	1	6326	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

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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1575	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
*09	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1334	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
*10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1539	3	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
10	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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 U RRCID -> 174354 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7724 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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-
08	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	414	1	5100	2	N	-0-					-0-
09	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	509	1	5211	2	N	-0-					-0-
*10	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	472	1	5159	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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
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
08	940	R	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					82
09	904	R	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					82
10	806	#	760	-0-	-46	-0-	760	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

05	PRTL PLG	766	-0-	766	766	28	1	732	3	N	5	5	1			-0-
						6	9									
06	PRTL PLG	948	-0-	948	1714	35	1	913	3	N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	822	-0-	822	2536	27	1	714	3	N	74	73	1			1
						81	9									
*08	PRTL PLG	835	-0-	835	3371	27	1	723	3	N	77	76	1			2
						85	9									
09	PRTL PLG	781	-0-	781	4152	25	1	672	3	N	76	77	1			1
						84	9									
10	PRTL PLG	558	-0-	558	4710	18	1	476	3	N	58	57	1			2
						64	9									

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 10 U RRCID -> 168860 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6716 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	7323	2	23	9	Y	21	21	0			1
*09	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	7380	3	23	9	Y	21	21	0			1
10	6820	X	6734	-0-	-86	-0-	6711	3	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

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
08	2666	X	2468	-0-	-198	-0-	2447	2	21	9	Y	19	19	0			1
*09	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2638	3	22	9	Y	20	20	0			1
10	3100	X	1436	-0-	-1664	-0-	1414	3	22	9	Y	20	20	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

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-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		4397				Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		4397				Y	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
10	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

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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 189538 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6943 - 6963

05	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08	1215	X	1215	-0-	-0-		-0-	1215	2		N	-0-					-0-
*09	1112	X	1112	-0-	-0-		-0-	1112	2		N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
08	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	2			Y	-0-					-0-
09	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2			Y	-0-					-0-
*10	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 89 RRCID -> 268898 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 7515 - 7524

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-
08	10850	X	3223	-0-	-7627	-0-	2580	2	643	3	Y	-0-					-0-
09	10500	X	2171	-0-	-8329	-0-	1741	2	430	3	Y	-0-					-0-
10	10850	X	2188	-0-	-8662	-0-	1772	2	416	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

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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									
08	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	305	1	4177	2	Y	14	13	1			1
							15	9									
09	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	291	1	3932	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
*10	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	293	1	3821	2	Y	11	11	1			1
							12	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 79 RRCID -> 156333 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6566 - 6822

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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 #: 104 RRCID -> 157102 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6684 - 6743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2568	-0-	-439	-0-	166	1	2393	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
06	2910	X	1237	-0-	-1673	-0-	82	1	1145	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
07	3007	X	1024	-0-	-1983	-0-	69	1	955	2	Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-					-0-
10	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 157156 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6751 - 6760

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 158412 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6553 - 6762

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 F RRCID -> 158627 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6764 - 6771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 159104 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6778 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 189-F RRCID -> 159266 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6708 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 207 D RRCID -> 160955 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6806 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 49 RRCID -> 162260 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6609 - 6615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	73 1 1 9		1054	2	N	1	1	0			-0-
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	71 1 23 9		998	2	N	21	20	1			1
07	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	72 1 25 9		997	2	N	23	23	1			1
08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	70 1 19 9		960	2	N	17	16	1			2
09	1080	N	1005	-0-	-75	-0-	68 1 19 9		918	2	N	17	18	1			1
10	1085	N	963	-0-	-122	-0-	67 1 22 9		874	2	N	20	19	1			2

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
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-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		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 #: 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
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-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	162	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	74	-0-	-106	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
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-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
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-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 D RRCID -> 173937 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 6976 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		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 #: 253 RRCID -> 194813 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6412 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	496	X	434	-0-	-62	-0-	29	1	401	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
09	536	X	536	-0-	-0-	-0-	37	1	495	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
10	558	X	455	-0-	-103	-0-	32	1	417	2	N	5	5	1			-0-
							6	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

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-
08	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
09	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	1179	-0-	-1766	-0-	1179	2			N	-0-					-0-

BEASON WELL #: 1 RRCID -> 197148 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9220 - 9622

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-
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
09	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1068	-0-	-79	-0-	1068	2			N	-0-					-0-

BASA RESOURCES, INC. 053974
BOZEMAN WELL #: 2 RRCID -> 181827 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9734 - 9777

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
08	1240	N	721	-0-	-519	-0-	81	1	640	2	N	-0-					74
09	1080	N	747	-0-	-333	-0-	83	1	664	2	N	-0-					74
10	744	N	732	-0-	-12	-0-	81	1	651	2	N	-0-					74

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 186655 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8472 - 8484

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-
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	185	1	814	2	N	-0-					-0-
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	160	1	718	2	N	-0-					-0-
*10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	134	1	598	2	N	-0-					-0-

HICKEY ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 191060 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9698 - 9728

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-
08	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	277	1	2043	2	N	-0-					-0-
09	2820	N	2281	-0-	-539	-0-	266	1	2015	2	N	-0-					-0-
10	2728	N	2080	-0-	-648	-0-	247	1	1833	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
ANDERSON, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 208270 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9840 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	164	1	1294	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	1388	-0-	-52	-0-	153	1	1235	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	1406	-0-	-82	-0-	157	1	1249	2	N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 2H RRCID -> 247136 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9853 - 11235

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									
08	10137	X	5479	-0-	-4658	-0-	644	1	4763	2	N	65	177	1			55
							72	9									
09	9810	X	5187	-0-	-4623	-0-	602	1	4571	2	N	13					68
							14	9									
10	9269	X	4872	-0-	-4397	-0-	575	1	4284	2	N	12					80
							13	9									

BOWLES ENERGY, INC. 084097
GALES WELL #: 1 RRCID -> 176645 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8847 - 9745

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
08	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1721	2	35	9	N	32	1	8			82
*09	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	8					90
*10	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2298	2	6	9	N	5	5	8			90

JERNIGAN, IRA L. WELL #: 2 RRCID -> 216236 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9726

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									
08	4774	X	4335	-0-	-439	-0-	166	1	4166	2	N	3	1	8			57
							3	9									
*09	4620	X	3270	-0-	-1350	-0-	3269	2	1	9	N	1	1	8			57
10	4774	X	3607	-0-	-1167	-0-	3546	2	61	9	N	55	80	1	2	8	30

DOWNS WELL #: 1 RRCID -> 220980 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9700 - 9746

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
08	2480	N	497	-0-	-1983	-0-	19	1	478	2	N	-0-					49
*09	2400	N	1203	-0-	-1197	-0-	1203	2			N	-0-					49
*10	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2490	2	20	9	N	18					67

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
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
08	1426	N	1288	-0-	-138	-0-	1270	2	18	9	N	16					116
09	1380	N	1001	-0-	-379	-0-	993	2	8	9	N	7					123
10	1395	N	830	-0-	-565	-0-	817	2	13	9	N	12	5	8			130

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
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
08	1953	N	1545	-0-	-408	-0-	1339	2	206	9	N	187	173	1	1	8	280
09	1650	N	1118	-0-	-532	-0-	946	2	172	9	N	156	165	1	3	8	268
*10	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1773	2	131	9	N	119	177	1			210

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
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
08	1829	N	1163	-0-	-666	-0-	1160	3	3	9	N	3					185
09	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1783	3	5	8	N	37					222
							41	9									
*10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1535	3	31	9	N	28	183	1			67

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
*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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*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									
08	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	190	1	2139	2	Y	-0-					1
09	2220	N	1691	-0-	-529	-0-	150	1	1541	2	Y	-0-					1
*10	3058	N	3058	-0-	-0-	-0-	348	1	2710	2	Y	-0-					1

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
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
08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	125	1	1409	2	N	-0-					98
09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	128	1	1318	2	N	-0-					98
10	1457	N	1093	-0-	-364	-0-	124	1	969	2	N	-0-					98

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 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
*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-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	6	1	47	2	Y	-0-					-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197838 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656

*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									
08	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	181	1	2044	2	Y	1					9
							1	9									
09	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	191	1	1959	2	Y	-0-					9
*10	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	266	1	2068	2	Y	-0-					9

GALES, WILEY WELL #: 3 RRCID -> 242893 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8619 - 9759

*01	4216	X	3318	-0-	-898	-0-	302	1	2750	3	Y	242	242	1			-0-
							266	9									
*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	2910	-0-	-35	-0-	285	1	2428	3	Y	179	179	1			-0-
							197	9									
*06	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	305	1	2531	3	Y	148	148	1			-0-
							163	9									
*07	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	383	1	3183	3	Y	217	217	1			-0-
							239	9									
*08	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	396	1	3056	3	Y	166	166	1			-0-
							183	9									
09	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	385	1	2925	3	Y	208	208	1			-0-
							229	9									
*10	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	389	1	3163	3	Y	222	222	1			-0-
							244	9									

JONES WELL #: 1H RRCID -> 265080 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10600 - 16119

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-
08	14012	X	10330	-0-	-3682	-0-	10330	3			N	-0-					-0-
09	13818	X	13818	-0-	-0-	-0-	13818	3			N	-0-					-0-
10	14012	X	13599	-0-	-413	-0-	13599	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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

MCINTOSH WELL #: 1 L RRCID -> 188825 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6268 - 9888

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									
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	102	1	812	3	N	7					112
							8	9									
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	95	1	763	3	N	-0-					112
*10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	93	1	747	3	N	15					127
							17	9									

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 L RRCID -> 189490 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8254 - 9875

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	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	207	1	1312	3	N	-0-	25	0			15
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	152	1	945	3	N	-0-					15
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	182	1	1135	3	N	-0-					15
*10	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	221	1	1379	3	N	-0-					15

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
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
08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	140	1	1105	3	N	2					63
							2	9									
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	107	1	847	3	N	-0-					63
10	1147	N	686	-0-	-461	-0-	76	1	610	3	N	-0-					63

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 216999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8342 - 9880

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									
08	2077	N	1835	-0-	-242	-0-	205	1	1629	3	N	1					16
							1	9									
09	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	175	1	1393	3	N	2					18
							2	9									
10	1674	N	1321	-0-	-353	-0-	146	1	1169	3	N	5					23
							6	9									

BLOCKER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 218361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8578 - 9890

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 218711 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8733 - 9868

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
08	1271	N	1162	-0-	-109	-0-	140	1	1016	3	N	5					89
							6	9									
09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	177	1	1290	3	N	2					91
							2	9									
*10	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	178	1	1305	3	N	20					111
							22	9									

BOSH WELL #: 1A RRCID -> 219732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8708 - 9970

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
08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	160	1	1304	3	N	1					66
							1	9									
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	160	1	1305	3	N	-0-					66
*10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	127	1	1039	3	N	-0-					66

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
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									
08	1581	N	1445	-0-	-136	-0-	168	1	1262	3	N	14					106
							15	9									
09	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	198	1	1493	3	N	20					126
							22	9									
*10	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	210	1	1587	3	N	20					146
							22	9									

K WELL #: 1 RRCID -> 220371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8662 - 9284

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									
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	152	1	1210	3	N	6					55
							7	9									
09	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	135	1	1073	3	N	8					63
							9	9									
10	1333	N	1120	-0-	-213	-0-	125	1	995	3	N	-0-					63

BALDWIN WELL #: 2A RRCID -> 221429 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 9684 - 9832

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
08	527	N	270	-0-	-257	-0-	30	1	240	3	N	-0-					40
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	56	1	455	3	N	-0-					40
*10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	117	1	952	3	N	-0-					40

SANDERS-MOORE WELL #: 4 RRCID -> 221434 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9712 - 9868

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									
08	3100	N	2671	-0-	-429	12768	298	1	2364	3	N	8					80
							9	9									
09	3000	N	3376	-0-	376	13144	377	1	2996	3	N	3					83
							3	9									
*10	3100	N	3438	-0-	338	13482	383	1	3044	3	N	10					93
							11	9									

UNDERWOOD WELL #: 4 RRCID -> 222366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11407 PERF. 8639 - 11306

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
08	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	198	1	1581	3	N	14					88
							15	9									
09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	183	1	1466	3	N	-0-	4	5			84
*10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	183	1	1471	3	N	4					88
							4	9									

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
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									
08	3100	N	2283	-0-	-817	14288	253	1	2026	3	N	4					25
							4	9									
09	3000	N	2911	-0-	-89	14199	321	1	2577	3	N	12					37
							13	9									
*10	16312	X	2113	-0-	-14199	-0-	233	1	1871	3	N	8					45
							9	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	T. A.		-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
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
08	961	N	655	-0-	-306	-0-	69	1	586	3	N	-0-					62
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	62	1	528	3	N	-0-					62
*10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	68	1	581	3	N	1					63
							1	9									

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
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
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	99	1	802	3	N	1					46
							1	9									
09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	110	1	899	3	N	2					48
							2	9									
10	589	N	587	-0-	-2	-0-	63	1	524	3	N	-0-	4	5			44

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
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									
08	3100	N	913	-0-	-2187	4148	101	1	802	3	Y	9					118
							10	9									
09	3000	N	917	-0-	-2083	2065	102	1	812	3	Y	3					121
							3	9									
*10	2965	N	900	-0-	-2065	-0-	99	1	792	3	Y	8					129
							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
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
08	1364	N	719	-0-	-645	-0-	80	1	639	3	N	-0-	3	5			14
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	47	1	382	3	N	-0-					14
10	1271	N	732	-0-	-539	-0-	80	1	652	3	N	-0-					14

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
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
08	21298	X	3226	-0-	-18072	-0-	358	1	2834	3	N	31					62
							34	9									
09	2940	X	2774	-0-	-166	-0-	309	1	2453	3	N	11					73
							12	9									
10	3317	X	2378	-0-	-939	-0-	264	1	2097	3	N	15					88
							17	9									

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
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									
08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	157	1	1254	3	N	17					68
							19	9									
09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	135	1	1087	3	N	-0-					68
10	1395	N	1086	-0-	-309	-0-	119	1	967	3	N	-0-					68

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
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
08	20855	X	3243	-0-	-17612	-0-	360	1	2876	3	Y	6					65
							7	9									
09	3240	X	3049	-0-	-191	-0-	338	1	2702	3	Y	8					73
							9	9									
10	3348	X	2876	-0-	-472	-0-	318	1	2548	3	Y	9					82
							10	9									

HEISMAN WELL #: 1 RRCID -> 228311 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9822 - 9939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1736	N	1730	-0-	-6	-0-	207	1	1513	3	N	9					82
							10	9									
09	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	195	1	1429	3	N	3					85
							3	9									
10	1798	N	1592	-0-	-206	-0-	190	1	1395	3	N	6					91
							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
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
08	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	318	1	2552	3	N	-0-					60
09	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	301	1	2417	3	N	-0-					60
*10	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	309	1	2485	3	N	-0-					60

BLOCKER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 228313 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 9780 - 9917

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	87	1			9
							10	9									
07	DLQ G-10		1330	-0-	1330	9258	149	1	1179	3	Y	2					11
							2	9									
08	3100	N	1371	-0-	-1729	7529	151	1	1216	3	Y	4					15
							4	9									
09	3000	N	1161	-0-	-1839	5690	127	1	1030	3	Y	4					19
							4	9									
*10	3100	N	2022	-0-	-1078	4612	221	1	1795	3	Y	5					24
							6	9									

CADENHEAD, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 228314 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9701 - 9875

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
08	1674	N	1602	-0-	-72	-0-	179	1	1423	3	N	-0-					29
09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	170	1	1353	3	N	-0-					29
10	1674	N	1535	-0-	-139	-0-	171	1	1364	3	N	-0-					29

CADENHEAD, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 229323 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 9891 PERF. 9844 - 11756

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									
08	22164	X	2991	-0-	-19173	-0-	331	1	2598	3	Y	56	150	1			32
							62	9									
09	3000	X	2882	-0-	-118	-0-	332	1	2492	3	Y	53					85
							58	9									
*10	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	367	1	2760	3	Y	51					136
							56	9									

GILL, H.H. WELL #: 6 RRCID -> 229753 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9828 - 9945

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
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	135	1	1062	3	N	-0-					45
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	133	1	958	3	N	-0-					45
10	1240	N	1146	-0-	-94	-0-	139	1	1007	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
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									
08	3100	N	2305	-0-	-795	13440	255	1	2018	3	Y	29					68
							32	9									
09	3000	N	2259	-0-	-741	12699	251	1	1985	3	Y	21					89
							23	9									
*10	3100	N	2118	-0-	-982	11717	235	1	1864	3	Y	17					106
							19	9									

GILL, H.H. WELL #: 4 RRCID -> 230596 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9765 - 9883

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									
08	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	155	1	1231	3	N	2					58
							2	9									
09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	174	1	1386	3	N	2					60
							2	9									
*10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	171	1	1341	3	N	2					62
							2	9									

BOSH WELL #: 3 RRCID -> 231096 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9840 - 9962

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									
08	1705	N	1323	-0-	-382	-0-	152	1	1169	3	N	2					38
							2	9									
09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	145	1	1117	3	N	-0-					38
10	1395	N	857	-0-	-538	-0-	98	1	759	3	N	-0-					38

UNDERWOOD WELL #: 8 RRCID -> 231098 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9746 - 9936

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									
08	1550	N	1248	-0-	-302	-0-	150	1	1095	3	N	3					63
							3	9									
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	126	1	921	3	N	3					66
							3	9									
10	1333	N	1299	-0-	-34	-0-	155	1	1140	3	N	4					70
							4	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
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									
08	1953	X	1105	-0-	-848	-0-	128	1	975	3	N	2					20
							2	9									
09	1890	X	1045	-0-	-845	-0-	120	1	922	3	N	3					23
							3	9									
10	1953	X	879	-0-	-1074	-0-	100	1	772	3	N	6					29
							7	9									

UNDERWOOD WELL #: 5 RRCID -> 231101 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9636 - 9828

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

HEISMAN WELL #: 2 RRCID -> 231102 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9870 - 9986

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									
08	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	247	1	1966	3	N	9					171
							10	9									
09	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	241	1	1919	3	N	12					183
							13	9									
10	2015	N	1921	-0-	-94	-0-	212	1	1690	3	N	17	33	1			167
							19	9									

BLOCKER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 231285 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9746 - 9874

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-
08	3100	N	2737	-0-	-363	6715	306	1	2431	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2030	-0-	-970	5745	226	1	1804	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1766	-0-	-1334	4411	196	1	1570	3	Y	-0-					-0-

GILL, H.H. WELL #: 7D RRCID -> 232281 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8590 - 9904

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									
08	3100	N	1230	-0-	-1870	6312	136	1	1094	3	Y	-0-					3
09	3000	N	1307	-0-	-1693	4619	144	1	1163	3	Y	-0-					3
*10	3100	N	1718	-0-	-1382	3237	189	1	1528	3	Y	1					4
							1	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
GILL, H.H. WELL #: 2 RRCID -> 232285 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9680 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3100	N	1390	-0-	-1710	7023	158	1	1232	3	Y	-0-					47
09	3000	N	1334	-0-	-1666	5357	151	1	1183	3	Y	-0-					47
*10	3100	N	1331	-0-	-1769	3588	150	1	1178	3	Y	3					50
							3	9									

SCOTT, JO ANN WELL #: 9 RRCID -> 232286 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9881 - 9889

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									
08	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	278	1	2207	3	N	-0-					102
09	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	252	1	2008	3	N	2					104
							2	9									
*10	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	239	1	1912	3	N	-0-					104

BOSH WELL #: 7 RRCID -> 232291 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9984 - 9992

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
08	3100	N	1636	-0-	-1464	8050	184	1	1451	3	Y	1					10
							1	9									
09	3000	N	1590	-0-	-1410	6640	178	1	1412	3	Y	-0-					10
*10	3100	N	1614	-0-	-1486	5154	180	1	1434	3	Y	-0-					10

SCOTT, JO ANN WELL #: 7 RRCID -> 232294 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9672 - 9834

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
08	1488	N	1300	-0-	-188	-0-	145	1	1148	3	N	6					81
							7	9									
09	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	147	1	1207	3	N	1					82
							1	9									
10	1364	N	1282	-0-	-82	-0-	138	1	1141	3	N	3					85
							3	9									

SCOTT, JO ANN WELL #: 4 RRCID -> 232295 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9746 - 9901

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									
08	1147	N	980	-0-	-167	-0-	109	1	867	3	N	4					72
							4	9									
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	108	1	854	3	N	4					76
							4	9									
10	992	N	781	-0-	-211	-0-	87	1	692	3	N	2					78
							2	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
NOLTE, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 232296 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8174 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	46053	X	6742	-0-	-39311	-0-	935	1	5794	3	Y	12	40	1			94
							13	9									
09	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	820	1	5677	3	Y	25	20	1			99
							28	9									
*10	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	819	1	5643	3	Y	27	21	1			105
							30	9									

BLOCKER HEIRS WELL #: 9D RRCID -> 232531 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9880 - 10002

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	87	1			9
							9	9									
07	DLQ G-10		1301	-0-	1301	9864	146	1	1152	3	Y	3					12
							3	9									
08	3100	N	1128	-0-	-1972	7892	140	1	985	3	Y	3					15
							3	9									
09	3000	N	1329	-0-	-1671	6221	165	1	1160	3	Y	4					19
							4	9									
*10	3100	N	1315	-0-	-1785	4436	163	1	1146	3	Y	5					24
							6	9									

BLOCKER WARE WELL #: 7 RRCID -> 234226 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9752 - 9941

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
08	1240	N	1161	-0-	-79	-0-	129	1	1032	3	N	-0-					78
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	122	1	982	3	N	2					80
							2	9									
10	1643	N	1084	-0-	-559	-0-	121	1	963	3	N	-0-					80

BRADLEY WELL #: 7 RRCID -> 234227 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9851 - 9859

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									
08	1705	N	1692	-0-	-13	-0-	188	1	1496	3	N	7					99
							8	9									
09	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	186	1	1453	3	N	5					104
							6	9									
*10	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	199	1	1542	3	N	4					108
							4	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
NOLTE, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 234228 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9516 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	16496	X	2728	-0-	-13768	-0-	343	1	2374	3	Y	10	17	1			46
							11	9									
09	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	320	1	2218	3	Y	10	8	1			48
							11	9									
10	3348	X	2498	-0-	-850	-0-	313	1	2174	3	Y	10	8	1			50
							11	9									

CADENHEAD, JAMES WELL #: 9H RRCID -> 234775 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 9790 - 12245

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
08	29975	X	4665	-0-	-25310	-0-	517	1	4144	3	N	4					45
							4	9									
09	4860	X	4361	-0-	-499	-0-	483	1	3870	3	N	7					52
							8	9									
10	5022	X	3598	-0-	-1424	-0-	398	1	3192	3	N	7					59
							8	9									

BRADLEY WELL #: 11D RRCID -> 234804 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9694 - 69930

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-
08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	153	1	1152	3	Y	-0-					-0-
09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	139	1	1053	3	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1147	-0-	-217	-0-	133	1	1014	3	Y	-0-					-0-

HEISMAN WELL #: 4 RRCID -> 234805 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 9906 - 9914

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									
08	3100	N	5487	-0-	2387	13561	609	1	4822	3	N	51	131	1			66
							56	9									
09	3000	N	4700	-0-	1700	15261	524	1	4152	3	N	22					88
							24	9									
*10	19276	X	4015	-0-	-15261	-0-	447	1	3547	3	N	19					107
							21	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
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									
08	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	410	1	3255	3	N	8					72
							9	9									
09	1830	X	990	-0-	-840	-0-	109	1	874	3	N	6					78
							7	9									
10	1891	X	1820	-0-	-71	-0-	200	1	1608	3	N	11					89
							12	9									

NOLTE, ELLA WELL #: 8D RRCID -> 235389 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8265 - 9810

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									
08	3100 N	2039	-0-	-1061	10468	278	1	1714	3	Y	43	58	1			169
						47	9									
09	3000 N	1917	-0-	-1083	9385	246	1	1631	3	Y	36	29	1			176
						40	9									
*10	3100 N	1471	-0-	-1629	7756	187	1	1243	3	Y	37	28	1			185
						41	9									

NOLTE, ELLA WELL #: 3 RRCID -> 235390 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8184 - 9744

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									
08	3100 N	2852	-0-	-248	16487	395	1	2449	3	Y	7	29	1			54
						8	9									
09	3000 N	2639	-0-	-361	16126	363	1	2256	3	Y	18	14	1			58
						20	9									
*10	3100 N	2643	-0-	-457	15669	363	1	2259	3	Y	19	14	1			63
						21	9									

BOSH WELL #: 10D RRCID -> 235391 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 10257 PERF.10014 - 10022

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-
08	3100 N	2034	-0-	-1066	11063	235	1	1799	3	Y	-0-					-0-
09	3000 N	1907	-0-	-1093	9970	220	1	1687	3	Y	-0-					-0-
*10	3100 N	1466	-0-	-1634	8336	169	1	1297	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BRADLEY WELL #: 5 RRCID -> 235392 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9320 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3844	X	3166	-0-	-678	-0-	353	1	2796	3	N	15					92
							17	9									
09	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	264	1	2095	3	N	23					115
							25	9									
10	3627	X	2513	-0-	-1114	-0-	281	1	2232	3	N	-0-					115

GILL, H.H. WELL #: 12D RRCID -> 235393 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8830 - 10040

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-
08	3100	N	1447	-0-	-1653	7316	162	1	1285	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1518	-0-	-1482	5834	169	1	1349	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1287	-0-	-1813	4021	143	1	1144	3	Y	-0-					-0-

NOLTE, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 235394 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8200 - 9750

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									
08	3100	N	2408	-0-	-692	2680	330	1	2070	3	Y	7	28	1			68
							8	9									
09	3000	N	2603	-0-	-397	2283	355	1	2229	3	Y	17	16	1			69
							19	9									
*10	3100	N	2421	-0-	-679	1604	330	1	2072	3	Y	17	15	1			71
							19	9									

UNDERWOOD WELL #: 10 RRCID -> 235395 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9854 - 9862

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									
08	2170	N	1466	-0-	-704	-0-	168	1	1290	3	N	7					97
							8	9									
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	170	1	1307	3	N	6					103
							7	9									
10	1488	N	960	-0-	-528	-0-	109	1	843	3	N	7					110
							8	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
05	2077	N	2035	-0-	-42	-0-	2026	1	9	9	N	8					39
							14	9									
06	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	225	1	1781	3	N	-0-					39
							244	1	1928	3	N	13					52
							14	9									
08	2046	N	1942	-0-	-104	-0-	218	1	1724	3	N	-0-	3	5			49
09	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	207	1	1645	3	N	4					53
							4	9									
10	2201	N	1639	-0-	-562	-0-	183	1	1455	3	N	1					54
							1	9									

CALLISON WELL #: 1 RRCID -> 235397 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9743 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3100	N	553	-0-	-2547	5139	60	1	484	3	Y	8					77
							9	9									
09	3000	N	1525	-0-	-1475	3664	168	1	1357	3	Y	-0-					77
*10	3100	N	1244	-0-	-1856	1808	136	1	1106	3	Y	2					79
							2	9									

NOLTE, ELLA WELL #: 7D RRCID -> 235412 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8534 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3100	N	1514	-0-	-1586	8376	198	1	1229	3	Y	79	81	1			304
							87	9									
09	3000	N	1659	-0-	-1341	7035	222	1	1381	3	Y	51	40	1			315
							56	9									
*10	3100	N	1701	-0-	-1399	5636	227	1	1415	3	Y	54	40	1			329
							59	9									

NOLTE, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 235421 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8438 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3100	N	2209	-0-	-891	12735	304	1	1885	3	Y	18	35	1			62
							20	9									
09	3000	N	2117	-0-	-883	11852	291	1	1802	3	Y	22	17	1			67
							24	9									
*10	3100	N	1945	-0-	-1155	10697	266	1	1654	3	Y	23	17	1			73
							25	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
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									
08	99486	X	9494	-0-	-89992	-0-	1304	1	8089	3	Y	92	101	1			326
							101	9									
09	15000	X	13764	-0-	-1236	-0-	1901	1	11790	3	Y	66	51	1			341
							73	9									
10	16926	X	16779	-0-	-147	-0-	2313	1	14388	3	Y	71	50	1			362
							78	9									

BLOCKER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235464 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9927 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3100	N	1322	-0-	-1778	7534	146	1	1162	3	Y	13					44
							14	9									
09	3000	N	1517	-0-	-1483	6051	168	1	1339	3	Y	9					53
							10	9									
*10	3100	N	1608	-0-	-1492	4559	178	1	1422	3	Y	7					60
							8	9									

CALLISON WELL #: 2R RRCID -> 235465 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9710 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3100	N	1101	-0-	-1999	5990	123	1	975	3	Y	3					16
							3	9									
09	3000	N	1179	-0-	-1821	4169	132	1	1047	3	Y	-0-	2	1			14
*10	3100	N	1063	-0-	-2037	2132	119	1	944	3	Y	-0-					14

BALDWIN WELL #: 8D RRCID -> 235685 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9772 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	19273	X	3018	-0-	-16255	-0-	339	1	2679	3	Y	-0-					-0-
09	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	330	1	2616	3	Y	-0-					-0-
*10	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	323	1	2564	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BLOCKER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 235868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8611 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	1			N	-0-					
							11	9									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
08	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	216	1	1707	3	N	-0-	82	1			20
09	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	206	1	1630	3	N	-0-					20
*10	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	214	1	1700	3	N	10					30
							11	9									

K WELL #: 2 RRCID -> 235870 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9817 - 9954

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									
08	1860	N	1734	-0-	-126	-0-	191	1	1518	3	N	23					55
							25	9									
09	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	197	1	1571	3	N	6					61
							7	9									
10	1705	N	1139	-0-	-566	-0-	126	1	1010	3	N	3					64
							3	9									

BOSH WELL #: 8 RRCID -> 235872 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9980 - 9988

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									
08	868	N	521	-0-	-347	-0-	56	1	446	3	N	17					80
							19	9									
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	36	1	291	3	N	11					91
							12	9									
10	868	N	350	-0-	-518	-0-	37	1	304	3	N	8					99
							9	9									

BELL WELL #: 7 RRCID -> 235873 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8600 - 9862

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									
08	1333	N	1104	-0-	-229	-0-	122	1	974	3	N	7					94
							8	9									
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	121	1	968	3	N	11	25	1			80
							12	9									
*10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	124	1	1000	3	N	5					85
							6	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BLOCKER WARE WELL #: 5 RRCID -> 235876 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9932 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1984	N	1896	-0-	-88	-0-	212	1	1677	3	N	6	101	1			36
							7	9									
09	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	211	1	1615	3	N	6					42
							7	9									
10	1922	N	1750	-0-	-172	-0-	200	1	1537	3	N	12					54
							13	9									

CALLISON WELL #: 5D RRCID -> 236458 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9778 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	18098	X	2507	-0-	-15591	-0-	227	1	2271	3	Y	8					74
							9	9									
09	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	278	1	2785	3	Y	1	22	1			53
							1	9									
*10	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	287	1	2878	3	Y	-0-					53

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
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									
08	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	262	1	2080	3	N	12					63
							13	9									
09	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	257	1	2006	3	N	9					72
							10	9									
10	2201	N	2190	-0-	-11	-0-	248	1	1942	3	N	-0-					72

BLOCKER HEIRS WELL #: 28D RRCID -> 237042 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9860 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3100	N	2169	-0-	-931	10826	237	1	1921	3	Y	10					77
							11	9									
09	3000	N	2156	-0-	-844	9982	237	1	1913	3	Y	5					82
							6	9									
*10	3100	N	2148	-0-	-952	9030	237	1	1911	3	Y	-0-					82

BLOCKER HEIRS WELL #: 11D RRCID -> 237723 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9974 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3100	N	1516	-0-	-1584	11714	183	1	1333	3	Y	-0-					-0-
09	13116	X	1402	-0-	-11714	-0-	169	1	1233	3	Y	-0-					-0-
10	1736	X	1660	-0-	-76	-0-	200	1	1460	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BALDWIN WELL #: 11 RRCID -> 238054 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9644 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	22609	X	3603	-0-	-19006	-0-	384	1	3206	3	N	12					61
							13	9									
09	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	422	1	3530	3	N	11					72
							12	9									
*10	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	370	1	3100	3	N	12					84
							13	9									

CALLISON WELL #: 3 RRCID -> 238291 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9728 - 9886

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									
08	3100	N	1787	-0-	-1313	9321	199	1	1588	3	Y	-0-	15	0			60
09	3000	N	1740	-0-	-1260	8061	194	1	1546	3	Y	-0-					60
*10	3100	N	1718	-0-	-1382	6679	191	1	1527	3	Y	-0-					60

BLOCKER HEIRS WELL #: 15D RRCID -> 239114 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9897 - 10036

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
08	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	140	1	1065	3	N	-0-					48
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	105	1	805	3	N	-0-					48
10	1333	N	535	-0-	-798	-0-	61	1	474	3	N	-0-					48

CALLISON WELL #: 13D RRCID -> 239115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9848 - 10008

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-
08	3100	N	1493	-0-	-1607	5906	170	1	1323	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1470	-0-	-1530	4376	167	1	1303	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1439	-0-	-1661	2715	163	1	1276	3	Y	-0-					-0-

MERCER WELL #: 1 RRCID -> 239264 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9654 - 9826

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									
08	2139	N	2099	-0-	-40	-0-	233	1	1863	3	N	3					105
							3	9									
09	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	223	1	1788	3	N	-0-					105
10	2170	N	2057	-0-	-113	-0-	228	1	1829	3	N	-0-					105

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BALDWIN WELL #: 12 RRCID -> 239265 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9660 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3100	N	2368	-0-	-732	14844	268	1	2089	3	N	10					102
							11	9									
09	3000	N	2360	-0-	-640	14204	267	1	2084	3	N	8					110
							9	9									
*10	3100	N	2324	-0-	-776	13428	262	1	2053	3	N	8					118
							9	9									

MERCER WELL #: 3 RRCID -> 240604 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9705 - 9871

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									
08	2573	N	2530	-0-	-43	-0-	277	1	2238	3	N	14	78	1			26
							15	9									
09	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	264	1	2138	3	N	-0-					26
10	2573	N	2512	-0-	-61	-0-	273	1	2219	3	N	18					44
							20	9									

CALLISON WELL #: 8D RRCID -> 242014 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9796 - 9958

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-
08	3100	N	1372	-0-	-1728	6003	151	1	1221	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1422	-0-	-1578	4425	156	1	1266	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1423	-0-	-1677	2748	156	1	1267	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 30D RRCID -> 242145 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9876 - 10021

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-
08	3100	N	1616	-0-	-1484	9077	186	1	1430	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1558	-0-	-1442	7635	179	1	1379	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1617	-0-	-1483	6152	185	1	1432	3	Y	-0-					-0-

MERCER WELL #: 7D RRCID -> 242446 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9698 - 9853

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
08	3100	N	721	-0-	-2379	3214	79	1	619	3	Y	21					68
							23	9									
09	3000	N	786	-0-	-2214	1000	87	1	690	3	Y	8					76
							9	9									
*10	1833	N	833	-0-	-1000	-0-	92	1	734	3	Y	6					82
							7	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BALDWIN WELL #: 10 RRCID -> 242904 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9650 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	19797	X	2564	-0-	-17233	-0-	290	1	2267	3	N	6					95
							7	9									
09	2880	X	2625	-0-	-255	-0-	297	1	2325	3	N	3					98
							3	9									
10	2976	X	2715	-0-	-261	-0-	307	1	2408	3	N	-0-					98

CADENHEAD WELL #: 12 RRCID -> 242906 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 9841 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	200	1	1701	3	N	9					33
							10	9									
09	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	240	1	2050	3	N	6					39
							7	9									
*10	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	240	1	2056	3	N	1					40
							1	9									

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
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									
08	1240	N	49	-0-	-1191	-0-	3	1	34	3	N	11	62	1			49
							12	9									
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	14	1	158	3	N	4					53
							4	9									
*10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	151	1	1212	3	N	10					63
							11	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
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									
08	21252	X	3044	-0-	-18208	-0-	342	1	2691	3	N	10					92
							11	9									
09	2970	X	2906	-0-	-64	-0-	327	1	2579	3	N	-0-					92
10	3069	X	2988	-0-	-81	-0-	334	1	2640	3	N	13					105
							14	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

CADENHEAD WELL #: 15 RRCID -> 243196 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9805 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	251	1	1992	3	N	5					55
							6	9									
09	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	281	1	2230	3	N	-0-					55
*10	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	300	1	2385	3	N	-0-					55

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
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-
08	3100	N	1807	-0-	-1293	8571	202	1	1605	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1744	-0-	-1256	7315	194	1	1550	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1638	-0-	-1462	5853	182	1	1456	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
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									
08	1302	N	1093	-0-	-209	-0-	123	1	970	3	N	-0-					50
09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	122	1	951	3	N	2					52
							2	9									
10	1147	N	964	-0-	-183	-0-	109	1	854	3	N	1					53
							1	9									

BLOCKER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 243333 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9808 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	142	1	1145	3	N	34					106
							37	9									
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	67	1	544	3	N	6					112
							7	9									
10	2170	N	456	-0-	-1714	-0-	48	1	398	3	N	9					121
							10	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
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
08	2573	N	2168	-0-	-405	-0-	243	1	1925	3	N	-0-					22
09	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	283	1	2242	3	N	2					24
							2	9									
*10	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	299	1	2376	3	N	-0-					24

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
MERCER WELL #: 5 RRCID -> 243384 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9695 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	21418	X	3094	-0-	-18324	-0-	345	1	2739	3	Y	9	109	1			18
							10	9									
09	3060	X	2985	-0-	-75	-0-	333	1	2652	3	Y	-0-					18
10	3162	X	3081	-0-	-81	-0-	340	1	2709	3	Y	29					47
							32	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
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									
08	2356	N	2135	-0-	-221	-0-	242	1	1890	3	N	3					127
							3	9									
09	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	240	1	1826	3	N	-0-					127
10	2201	N	2142	-0-	-59	-0-	246	1	1876	3	N	18					145
							20	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
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									
08	20954	X	2907	-0-	-18047	-0-	333	1	2571	3	N	3					68
							3	9									
09	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	447	1	3459	3	N	9					77
							10	9									
*10	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	463	1	3587	3	N	13					90
							14	9									

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
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									
08	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	267	1	2127	3	N	7					77
							8	9									
09	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	222	1	1771	3	N	-0-	3	5			74
*10	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	223	1	1782	3	N	-0-					74

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
JOIE WELL #: 1 RRCID -> 246391 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9790 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2387	N	2267	-0-	-120	-0-	252	1	2011	3	N	4					100
							4	9									
09	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	239	1	1915	3	N	2					102
							2	9									
10	2263	N	2199	-0-	-64	-0-	243	1	1954	3	N	2					104
							2	9									

BALDWIN WELL #: 7 RRCID -> 246426 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9656 - 9812

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									
08	2077	N	1818	-0-	-259	-0-	210	1	1600	3	N	7					43
							8	9									
09	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	190	1	1456	3	N	1					44
							1	9									
10	1922	N	1741	-0-	-181	-0-	200	1	1541	3	N	-0-					44

MERCER WELL #: 6D RRCID -> 246684 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 9725 - 9898

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-
08	3100	N	2279	-0-	-821	12500	255	1	2024	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2190	-0-	-810	11690	245	1	1945	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2229	-0-	-871	10819	249	1	1980	3	Y	-0-					-0-

MERCER WELL #: 9R RRCID -> 247650 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 9666 - 9814

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-
08	3100	N	1468	-0-	-1632	7593	164	1	1304	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1379	-0-	-1621	5972	154	1	1225	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1441	-0-	-1659	4313	161	1	1280	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 179735 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9200 - 9620

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
08	527	N	14	-0-	-513	-0-	14	1			N	-0-					32
09	510	N	37	-0-	-473	-0-	15	1	22	2	N	-0-					32
10	527	N	7	-0-	-520	-0-	5	1	2	2	N	-0-					32

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
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
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									
08	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	16	1	2168	2	N	-0-					173
09	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	15	1	2035	2	N	-0-					173
*10	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	16	1	2025	2	N	-0-					173

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
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
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	13	1	61	2	N	-0-					83
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	14	1	66	2	N	-0-					83
*10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	10	1	54	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	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
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									
08	3038	X	2851	-0-	-187	-0-	16	1	2772	2	N	57					87
							63	9									
09	2940	X	2771	-0-	-169	-0-	15	1	2738	2	N	16					103
							18	9									
10	2852	X	2808	-0-	-44	-0-	16	1	2792	2	N	-0-					103

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
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
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	16	1	385	2	N	-0-					22
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	15	1	391	2	N	-0-					22
*10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	16	1	360	2	N	-0-					22

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
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									
08	558	N	482	-0-	-76	-0-	13	1	469	2	N	-0-					97
09	1110	N	458	-0-	-652	-0-	5	1	450	2	N	3					100
							3	9									
10	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					100

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
MORELOCK WELL #: 5 RRCID -> 196707 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8398 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	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

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									
08	1798	N	1703	-0-	-95	-0-	16	1	1687	2	N	-0-					60
09	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	15	1	1885	2	N	-0-					60
*10	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	16	1	1855	2	N	-0-					60

SEMPRA WELL #: 2 RRCID -> 197999 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8460 - 9688

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
08	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	16	1	2813	2	N	-0-					3
09	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	15	1	2758	2	N	-0-					3
10	2852	X	2795	-0-	-57	-0-	16	1	2766	2	N	12					15
							13	9									

MORELOCK WELL #: 3 RRCID -> 198000 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8788 - 9672

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									
08	1488	N	1450	-0-	-38	-0-	16	1	1434	2	N	-0-					102
09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	15	1	1411	2	N	-0-					102
*10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	16	1	1382	2	N	-0-					102

BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 199763 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8466 - 9742

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									
08	3813	X	2958	-0-	-855	-0-	16	1	2930	2	N	11					73
							12	9									
09	3690	X	2745	-0-	-945	-0-	15	1	2722	2	N	7					80
							8	9									
10	3813	X	2993	-0-	-820	-0-	16	1	2977	2	N	-0-					80

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928

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
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
08	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	16	1	2441	2	N	21					98
							23	9									
09	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	15	1	2409	2	N	-0-					98
10	2480	N	2383	-0-	-97	-0-	16	1	2367	2	N	-0-					98

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
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									
08	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	16	1	3128	2	N	66					148
							73	9									
09	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	15	1	3019	2	N	-0-					148
*10	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	16	1	2944	2	N	-0-					148

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
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									
08	1829	N	1620	-0-	-209	-0-	16	1	1604	2	N	-0-					50
09	1680	N	1103	-0-	-577	-0-	15	1	1088	2	N	-0-					50
10	1705	N	1580	-0-	-125	-0-	15	1	1565	2	N	-0-					50

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
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
08	2480	N	2042	-0-	-438	-0-	16	1	2008	2	N	16					163
							18	9									
09	2280	N	1834	-0-	-446	-0-	15	1	1738	2	N	74	177	1			60
							81	9									
10	2139	N	2059	-0-	-80	-0-	16	1	2043	2	N	-0-					60

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
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
08	2263	N	1963	-0-	-300	-0-	15	1	1948	2	N	-0-					17
09	1980	N	1905	-0-	-75	-0-	15	1	1890	2	N	-0-					17
10	2108	N	1842	-0-	-266	-0-	15	1	1827	2	N	-0-					17

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
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
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									
08	2449	N	2417	-0-	-32	-0-	16	1	2401	2	N	-0-					115
09	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	15	1	2297	2	N	-0-					115
10	2511	N	2508	-0-	-3	-0-	16	1	2492	2	N	-0-					115

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
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
08	1767	N	617	-0-	-1150	-0-	608	2	9	9	Y	8					76
09	1290	N	11	-0-	-1279	-0-	9	2	2	9	Y	2	2	1			76
10	620	N	465	-0-	-155	-0-	465	2			Y	-0-					76

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
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
08	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1053	2	19	9	Y	17	9	8			48
09	875	X	875	-0-	-0-	-0-	862	2	13	9	Y	12	2	8			58
10	682	X	54	-0-	-628	-0-	54	2			Y	-0-					58

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
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
08	682	N	421	-0-	-261	-0-	418	2	3	9	N	3	2	8			61
09	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1890	2	11	9	N	10	5	8			66
*10	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1582	2	6	9	N	5					71

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
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
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	742	2	10	9	N	9	2	8			60
09	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1742	2	21	9	N	19	2	8			77
*10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	866	2	12	9	N	11					88

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
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
08	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			N	-0-					67
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					67
10	465	N	373	-0-	-92	-0-	373	2			N	-0-					67

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
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
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	305	1	233	2	N	4	4	8			22
							4	9									
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	235	1	88	2	N	3	3	8			22
							3	9									
10	248	N	2	-0-	-246	-0-	2	2			N	-0-					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
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
08	7750	X	6355	-0-	-1395	-0-	6299	2	56	9	Y	51	123	1	6	8	47
09	7500	X	6414	-0-	-1086	-0-	6350	2	64	9	Y	58	4	8			101
10	7750	X	6480	-0-	-1270	-0-	6457	2	23	9	Y	21					122

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
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
08	4991	X	4893	-0-	-98	-0-	4873	2	20	9	N	18	1	8			104
09	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5322	2	68	9	N	62	65	1			101
*10	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5541	2	15	9	N	14					115

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
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
08	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3515	2	25	9	Y	23	61	1			24
09	3390	X	3221	-0-	-169	-0-	3192	2	29	9	Y	26					50
10	3503	X	3277	-0-	-226	-0-	3265	2	12	9	Y	11					61

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
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
08	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1452	2	23	9	N	21	1	8			97
09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1200	2	26	9	N	24	2	8			119
10	1395	N	1142	-0-	-253	-0-	1128	2	14	9	N	13					132

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
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
08	1674	N	1671	-0-	-3	-0-	1648	2	23	9	Y	21					50
09	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1540	2	15	9	Y	14					64
10	1705	N	1642	-0-	-63	-0-	1623	2	19	9	Y	17	56	1			25

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
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
08	1829	N	1265	-0-	-564	-0-	1264	2	1	9	N	1	1	8			113
09	1380	N	1102	-0-	-278	-0-	1102	2			N	-0-					113
10	1581	N	1318	-0-	-263	-0-	1316	2	2	9	N	2					115

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
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-
08	3348	X	1979	-0-	-1369	-0-	1978	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	3240	X	1686	-0-	-1554	-0-	1685	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	2852	X	1591	-0-	-1261	-0-	1591	2			Y	-0-					-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
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
08	2976	X	2966	-0-	-10	-0-	2948	2	18	9	Y	16					87
09	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3267	2	8	9	Y	7					94
*10	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3224	2	19	9	Y	17	79	1			32

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
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
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1772	2	21	9	N	19	1	8			110
09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1505	2	21	9	N	19					129
*10	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1906	2	22	9	N	20					149

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
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
08	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	8078	2	56	9	N	51	1	8			174
09	7650	X	7451	-0-	-199	-0-	7353	2	98	9	N	89	182	1	2	8	79
10	7905	X	7663	-0-	-242	-0-	7602	2	61	9	N	55	70	1			64

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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
08	1209	N	994	-0-	-215	-0-	988	2	6	9	N	5					208
09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1422	2	25	9	N	23					231
*10	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					231

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 3 RRCID -> 203789 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8398 - 9706

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
08	403	N	326	-0-	-77	-0-	324	2	2	9	N	2					108
09	360	N	292	-0-	-68	-0-	292	2			N	-0-					108
10	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					108

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 4 RRCID -> 217908 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9704 - 9730

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
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					10
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					10
*10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					10

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624

PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 171939 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8514 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
*10	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	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
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-
08	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1580	-0-	-40	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1456	-0-	-497	-0-	1456	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
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-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
08	1271	N	1184	-0-	-87	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
*10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
08	1705	N	1611	-0-	-94	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1305	-0-	-315	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	588	-0-	-1055	-0-	588	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
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									
08	3286	X	3140	-0-	-146	-0-	265	1	2812	2	Y	57	30	1			56
							63	9									
09	3150	X	2879	-0-	-271	-0-	248	1	2562	2	Y	63	29	1			90
							69	9									
10	3193	X	2746	-0-	-447	-0-	273	1	2417	2	Y	51	91	1			50
							56	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
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									
08	3255	X	3093	-0-	-162	-0-	261	1	2765	2	Y	61	29	1			55
							67	9									
09	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	293	1	3020	2	Y	85	34	1			106
							94	9									
*10	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	266	1	2360	2	Y	32	89	1			49
							35	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
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									
08	5983	X	5766	-0-	-217	-0-	487	1	5168	2	Y	101	54	1			103
							111	9									
09	5790	X	5226	-0-	-564	-0-	451	1	4651	2	Y	113	53	1			163
							124	9									
10	6014	X	4764	-0-	-1250	-0-	474	1	4200	2	Y	82	159	1			86
							90	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
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									
08	8897	X	8194	-0-	-703	-0-	692	1	7342	2	Y	145	77	1			146
							160	9									
09	8610	X	7642	-0-	-968	-0-	659	1	6796	2	Y	170	77	1			239
							187	9									
10	8494	X	6953	-0-	-1541	-0-	692	1	6130	2	Y	119	232	1			126
							131	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
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
08	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	1	3	1	1	8	2
09	340	X	340	-0-	-0-	-0-	58	1	270	3	Y	11	2	1			11
							12	9									
*10	529	X	529	-0-	-0-	-0-	93	1	410	3	Y	24	21	1	2	8	12
							26	9									

EOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204127 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8267 - 9880

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									
08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	209	1	991	3	Y	42	2	8			138
							46	9									
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	173	1	802	3	Y	48	110	1	2	8	74
							53	9									
*10	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	258	1	1117	3	Y	47	3	8			118
							52	9									

KEYS, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 204562 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8280 - 9798

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									
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	161	1	761	3	Y	1	12	1	1	8	3
							1	9									
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	139	1	647	3	Y	3	1	8			5
							3	9									
10	837	N	779	-0-	-58	-0-	146	1	632	3	Y	1	3	1	1	8	2
							1	9									

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 T RRCID -> 206310 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 9126 - 9818

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									
08	2418	X	2320	-0-	-98	-0-	401	1	1893	3	Y	24	4	8			137
							26	9									
09	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	503	1	2336	3	Y	34	124	1	4	8	43
							37	9									
*10	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	588	1	2550	3	Y	60	3	8			100
							66	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-		150	1	713	3	Y	45	41	1	2	8	29
								50	9									
09	877	N	877	-0-	-0-	-0-		150	1	694	3	Y	30	34	1	2	8	23
								33	9									
10	837	N	833	-0-	-4	-0-		151	1	656	3	Y	24	2	8			45
								26	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-		348	1	1644	3	Y	9	1	8			38
								10	9									
09	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-		340	1	1580	3	Y	17	36	1	1	8	18
								19	9									
*10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-		375	1	1630	3	Y	21	1	8			38
								23	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-		254	1	1204	3	Y	4	40	1	1	8	12
								4	9									
09	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-		252	1	1169	3	Y	1	1	8			12
								1	9									
10	1519	N	1436	-0-	-83	-0-		269	1	1164	3	Y	3	1	8			14
								3	9									

BRYANT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206323 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8341 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

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
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-
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	181	1	856	3	Y	4	1	1			3
							4	9									
09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	192	1	894	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
10	1240	N	941	-0-	-299	-0-	176	1	765	3	Y	-0-					1

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
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
08	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	326	1	1538	3	Y	-0-					2
09	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	377	1	1749	3	Y	4	2	1			4
							4	9									
*10	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	419	1	1824	3	Y	-0-					4

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
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									
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	91	1	433	3	Y	92	65	1	9	8	57
							101	9									
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	87	1	402	3	Y	42	62	1	10	8	27
							46	9									
10	589	N	542	-0-	-47	-0-	91	1	398	3	Y	48	10	8			65
							53	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
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									
08	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	337	1	1600	3	Y	15	47	1	3	8	23
							17	9									
09	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	336	1	1559	3	Y	16	3	8			36
							18	9									
10	1922	N	1847	-0-	-75	-0-	339	1	1475	3	Y	30	19	1	3	8	44
							33	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
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									
08	2852	X	1975	-0-	-877	-0-	339	1	1604	3	Y	29	2	8			164
							32	9									
09	2760	X	1771	-0-	-989	-0-	306	1	1428	3	Y	34	106	1	2	8	90
							37	9									
10	2015	X	1753	-0-	-262	-0-	317	1	1374	3	Y	56	63	1	2	8	81
							62	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
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									
08	2077	N	841	-0-	-1236	-0-	146	1	694	3	Y	1	1	8			7
							1	9									
09	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	411	1	1913	3	Y	18	7	1			18
							20	9									
*10	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	415	1	1802	3	Y	35	2	8			51
							39	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
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									
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	260	1	1234	3	Y	25	108	1	2	8	49
							28	9									
09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	260	1	1214	3	Y	32	2	8			79
							35	9									
*10	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	289	1	1254	3	Y	35	2	8			112
							39	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
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									
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	180	1	855	3	Y	7	1	8			51
							8	9									
09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	190	1	879	3	Y	9	33	1	1	8	26
							10	9									
*10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	213	1	923	3	Y	1	18	1	1	8	8
							1	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	651	N	627	-0-	-24	-0-	109	1	512	3	Y	5	1	8			52
							6	9									
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	164	1	761	3	Y	8	34	1	1	8	25
							9	9									
10	744	N	691	-0-	-53	-0-	128	1	562	3	Y	1	17	1	1	8	8
							1	9									

MARGIE WELL #: 3 RRCID -> 212946 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8269 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	305	1	1441	3	Y	12	24	1	1	8	26
							13	9									
09	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	390	1	1810	3	Y	11	23	1	1	8	13
							12	9									
*10	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	450	1	1952	3	Y	29	26	1	1	8	15
							32	9									

KEYS, PATSY WELL #: 4 RRCID -> 213224 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8340 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	341	N	256	-0-	-85	-0-	41	1	191	3	Y	22	47	1	3	8	29
							24	9									
09	750	N	326	-0-	-424	-0-	55	1	256	3	Y	14	4	8			39
							15	9									
*10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	91	1	393	3	Y	20	20	1	4	8	35
							22	9									

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 3 RRCID -> 213229 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8486 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	456	1	2165	3	Y	1	1	8			22
							1	9									
09	2460	X	1362	-0-	-1098	-0-	239	1	1113	3	Y	9	20	1	1	8	10
							10	9									
10	2542	X	773	-0-	-1769	-0-	141	1	617	3	Y	14	1	8			23
							15	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3100	N	3621	-0-	521	521	631	1	2990	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	3000	N	3328	-0-	328	849	589	1	2739	3	Y	-0-					-0-
*10	3897	X	3048	-0-	-849	-0-	571	1	2477	3	Y	-0-					-0-

MARGIE WELL #: 2 RRCID -> 213907 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8180 - 9826

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									
08	1457	N	1453	-0-	-4	-0-	245	1	1166	3	Y	38	53	1	2	8	68
							42	9									
09	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	228	1	1062	3	Y	26	59	1	2	8	33
							29	9									
10	1426	N	1118	-0-	-308	-0-	207	1	897	3	Y	13	38	1	2	8	6
							14	9									

KEYS, PATSY WELL #: 2 RRCID -> 213908 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8230 - 9781

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									
08	5425	X	5096	-0-	-329	-0-	888	1	4202	3	Y	5	31	1	1	8	11
							6	9									
09	5250	X	4639	-0-	-611	-0-	821	1	3812	3	Y	5	1	8			15
							6	9									
*10	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	978	1	4246	3	Y	13	8	1	1	8	19
							14	9									

KEYS, PATSY WELL #: 6 RRCID -> 214826 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8269 - 9785

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									
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	198	1	940	3	Y	5	14	1	1	8	7
							6	9									
09	2220	N	1022	-0-	-1198	-0-	177	1	826	3	Y	17	1	8			23
							19	9									
10	1178	N	697	-0-	-481	-0-	130	1	563	3	Y	4	12	1	1	8	14
							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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	403	N	249	-0-	-154	-0-	38	1	181	3	Y	27	1	8			77
							30	9									
09	1110	N	325	-0-	-785	-0-	52	1	242	3	Y	28	73	1	2	8	30
							31	9									
*10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	108	1	462	3	Y	38	2	8			66
							42	9									

RAINS WELL #: 3 RRCID -> 214971 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8322 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1643	N	1481	-0-	-162	-0-	257	1	1222	3	Y	2					18
							2	9									
09	2160	N	1313	-0-	-847	-0-	232	1	1078	3	Y	3	17	1	1	8	3
							3	9									
10	1426	N	1365	-0-	-61	-0-	254	1	1103	3	Y	7					10
							8	9									

RAINS WELL #: 5 RRCID -> 215149 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8315 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1519	N	1241	-0-	-278	-0-	215	1	1017	3	Y	8	1	8			28
							9	9									
09	2040	N	1124	-0-	-916	-0-	198	1	925	3	Y	1	26	1	1	8	2
							1	9									
10	1519	N	644	-0-	-875	-0-	117	1	507	3	Y	18	1	8			19
							20	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216041 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8598 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2976	X	2425	-0-	-551	-0-	192	1	2233	3	Y	-0-					-0-
09	2880	X	2291	-0-	-589	-0-	193	1	2098	3	Y	-0-					-0-
10	2914	X	2384	-0-	-530	-0-	182	1	2005	3	Y	179	144	1			35
							197	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 #: 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
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									
08	3317	X	3051	-0-	-266	-0-	241	1	2808	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3210	X	2735	-0-	-475	-0-	231	1	2504	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	3069	X	3030	-0-	-39	-0-	252	1	2774	3	Y	4	3	1			1
							4	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
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									
08	2635	X	1369	-0-	-1266	-0-	228	1	1082	3	Y	54	94	1	4	8	62
							59	9									
09	3750	X	1277	-0-	-2473	-0-	220	1	1021	3	Y	33	4	8			91
							36	9									
10	3875	X	1160	-0-	-2715	-0-	210	1	916	3	Y	31	3	8			119
							34	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
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-
08	1240	N	1073	-0-	-167	-0-	187	1	886	3	Y	-0-					-0-
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	184	1	859	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	887	-0-	-74	-0-	166	1	721	3	Y	-0-					-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
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-
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	19	1	89	3	Y	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	22	1	99	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	21	1	91	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
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									
08	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	419	1	1980	3	Y	30	36	1	2	8	50
							33	9									
09	2130	X	1790	-0-	-340	-0-	311	1	1450	3	Y	26	44	1	2	8	30
							29	9									
10	2511	X	1664	-0-	-847	-0-	309	1	1340	3	Y	14	36	1	1	8	7
							15	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	249	1	1176	3	Y	1	1	8			9
							1	9									
09	1860	X	1425	-0-	-435	-0-	252	1	1171	3	Y	2	8	1	1	8	2
							2	9									
10	1922	X	1451	-0-	-471	-0-	270	1	1172	3	Y	8	1	8			9
							9	9									

KEYS, PATSY WELL #: 7 RRCID -> 218042 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8252 - 9782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1736	X	1006	-0-	-730	-0-	175	1	830	3	Y	1	19	1	1	8	4
							1	9									
09	2790	X	1073	-0-	-1717	-0-	186	1	869	3	Y	16	1	8			19
							18	9									
10	2883	X	1209	-0-	-1674	-0-	226	1	981	3	Y	2	10	1	1	8	10
							2	9									

MARGIE WELL #: 4 RRCID -> 218057 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8295 - 9856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY WELL #: 1 RRCID -> 218349 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9570 - 9788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	142	1	674	3	Y	25	1	8			74
							28	9									
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	149	1	690	3	Y	22	60	1	1	8	35
							24	9									
10	868	N	844	-0-	-24	-0-	157	1	681	3	Y	5	1	8			39
							6	9									

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218464 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8385 - 9996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	4123	X	3874	-0-	-249	-0-	301	1	3508	3	Y	59	40	1			26
							65	9									
09	3990	X	3549	-0-	-441	-0-	301	1	3187	3	Y	55	57	1			24
							61	9									
10	4092	X	3874	-0-	-218	-0-	318	1	3490	3	Y	60	71	1	1	8	12
							66	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219056 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8742 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1736	N	1673	-0-	-63	-0-	130	1	1518	3	Y	23	17	1			10
							25	9									
09	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	133	1	1407	3	Y	29	26	1			13
							32	9									
10	1736	N	1504	-0-	-232	-0-	124	1	1357	3	Y	21	30	1			4
							23	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 220598 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8582 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3379	X	2810	-0-	-569	-0-	220	1	2558	3	Y	29	18	1			13
							32	9									
09	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	197	1	2090	3	Y	26	28	1			11
							29	9									
*10	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	298	1	3271	3	Y	28	34	1			5
							31	9									

EOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220918 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8248 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1147	X	1087	-0-	-60	-0-	187	1	887	3	Y	12	1	8			48
							13	9									
09	1110	X	1019	-0-	-91	-0-	178	1	829	3	Y	11	38	1	1	8	20
							12	9									
10	1085	X	1042	-0-	-43	-0-	194	1	841	3	Y	6	1	8			25
							7	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

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
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									
08	372	N	238	-0-	-134	-0-	41	1	196	3	Y	1	1	8			40
							1	9									
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	22	1	99	3	Y	2	1	8			41
							2	9									
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	40	1			1

HERRIN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 221221 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8166 - 9764

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
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									
08	1147	X	746	-0-	-401	-0-	129	1	615	3	Y	2	23	1	1	8	4
							2	9									
09	1110	X	643	-0-	-467	-0-	113	1	530	3	Y	-0-					4
10	1147	X	995	-0-	-152	-0-	184	1	796	3	Y	14					18
							15	9									

RICHARDSON WELL #: 4 RRCID -> 221225 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8282 - 9968

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
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-
08	372	N	240	-0-	-132	-0-	41	1	199	3	Y	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	54	1	249	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	257	-0-	-22	-0-	48	1	207	3	Y	2					2
							2	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221244 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 8619 - 11194

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
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									
08	3813	X	3522	-0-	-291	-0-	274	1	3194	3	Y	49	34	1			22
							54	9									
09	3690	X	3131	-0-	-559	-0-	267	1	2829	3	Y	32	40	1			14
							35	9									
10	3627	X	3347	-0-	-280	-0-	277	1	3050	3	Y	18	28	1	1	8	3
							20	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	192	1	910	3	Y	37	2	8			121
							41	9									
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	191	1	895	3	Y	28	2	8			147
							31	9									
10	1023	N	904	-0-	-119	-0-	621	1	251	3	Y	29	142	1	2	8	32
							32	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	8463	X	5540	-0-	-2923	-0-	435	1	5060	3	Y	41	29	1			18
							45	9									
09	8190	X	5058	-0-	-3132	-0-	431	1	4582	3	Y	41	41	1			18
							45	9									
10	8463	X	5144	-0-	-3319	-0-	426	1	4678	3	Y	36	46	1	1	8	7
							40	9									

WESTMORELAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222432 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12073 PERF. 8455 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1550	X	867	-0-	-683	-0-	459	1	406	3	Y	2	2	8			26
							2	9									
09	1500	X	830	-0-	-670	-0-	433	1	395	3	Y	2	2	8			26
							2	9									
10	1116	X	747	-0-	-369	-0-	598	1	146	3	Y	3	16	1	2	8	11
							3	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2139	N	1971	-0-	-168	-0-	343	1	1619	3	Y	8					25
							9	9									
09	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	366	1	1705	3	Y	16	20	1	1	8	20
							18	9									
*10	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	419	1	1821	3	Y	5	1	8			24
							6	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 6 RRCID -> 222654 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11853 PERF. 8294 - 11220

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									
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	161	1	770	3	Y	11	12	1	1	8	7
							12	9									
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	154	1	715	3	Y	4	8	1	1	8	2
							4	9									
10	899	N	683	-0-	-216	-0-	128	1	554	3	Y	1	1	8			2
							1	9									

LANCASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222655 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9827 - 11722

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									
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	119	1	105	3	Y	2	2	8			17
							2	9									
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	126	1	115	3	Y	1	1	8			17
							1	9									
*10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	189	1	96	3	Y	13	12	1	1	8	17
							14	9									

BOOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224183 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8207 - 8770

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
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					25
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					25
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-					25

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 224919 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8606 - 9770

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									
08	2325	N	2248	-0-	-77	-0-	374	1	1773	3	Y	92	61	1	1	8	59
							101	9									
09	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	368	1	1711	3	Y	81	62	1	1	8	77
							89	9									
10	2356	N	2224	-0-	-132	-0-	399	1	1734	3	Y	83	119	1	1	8	40
							91	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
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-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	39	1	182	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	137	-0-	-103	-0-	25	1	112	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	181	-0-	-36	-0-	34	1	147	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
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
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	51	1	84	2	Y	-0-					27
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	44	1	57	2	Y	-0-					27
10	186	N	136	-0-	-50	-0-	63	1	73	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
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									
08	1922	N	1347	-0-	-575	-0-	107	1	1239	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1470	N	1444	-0-	-26	-0-	119	1	1296	3	Y	26	15	1			11
							29	9									
*10	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	144	1	1583	3	Y	17	25	1			3
							19	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
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									
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	176	1	154	3	Y	2	2	8			98
							2	9									
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	115	1	106	3	Y	2	2	8			98
							2	9									
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	3	58	1	2	8	41

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
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									
08	1891	N	1438	-0-	-453	-0-	251	1	1187	3	Y	-0-					5
09	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	250	1	1171	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
10	1643	N	1518	-0-	-125	-0-	285	1	1233	3	Y	-0-					2

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
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									
08	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	2	9	1	1	8	2
*09	1770	X	45	-0-	-1725	-0-	8	1	37	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	1829	X	148	-0-	-1681	-0-	34	1	114	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225577 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF. 8464 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2449	N	1931	-0-	-518	-0-	149	1	1728	3	Y	49	33	1			22
							54	9									
09	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	168	1	1780	3	Y	68	60	1			30
							75	9									
10	1984	N	1853	-0-	-131	-0-	150	1	1650	3	Y	48	68	1	1	8	9
							53	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
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									
08	837	N	728	-0-	-109	-0-	127	1	601	3	Y	-0-					11
09	540	N	411	-0-	-129	-0-	73	1	335	3	Y	3					14
							3	9									
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	18	14	1	1	8	17

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
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									
08	1550	N	1455	-0-	-95	-0-	151	1	1290	3	Y	13					37
							14	9									
09	1410	N	1073	-0-	-337	-0-	128	1	930	3	Y	14	35	1			16
							15	9									
*10	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	193	1	1325	3	Y	41					57
							45	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	5766	X	4906	-0-	-860	-0-	856	1	4046	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
09	5460	X	4859	-0-	-601	-0-	859	1	3994	3	Y	5	3	1			5
							6	9									
10	4805	X	4141	-0-	-664	-0-	774	1	3360	3	Y	6	8	1			3
							7	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	2201	N	2088	-0-	-113	-0-	219	1	1865	3	Y	4					15
							4	9									
09	1920	N	1837	-0-	-83	-0-	222	1	1607	3	Y	7	12	1			10
							8	9									
10	2046	N	2036	-0-	-10	-0-	259	1	1777	3	Y	-0-					10

HERRIN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 226090 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8478 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1023	N	952	-0-	-71	-0-	165	1	780	3	Y	6	14	1	1	8	7
							7	9									
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	161	1	747	3	Y	16	1	8			22
							18	9									
10	961	N	913	-0-	-48	-0-	170	1	740	3	Y	3	1	8			24
							3	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 226506 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8676 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	88	1	1021	3	Y	66	42	1			38
							73	9									
09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	76	1	825	3	Y	50	72	1			16
							55	9									
10	1240	N	871	-0-	-369	-0-	66	1	726	3	Y	72	41	1	2	8	45
							79	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
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									
08	1116	N	846	-0-	-270	-0-	150	1	666	3	Y	27	33	1	1	8	32
							30	9									
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	96	1	450	3	Y	1	29	1	1	8	3
							1	9									
10	1054	N	596	-0-	-458	-0-	135	1	461	3	Y	-0-	3	1			-0-

MARGIE WELL #: 7 RRCID -> 226508 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9652 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	262	1	1241	3	Y	-0-	2	1			1
09	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	448	1	2085	3	Y	4	1	1			4
							4	9									
*10	3100	N	3119	-0-	19	19	583	1	2529	3	Y	6	7	1			3
							7	9									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 226509 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8574 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1116	N	1045	-0-	-71	-0-	178	1	844	3	Y	21	1	8			56
							23	9									
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	188	1	878	3	Y	21	46	1	1	8	30
							23	9									
*10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	274	1	1194	3	Y	35	1	8			64
							39	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
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									
08	1612	N	1485	-0-	-127	-0-	259	1	1226	3	Y	-0-	3	1			-0-
09	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	255	1	1187	3	Y	28	1	1			27
							31	9									
10	1581	N	1551	-0-	-30	-0-	289	1	1253	3	Y	8	31	1			4
							9	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
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									
08	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	4	10	1	4	8	2
09	540	N	26	-0-	-514	-0-	4	1	20	3	Y	2	2	1	2	8	-0-
							2	9									
10	527	N	120	-0-	-407	-0-	16	1	74	3	Y	27	11	1	1	8	15
							30	9									

STEEG WELL #: 3 RRCID -> 226527 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8353 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

ROSEHAVEN WELL #: 2 RRCID -> 226528 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8518 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	135	1	600	3	Y	-0-	4	1			1
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	128	1	594	3	Y	4	1	1			4
							4	9									
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	3	5	1			2

HERRIN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 226529 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8171 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226531 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8641 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	190	1	901	3	N	3	1	8			74
							3	9									
09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	184	1	851	3	N	1	1	8			74
							1	9									
10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	7	1	8			80

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
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									
08	2480	N	2342	-0-	-138	-0-	182	1	2117	3	Y	39	35	1			13
							43	9									
09	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	181	1	1964	3	Y	44	38	1			19
							48	9									
*10	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	183	1	2013	3	Y	233	208	1	1	8	43
							256	9									

HERRIN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 226533 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9562 - 9811

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									
08	1891	N	1514	-0-	-377	-0-	264	1	1250	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	1770	N	1337	-0-	-433	-0-	236	1	1101	3	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1711	-0-	-56	-0-	321	1	1389	3	Y	1					1
							1	9									

MARGIE WELL #: 6 RRCID -> 226730 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8624 - 9860

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									
08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	342	1	1618	3	Y	25	47	1	1	8	52
							28	9									
09	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	327	1	1518	3	Y	27	45	1	2	8	32
							30	9									
*10	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	410	1	1777	3	Y	19	40	1	2	8	9
							21	9									

TJT WELL #: 4 RRCID -> 226959 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8600 - 9844

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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
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									
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	79	1	348	3	Y	-0-	7	1			1
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	75	1	350	3	Y	-0-	1	1			-0-
*10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	108	1	367	3	Y	1					1
							1	9									

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 6 RRCID -> 226963 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9527 - 9782

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									
08	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	192	1	912	3	Y	20	13	1			13
							22	9									
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	188	1	868	3	Y	26	14	1			25
							29	9									
10	1147	N	1089	-0-	-58	-0-	199	1	864	3	Y	24	37	1			12
							26	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 226964 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8792 - 10000

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									
08	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	162	1	1883	3	Y	62	60	1			21
							68	9									
09	2010	N	1937	-0-	-73	-0-	158	1	1715	3	Y	58	54	1			25
							64	9									
10	2139	N	2004	-0-	-135	-0-	164	1	1797	3	Y	39	55	1	2	8	7
							43	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 226966 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8630 - 9978

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									
08	2387	N	2376	-0-	-11	-0-	185	1	2150	3	Y	37	36	1			12
							41	9									
09	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	184	1	1997	3	Y	47	39	1			20
							52	9									
10	2356	N	2282	-0-	-74	-0-	188	1	2065	3	Y	26	40	1	1	8	5
							29	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 5 RRCID -> 226970 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8582 - 9874

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									
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	120	1	564	3	Y	20	24	1	1	8	13
							22	9									
09	1080	N	759	-0-	-321	-0-	131	1	609	3	Y	17	15	1	1	8	14
							19	9									
*10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	146	1	632	3	Y	19	1	8			32
							21	9									

ABNEY WELL #: 4 RRCID -> 226971 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8257 - 9838

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									
08	2356	N	1949	-0-	-407	-0-	337	1	1593	3	Y	17	10	1	2	8	16
							19	9									
09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	325	1	1467	3	Y	26	32	1	1	8	9
							29	9									
*10	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	277	1	1200	3	Y	21	17	1	1	8	12
							23	9									

ABNEY WELL #: 2 RRCID -> 226972 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8562 - 9416

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									
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	177	1	840	3	Y	38	36	1	2	8	43
							42	9									
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	185	1	831	3	Y	41	68	1	2	8	14
							45	9									
10	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	189	1	817	3	Y	24	23	1	2	8	13
							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 #: 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
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									
08	1860	N	1768	-0-	-92	-0-	135	1	1571	3	Y	56	53	1			19
							62	9									
09	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	131	1	1418	3	Y	54	50	1			23
							59	9									
10	1705	N	1578	-0-	-127	-0-	128	1	1408	3	Y	38	53	1	1	8	7
							42	9									

SLACK WELL #: 2 RRCID -> 227213 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8068 - 9868

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
08	T. A.		12	-0-	12	12	7	1	5	2	Y	-0-					18
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-	13	1			5
*10	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					5

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227525 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 8714 - 9994

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									
08	589	N	336	-0-	-253	-0-	35	1	301	3	Y	-0-					4
09	510	N	69	-0-	-441	-0-	8	1	61	3	Y	-0-	3	1			1
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					1

TJT WELL #: 1 RRCID -> 228002 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8528 - 9890

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									
08	775	N	572	-0-	-203	-0-	212	1	348	2	Y	11	5	8			54
							12	9									
09	570	N	493	-0-	-77	-0-	211	1	280	2	Y	2	2	8			54
							2	9									
10	496	N	230	-0-	-266	-0-	107	1	122	2	Y	1	1	8			54
							1	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
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									
08	1085	N	502	-0-	-583	-0-	244	1	169	2	Y	81	3	8			185
							89	9									
*09	1050	N	765	-0-	-285	-0-	528	1	235	2	Y	2	134	1	2	8	51
							2	9									
10	930	N	218	-0-	-712	-0-	4	1	211	2	Y	3	3	8			51
							3	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
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									
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	192	1	913	3	Y	18	18	1	1	8	20
							20	9									
09	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	200	1	900	3	Y	24	35	1	1	8	8
							26	9									
10	1116	N	1066	-0-	-50	-0-	197	1	857	3	Y	11	12	1	1	8	6
							12	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
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									
08	1705	N	1493	-0-	-212	-0-	115	1	1341	3	Y	34	37	1			15
							37	9									
09	1470	N	1327	-0-	-143	-0-	109	1	1187	3	Y	28	19	1			24
							31	9									
10	1519	N	1394	-0-	-125	-0-	112	1	1226	3	Y	51	63	1			12
							56	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
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									
08	3627	X	677	-0-	-2950	-0-	119	1	524	3	Y	31	30	1	1	8	35
							34	9									
09	3270	X	491	-0-	-2779	-0-	81	1	381	3	Y	26	32	1	1	8	28
							29	9									
10	1581	X	522	-0-	-1059	-0-	114	1	383	3	Y	23	33	1	1	8	17
							25	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	183	1	811	3	Y	32	35	1	1	8	38
							35	9									
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	173	1	804	3	Y	33	34	1	1	8	36
							36	9									
10	961	N	456	-0-	-505	-0-	94	1	321	3	Y	37	44	1	1	8	28
							41	9									

MCCLENDON GU WELL #: 4 RRCID -> 228011 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8678 - 10053

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	1612	N	1041	-0-	-571	-0-	79	1	925	3	Y	34	36	1			15
							37	9									
09	1230	N	933	-0-	-297	-0-	76	1	827	3	Y	27	19	1			23
							30	9									
10	1023	N	958	-0-	-65	-0-	77	1	841	3	Y	36	50	1			9
							40	9									

MCJIMSEY WELL #: 2 RRCID -> 228018 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8626 - 9980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1581	N	1497	-0-	-84	-0-	152	1	1299	3	Y	42					96
							46	9									
09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	171	1	1235	3	Y	37	91	1			42
							41	9									
10	1488	N	1346	-0-	-142	-0-	164	1	1123	3	Y	54	1	8			95
							59	9									

MCJIMSEY WELL #: 3 RRCID -> 228203 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8788 - 10024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1457	N	1287	-0-	-170	-0-	134	1	1138	3	Y	14					39
							15	9									
09	1230	N	1105	-0-	-125	-0-	132	1	959	3	Y	13	37	1			15
							14	9									
10	1395	N	844	-0-	-551	-0-	102	1	703	3	Y	35	1	8			49
							39	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
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									
08	1519	N	1285	-0-	-234	-0-	224	1	1061	3	Y	-0-	4	1			-0-
09	1650	N	1221	-0-	-429	-0-	217	1	1004	3	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1250	-0-	-83	-0-	234	1	1013	3	Y	3					3
							3	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
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									
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	118	1	1002	3	Y	24					64
							26	9									
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	122	1	880	3	Y	19	53	1			30
							21	9									
10	1147	N	1077	-0-	-70	-0-	133	1	913	3	Y	28	1	8			57
							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
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									
08	T. A.		13	-0-	13	13	3	1	10	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	T. A.		19	-0-	19	32	4	1	15	3	Y	-0-					-0-
*10	51	X	19	-0-	-32	-0-	4	1	15	3	Y	-0-					-0-

BRYANT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228207 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 10029 PERF. 9802 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	247	1	1170	3	Y	3	26	1	1	8	9
							3	9									
09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	243	1	1132	3	Y	1	1	8			9
							1	9									
*10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	262	1	1140	3	Y	3	1	8			11
							3	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
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									
08	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	135	1	1577	3	Y	40	43	1			18
							44	9									
09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	136	1	1482	3	Y	34	23	1			29
							37	9									
10	1705	N	1623	-0-	-82	-0-	130	1	1431	3	Y	56	71	1	1	8	13
							62	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
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									
08	2573	N	2047	-0-	-526	-0-	159	1	1851	3	Y	34	36	1			15
							37	9									
09	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	197	1	2133	3	Y	28	19	1			24
							31	9									
*10	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	216	1	2373	3	Y	36	51	1			9
							40	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
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
08	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	811	1	1330	2	Y	52	15	1			67
							57	9									
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	381	1	505	2	Y	1	45	1			23
							1	9									
10	837	N	829	-0-	-8	-0-	386	1	443	2	Y	-0-					23

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
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									
08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	441	1	721	2	Y	40	149	1	3	8	184
							44	9									
09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	529	1	700	2	Y	10	125	1	3	8	66
							11	9									
10	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	498	1	573	2	Y	39	3	8			102
							43	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229042 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9589 - 9844

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									
08	930	N	787	-0-	-143	-0-	136	1	651	3	Y	-0-					8
*09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	146	1	678	3	Y	-0-	7	1			1
*10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	202	1	880	3	Y	3					4
							3	9									

ROSEHAVEN WELL #: 5 RRCID -> 229043 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8486 - 9908

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									
08	899	N	886	-0-	-13	-0-	160	1	717	3	Y	8	6	1			9
							9	9									
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	146	1	681	3	Y	11	8	1			12
							12	9									
10	806	N	735	-0-	-71	-0-	167	1	568	3	Y	-0-	12	1			-0-

SLACK WELL #: 3 RRCID -> 229044 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8338 - 9904

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
08	T. A.		5	-0-	5	5	3	1	2	2	Y	-0-					11
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-	8	1			3
*10	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					3

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 229047 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8723 - 10036

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	136	1	641	3	Y	21	24	1	1	8	14
							23	9									
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	107	1	499	3	Y	10	15	1	1	8	8
							11	9									
10	775	N	596	-0-	-179	-0-	110	1	472	3	Y	13	1	8			20
							14	9									

STEEG WELL #: 2 RRCID -> 229175 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8651 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			Y	-0-					57
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					57
*10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					57

LANCASTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229195 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8536 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	416	1	367	3	Y	3	1	8			82
							3	9									
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	360	1	331	3	Y	1	1	8			82
							1	9									
*10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	550	1	281	3	Y	11	56	1	1	8	36
							12	9									

TILLER WELL #: 2 RRCID -> 229208 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 8548 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1891	X	1702	-0-	-189	-0-	583	1	1119	3	Y	-0-					73
09	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	641	1	1353	3	Y	76	79	1			70
							84	9									
10	1705	X	24	-0-	-1681	-0-	23	1	1	9	Y	1	1	8			70

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
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									
08	1364	N	960	-0-	-404	-0-	156	1	784	2	Y	18	55	1	3	8	23
							20	9									
09	1170	N	838	-0-	-332	-0-	149	1	667	2	Y	20	2	8			41
							22	9									
10	1054	N	654	-0-	-400	-0-	161	1	478	2	Y	14	2	8			53
							15	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
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									
08	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	1224	1	1797	3	Y	49	54	1	3	8	64
							54	9									
09	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	1061	1	1492	3	Y	38	56	1	3	8	43
							42	9									
10	2976	X	2840	-0-	-136	-0-	1167	1	1614	3	Y	54	51	1	2	8	44
							59	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
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
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					53
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					53
*10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	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
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									
08	868	N	827	-0-	-41	-0-	142	1	670	3	Y	14	1	8			32
							15	9									
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	141	1	655	3	Y	10	25	1	1	8	16
							11	9									
*10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	159	1	692	3	Y	7	1	8			22
							8	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
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									
08	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	134	1	1145	3	Y	12	27	1			9
							13	9									
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	148	1	1069	3	Y	29					38
							32	9									
*10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	167	1	1143	3	Y	36	35	1	1	8	38
							40	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
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-
08	899	N	867	-0-	-32	-0-	151	1	716	3	Y	-0-					-0-
09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	193	1	895	3	Y	7					7
							8	9									
*10	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	256	1	1112	3	Y	11					18
							12	9									

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
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									
08	4185	X	3823	-0-	-362	-0-	394	1	3366	3	Y	57					130
							63	9									
09	4050	X	3581	-0-	-469	-0-	428	1	3097	3	Y	51	107	1			74
							56	9									
10	3906	X	3695	-0-	-211	-0-	462	1	3163	3	Y	64	2	8			136
							70	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
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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 #: 2 RRCID -> 230652 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8630 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	2108	N	1557	-0-		-551	-0-	161	1	1375	3	Y	19	42	1			14
								21	9									
09	1590	N	1430	-0-		-160	-0-	170	1	1231	3	Y	26					40
								29	9									
*10	1813	N	1813	-0-		-0-	-0-	227	1	1554	3	Y	29	37	1	1	8	31
								32	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	2170	N	2034	-0-		-136	-0-	211	1	1804	3	Y	17	38	1			12
								19	9									
09	2008	N	2008	-0-		-0-	-0-	240	1	1737	3	Y	28					40
								31	9									
10	2139	N	2046	-0-		-93	-0-	255	1	1754	3	Y	34	37	1	1	8	36
								37	9									

RICHARDSON WELL #: 8 RRCID -> 230656 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9608 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	1666	N	1666	-0-		-0-	-0-	290	1	1373	3	Y	3	1	1			2
								3	9									
09	1602	N	1602	-0-		-0-	-0-	283	1	1318	3	Y	1	2	1	1	8	-0-
								1	9									
*10	1604	N	1604	-0-		-0-	-0-	299	1	1303	3	Y	2					2
								2	9									

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 230792 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8716 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	5963	X	5963	-0-		-0-	-0-	226	1	5671	3	Y	60	73	1			24
								66	9									
09	12060	X	4821	-0-		-7239	-0-	195	1	4557	3	Y	63	51	1			36
								69	9									
10	12462	X	4188	-0-		-8274	-0-	162	1	3957	3	Y	63	82	1	4	8	13
								69	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 231025 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9584 - 10032

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										
08	2046	N	1466	-0-	-580	-0-	361	1	1098	2	Y	6	1	8				32
							7	9										
09	1500	N	1473	-0-	-27	-0-	497	1	968	2	Y	7	8	1	1	8		30
							8	9										
10	1519	N	1007	-0-	-512	-0-	338	1	632	2	Y	34	1	8				63
							37	9										

JONES, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 231026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9607 - 9988

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										
08	2077	N	1402	-0-	-675	-0-	346	1	1048	2	Y	7	2	8				78
							8	9										
09	1650	N	1575	-0-	-75	-0-	531	1	1035	2	Y	8	20	1	1	8		65
							9	9										
10	1643	N	1394	-0-	-249	-0-	463	1	866	2	Y	59	1	8				123
							65	9										

JONES, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 231027 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9648 - 10027

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-
08	248	N	219	-0-	-29	-0-	54	1	165	2	Y	-0-						-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	68	1	131	2	Y	4						4
							4	9										
10	186	N	159	-0-	-27	-0-	55	1	104	2	Y	-0-						4

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231028 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 8418 - 10021

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										
08	1767	X	1302	-0-	-465	-0-	134	1	1140	3	Y	25						170
							28	9										
09	1710	X	1033	-0-	-677	-0-	123	1	893	3	Y	15	64	1				121
							17	9										
10	1488	X	1194	-0-	-294	-0-	149	1	1019	3	Y	24						145
							26	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
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									
08	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	202	1	1721	3	Y	21	49	1			16
							23	9									
09	2070	N	1671	-0-	-399	-0-	198	1	1436	3	Y	34					50
							37	9									
10	2077	N	1447	-0-	-630	-0-	180	1	1234	3	Y	30	46	1	2	8	32
							33	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
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									
08	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	448	1	2117	3	Y	7	5	1	1	8	7
							8	9									
09	2220	N	2180	-0-	-40	-0-	395	1	1779	3	Y	5	10	1	1	8	1
							6	9									
10	2573	N	2333	-0-	-240	-0-	436	1	1893	3	Y	4	3	1			2
							4	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	13	1	38	2	Y	-0-					1
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	18	1	33	2	Y	-0-					-0-

ABNEY WELL #: 6 RRCID -> 231158 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9800 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	5239	X	4403	-0-	-836	-0-	759	1	3586	3	Y	53	47	1	8	8	54
							58	9									
09	4620	X	4188	-0-	-432	-0-	750	1	3379	3	Y	54	84	1	7	8	17
							59	9									
10	4061	X	3802	-0-	-259	-0-	702	1	3047	3	Y	48	33	1	9	8	23
							53	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
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
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					40
09	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2			Y	-0-					40
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					40

TILLER WELL #: 3 RRCID -> 232031 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8696 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	248	N	128	-0-	-120	-0-	44	1	84	3	Y	-0-					106
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	34	1	69	3	Y	90	113	1			83
							99	9									
*10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	409	1	1	9	Y	1	1	8			83

JONES, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 232032 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9576 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	154	1	469	2	Y	2	2	8			49
							2	9									
09	1380	N	344	-0-	-1036	-0-	114	1	223	2	Y	6	13	1	1	8	41
							7	9									
10	1426	N	287	-0-	-1139	-0-	100	1	187	2	Y	-0-					41

MCJIMSEY WELL #: 5 RRCID -> 232033 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9757 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	181	1	1545	3	Y	4					7
							4	9									
09	1950	X	1638	-0-	-312	-0-	199	1	1436	3	Y	3	6	1			4
							3	9									
10	2015	X	1380	-0-	-635	-0-	175	1	1199	3	Y	5					9
							6	9									

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
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									
08	7037	X	3937	-0-	-3100	-0-	309	1	3598	3	Y	27					48
							30	9									
09	6270	X	3568	-0-	-2702	-0-	298	1	3235	3	Y	32	44	1			36
							35	9									
10	5487	X	3858	-0-	-1629	-0-	319	1	3502	3	Y	34	1	8			69
							37	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
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									
08	837	N	189	-0-	-648	-0-	20	1	167	3	N	2	2	8			89
							2	9									
09	600	N	121	-0-	-479	-0-	16	1	104	3	N	1	1	8			89
							1	9									
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

MCJIMSEY WELL #: 4 RRCID -> 232209 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9852 - 10036

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
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					2
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 3 RRCID -> 232210 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 934 - 10004

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									
08	2945	X	2374	-0-	-571	-0-	247	1	2110	3	Y	15	26	1			11
							17	9									
09	2700	X	2229	-0-	-471	-0-	268	1	1940	3	Y	19					30
							21	9									
10	2666	X	2452	-0-	-214	-0-	309	1	2120	3	Y	21	28	1	1	8	22
							23	9									

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232354 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 9478 - 9736

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									
08	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	476	1	2250	3	Y	19	18	1			5
							21	9									
09	2040	X	1844	-0-	-196	-0-	326	1	1514	3	Y	4	7	1			2
							4	9									
*10	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	366	1	1586	3	Y	9	4	1			7
							10	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 #: 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
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									
08	4309	X	2518	-0-	-1791	-0-	438	1	2072	3	Y	7	22	1			2
							8	9									
09	4170	X	1531	-0-	-2639	-0-	269	1	1252	3	Y	9	6	1			5
							10	9									
10	4309	X	2363	-0-	-1946	-0-	442	1	1919	3	Y	2	5	1			2
							2	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
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									
08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	214	1	1013	3	Y	47	63	1	1	8	12
							52	9									
09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	238	1	1103	3	Y	63	39	1	2	8	34
							69	9									
*10	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	226	1	979	3	Y	45	41	1	2	8	36
							50	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
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									
08	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	237	1	2756	3	Y	40					63
							44	9									
09	2910	X	2852	-0-	-58	-0-	238	1	2581	3	Y	30	59	1			34
							33	9									
*10	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	235	1	2585	3	Y	29	1	8			62
							32	9									

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
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									
08	2759	X	2606	-0-	-153	-0-	203	1	2367	3	Y	33	34	1			11
							36	9									
09	2670	X	2384	-0-	-286	-0-	197	1	2141	3	Y	42	35	1			18
							46	9									
10	2759	X	2399	-0-	-360	-0-	198	1	2172	3	Y	26	38	1	1	8	5
							29	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 #: 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
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									
08	2356	N	2030	-0-	-326	-0-	156	1	1817	3	Y	52	35	1			30
							57	9									
09	2220	N	1379	-0-	-841	-0-	113	1	1232	3	Y	31	51	1			10
							34	9									
10	2325	N	811	-0-	-1514	-0-	67	1	738	3	Y	5	11	1	1	8	3
							6	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
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-
08	217	N	39	-0-	-178	-0-	7	1	32	3	Y	-0-					-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	14	1	70	3	Y	-0-					-0-
*10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	250	1	1089	3	Y	87	36	1			51
							96	9									

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
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									
08	4962	X	2836	-0-	-2126	-0-	485	1	2299	3	Y	47	46	1	1	8	12
							52	9									
09	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	308	1	1436	3	Y	54	35	1	1	8	30
							59	9									
10	4526	X	4520	-0-	-6	-0-	840	1	3644	3	Y	33	35	1	1	8	27
							36	9									

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
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									
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

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
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

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
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
08	3399	X	1234	-0-	-2165	-0-	129	1	1101	3	Y	4					5
							4	9									
09	3180	X	1183	-0-	-1997	-0-	143	1	1034	3	Y	5	5	1			5
							6	9									
10	3286	X	960	-0-	-2326	-0-	121	1	833	3	Y	5					10
							6	9									

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
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									
08	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	210	1	992	3	Y	5	4	1	1	8	5
							6	9									
09	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	280	1	1262	3	Y	15	14	1	1	8	5
							17	9									
10	1178	X	1131	-0-	-47	-0-	210	1	914	3	Y	6	7	1	1	8	3
							7	9									

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
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-
08	155	N	111	-0-	-44	-0-	12	1	99	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	9	1	64	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	61	-0-	-63	-0-	8	1	53	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
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									
08	2790	X	2617	-0-	-173	-0-	204	1	2376	3	Y	34	23	1			20
							37	9									
09	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	284	1	3076	3	Y	51	55	1			16
							56	9									
*10	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	263	1	2895	3	Y	23	24	1	1	8	14
							25	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 #: 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
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									
08	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	264	1	3074	3	Y	42	43	1			14
							46	9									
09	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	251	1	2725	3	Y	46	40	1			20
							51	9									
10	3689	X	3154	-0-	-535	-0-	260	1	2864	3	Y	27	41	1	1	8	5
							30	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
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									
08	4588	X	4431	-0-	-157	-0-	347	1	4040	3	Y	40	46	1			18
							44	9									
09	4440	X	4236	-0-	-204	-0-	354	1	3840	3	Y	38	23	1			33
							42	9									
10	4433	X	4230	-0-	-203	-0-	348	1	3824	3	Y	53	72	1	2	8	12
							58	9									

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
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-
08	558	N	287	-0-	-271	-0-	50	1	237	3	Y	-0-					-0-
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	60	1	279	3	Y	-0-					-0-
*10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	103	1	443	3	Y	12					12
							13	9									

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
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									
08	5456	X	4875	-0-	-581	-0-	375	1	4364	3	Y	124	82	1			55
							136	9									
09	5280	X	4961	-0-	-319	-0-	415	1	4407	3	Y	126	126	1			55
							139	9									
10	5456	X	4891	-0-	-565	-0-	399	1	4381	3	Y	101	133	1	4	8	19
							111	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
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-
08	279	N	228	-0-	-51	-0-	38	1	190	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	211	-0-	-59	-0-	39	1	172	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	161	-0-	-87	-0-	41	1	120	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

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
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-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	11	1	55	2	Y	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	13	1	57	2	Y	-0-					-0-
*10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	9	1	28	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
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-
08	279	N	262	-0-	-17	-0-	44	1	218	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	36	1	162	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	139	-0-	-171	-0-	35	1	104	2	Y	-0-					-0-

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
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									
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	204	1	964	3	Y	5	6	1	1	8	7
							6	9									
09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	241	1	1117	3	Y	10	6	1	1	8	10
							11	9									
*10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	250	1	1089	3	Y	4	12	1	1	8	1
							4	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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
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									
08	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	1125	1	1656	3	Y	22	20	1	1	8	28
							24	9									
09	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	1068	1	1506	3	Y	15	25	1	1	8	17
							17	9									
*10	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	1233	1	1702	3	Y	11	19	1			9
							12	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
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									
08	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	1150	1	1688	3	Y	35	35	1	1	8	45
							39	9									
09	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	1162	1	1636	3	Y	29	40	1	1	8	33
							32	9									
10	2914	N	2695	-0-	-219	-0-	1113	1	1538	3	Y	40	39	1	1	8	33
							44	9									

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
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									
08	3379	X	1300	-0-	-2079	-0-	227	1	1069	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	3270	X	987	-0-	-2283	-0-	174	1	810	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
10	3255	X	1196	-0-	-2059	-0-	222	1	970	3	Y	4	2	1			4
							4	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
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									
08	1891	N	1505	-0-	-386	-0-	278	1	1226	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
09	1290	X	1093	-0-	-197	-0-	193	1	894	3	Y	5	1	1			6
							6	9									
*10	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	432	1	1467	3	Y	12	9	1			9
							13	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 #: 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
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									
08	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	353	1	1671	3	Y	7	10	1			2
							8	9									
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	226	1	1052	3	Y	-0-	2	1			-0-
*10	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	330	1	1435	3	Y	-0-					-0-

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
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									
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	337	1	760	3	N	15					144
							17	9									
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	313	1	536	3	N	18	110	1			52
							20	9									
*10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	288	1	419	3	N	12	2	8			62
							13	9									

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
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-
08	1116	N	847	-0-	-269	-0-	89	1	758	3	Y	-0-					-0-
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	100	1	727	3	Y	2					2
							2	9									
*10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	138	1	944	3	Y	5					7
							6	9									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 235476 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 9606 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	992	N	954	-0-	-38	-0-	166	1	788	3	Y	-0-					-0-
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	168	1	782	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	518	-0-	-474	-0-	97	1	421	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
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									
08	1550	X	1415	-0-	-135	-0-	247	1	1165	3	Y	3	1	8			24
							3	9									
09	1770	X	920	-0-	-850	-0-	161	1	749	3	Y	9	20	1	1	8	12
							10	9									
10	1829	X	1237	-0-	-592	-0-	231	1	999	3	Y	6	1	8			17
							7	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 #: 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
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									
08	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	190	1	2211	3	Y	54	55	1			18
							59	9									
09	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	189	1	2046	3	Y	61	53	1			26
							67	9									
10	2449	N	2428	-0-	-21	-0-	199	1	2185	3	Y	40	57	1	2	8	7
							44	9									

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
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									
08	775	N	549	-0-	-226	-0-	57	1	492	3	Y	-0-					62
09	600	N	591	-0-	-9	-0-	71	1	520	3	Y	-0-					62
*10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	99	1	680	3	Y	1	1	8			62
							1	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
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									
08	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	134	1	1564	3	Y	46	44	1			15
							51	9									
09	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	131	1	1420	3	Y	50	44	1			21
							55	9									
*10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	135	1	1482	3	Y	34	48	1	1	8	6
							37	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
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-
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	186	1	880	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	173	1	804	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
*10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	213	1	923	3	Y	-0-	4	1			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
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									
08	5084	X	4073	-0-	-1011	-0-	709	1	3357	3	Y	6	20	1			4
							7	9									
09	4920	X	3619	-0-	-1301	-0-	639	1	2972	3	Y	7					11
							8	9									
10	5084	X	3659	-0-	-1425	-0-	684	1	2969	3	Y	5					16
							6	9									

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
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									
08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	205	1	969	3	Y	11					20
							12	9									
09	1200	N	1198	-0-	-2	-0-	211	1	976	3	Y	10	16	1			14
							11	9									
*10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	236	1	1024	3	Y	3	1	8			16
							3	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
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									
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	181	1	859	3	Y	39	72	1	2	8	10
							43	9									
09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	170	1	792	3	Y	50	31	1	1	8	28
							55	9									
10	1085	N	940	-0-	-145	-0-	169	1	735	3	Y	33	33	1	1	8	27
							36	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
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									
08	1364	N	868	-0-	-496	-0-	65	1	760	3	Y	39	28	1			17
							43	9									
09	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	5	20	1			2
10	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	2	2	1	2	8	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 15 RRCID -> 236230 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9786 - 9988

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									
08	1922	X	1186	-0-	-736	-0-	120	1	1025	3	Y	37					66
							41	9									
09	1860	X	1066	-0-	-794	-0-	122	1	882	3	Y	56	69	1			53
							62	9									
10	1922	X	1089	-0-	-833	-0-	135	1	925	3	Y	26	53	1	3	8	23
							29	9									

JONES, PENNY WELL #: 7 RRCID -> 236602 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9660 - 9947

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-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	60	1	302	2	Y	-0-					-0-
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	62	1	277	2	Y	-0-					-0-
*10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	127	1	375	2	Y	-0-					-0-

FURRH, GAIL WELL #: 10 RRCID -> 236604 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8520 - 9844

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									
08	3100	N	4455	-0-	1355	1355	468	1	3983	3	Y	4	2	8			31
							4	9									
09	3000	N	5464	-0-	2464	3819	734	1	4665	3	Y	59	27	1			63
							65	9									
*10	3100	N	2602	-0-	-498	3321	431	1	2105	3	Y	60					123
							66	9									

ABNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237093 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8496 - 9830

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									
08	682	N	556	-0-	-126	-0-	91	1	430	3	Y	32	21	1	2	8	34
							35	9									
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	98	1	436	3	Y	30	52	1	2	8	10
							33	9									
10	620	N	600	-0-	-20	-0-	108	1	464	3	Y	25	20	1	1	8	14
							28	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
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-
08	1984	N	1499	-0-	-485	-0-	262	1	1237	3	Y	-0-					-0-
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	247	1	1109	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*10	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	447	1	1939	3	Y	4	3	1			2
							4	9									

ROSEHAVEN WELL #: 10 RRCID -> 237191 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9626 - 9884

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									
08	1891	N	1807	-0-	-84	-0-	331	1	1464	3	Y	11	18	1	1	8	13
							12	9									
09	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	260	1	1207	3	Y	17	12	1			18
							19	9									
10	1829	N	1657	-0-	-172	-0-	376	1	1281	3	Y	-0-	18	1			-0-

THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 238658 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9626 - 9888

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									
08	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	761	1	3601	3	Y	9	1	8			20
							10	9									
09	3990	X	3904	-0-	-86	-0-	690	1	3205	3	Y	8	1	8			27
							9	9									
10	4123	X	3836	-0-	-287	-0-	718	1	3114	3	Y	4	25	1	1	8	5
							4	9									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239475 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9578 - 9817

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 7 RRCID -> 239815 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9507 - 9754

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-
08	1426	N	1393	-0-	-33	-0-	242	1	1142	3	Y	8	3	1			5
							9	9									
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	239	1	1109	3	Y	8	5	1			8
							9	9									
*10	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	261	1	1134	3	Y	10	13	1			5
							11	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 #: 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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS. J.F. WELL #: 4 RRCID -> 239873 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8694 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	34	1	291	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	33	1	237	3	Y	-0-					-0-
*10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	33	1	226	3	Y	-0-					-0-

SANGSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239960 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8362 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	207	1	901	3	N	24	3	8			162
							26	9									
06	1020	N	828	-0-	-192	-0-	146	1	659	3	N	21	2	8			181
							23	9									
07	1240	N	970	-0-	-270	-0-	171	1	773	3	N	24	1	8			204
							26	9									
08	1147	N	955	-0-	-192	-0-	161	1	765	3	N	26	169	1	2	8	59
							29	9									
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	143	1	671	3	N	25	2	8			82
							28	9									
10	961	N	741	-0-	-220	-0-	132	1	575	3	N	31	2	8			111
							34	9									

FOSTER WELL #: 6 RRCID -> 239962 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9326 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1901	-0-	-83	-0-	123	1	1736	3	Y	38	47	1	2	8	24
							42	9									
06	2010	N	1891	-0-	-119	-0-	118	1	1741	3	Y	29	32	1			21
							32	9									
07	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	122	1	1823	3	Y	58	42	1	3	8	34
							64	9									
08	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	156	1	1819	3	Y	30	51	1			13
							33	9									
09	1890	N	1856	-0-	-34	-0-	154	1	1671	3	Y	28	22	1			19
							31	9									
10	2015	N	1865	-0-	-150	-0-	153	1	1682	3	Y	27	21	1	1	8	24
							30	9									

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 8 RRCID -> 239967 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9527 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	314	1	1367	3	Y	9	4	1			7
							10	9									
06	1470	N	1341	-0-	-129	-0-	244	1	1089	3	Y	7	10	1			4
							8	9									
07	1767	N	1645	-0-	-122	-0-	298	1	1343	3	Y	4	7	1			1
							4	9									
08	1891	X	1521	-0-	-370	-0-	265	1	1248	3	Y	7	4	1			4
							8	9									
09	1830	X	1571	-0-	-259	-0-	276	1	1285	3	Y	9	4	1			9
							10	9									
10	1705	X	1510	-0-	-195	-0-	282	1	1226	3	Y	2	10	1			1
							2	9									

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
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									
08	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	613	1	2909	3	Y	20	3	8			42
							22	9									
09	4980	X	3495	-0-	-1485	-0-	612	1	2849	3	Y	31	2	8			71
							34	9									
10	5146	X	3437	-0-	-1709	-0-	634	1	2749	3	Y	49	65	1	2	8	53
							54	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
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									
08	1116	N	777	-0-	-339	-0-	79	1	676	3	Y	20					33
							22	9									
09	810	N	727	-0-	-83	-0-	84	1	604	3	Y	35	35	1			33
							39	9									
*10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	109	1	749	3	Y	18	33	1	2	8	16
							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
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									
08	1147	N	1074	-0-	-73	-0-	179	1	853	3	Y	38	68	1	1	8	10
							42	9									
09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	172	1	800	3	Y	49	31	1	1	8	27
							54	9									
10	1178	N	1086	-0-	-92	-0-	196	1	846	3	Y	40	33	1	1	8	33
							44	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
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-
08	403	N	250	-0-	-153	-0-	46	1	204	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	315	-0-	-45	-0-	56	1	259	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					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
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									
08	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	391	1	4554	3	Y	39	49	1			17
							43	9									
09	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	348	1	3779	3	Y	40	30	1			27
							44	9									
*10	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	343	1	3772	3	Y	39	30	1	4	8	32
							43	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
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									
08	961	X	902	-0-	-59	-0-	93	1	799	3	Y	9					15
							10	9									
09	965	X	965	-0-	-0-	-0-	115	1	833	3	Y	15	16	1			14
							17	9									
*10	865	X	865	-0-	-0-	-0-	108	1	744	3	Y	12	14	1	1	8	11
							13	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
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									
08	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	864	1	4084	3	Y	5	1	8			25
							6	9									
09	7410	X	4640	-0-	-2770	-0-	822	1	3815	3	Y	3	1	8			27
							3	9									
10	7657	X	4645	-0-	-3012	-0-	868	1	3773	3	Y	4	25	1	1	8	5
							4	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
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									
08	1488	N	1437	-0-	-51	-0-	243	1	1152	3	Y	38	67	1	1	8	10
							42	9									
09	1320	N	1247	-0-	-73	-0-	210	1	974	3	Y	57	34	1	1	8	32
							63	9									
10	1519	N	1431	-0-	-88	-0-	257	1	1124	3	Y	45	39	1	1	8	37
							50	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
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									
08	2263	X	2238	-0-	-25	-0-	387	1	1836	3	Y	14	15	1	2	8	15
							15	9									
09	2430	X	2137	-0-	-293	-0-	383	1	1732	3	Y	20	27	1	2	8	6
							22	9									
10	2511	X	2164	-0-	-347	-0-	404	1	1753	3	Y	6	8	1	1	8	3
							7	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
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									
08	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	338	1	3928	3	Y	46	78	1			20
							51	9									
09	5220	X	3843	-0-	-1377	-0-	320	1	3476	3	Y	43	34	1			29
							47	9									
10	5394	X	3830	-0-	-1564	-0-	315	1	3460	3	Y	50	33	1	6	8	40
							55	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
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									
08	2790	X	2767	-0-	-23	-0-	1112	1	1635	3	Y	18	20	1	1	8	24
							20	9									
09	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	1132	1	1593	3	Y	21	21	1	1	8	23
							23	9									
10	2883	X	2724	-0-	-159	-0-	1129	1	1559	3	Y	33	27	1	1	8	28
							36	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
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
08	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	1168	1	1714	3	Y	4	2	1			5
							4	9									
09	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	1088	1	1533	3	Y	11	4	1			12
							12	9									
*10	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	1166	1	1611	3	Y	23	15	1			20
							25	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 #: 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
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									
08	3193	X	2866	-0-	-327	-0-	222	1	2585	3	Y	54	37	1			24
							59	9									
09	3090	X	2576	-0-	-514	-0-	215	1	2288	3	Y	66	61	1			29
							73	9									
10	3193	X	2732	-0-	-461	-0-	224	1	2462	3	Y	42	62	1	1	8	8
							46	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
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									
08	8943	X	4645	-0-	-4298	-0-	364	1	4238	3	Y	39	67	1			17
							43	9									
09	4950	X	4157	-0-	-793	-0-	348	1	3769	3	Y	36	29	1			24
							40	9									
10	5115	X	4151	-0-	-964	-0-	343	1	3768	3	Y	36	27	1	3	8	30
							40	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
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									
08	4580	X	4016	-0-	-564	-0-	314	1	3655	3	Y	43	60	1			19
							47	9									
09	2940	X	2887	-0-	-53	-0-	240	1	2610	3	Y	34	30	1			23
							37	9									
10	3658	X	2776	-0-	-882	-0-	228	1	2506	3	Y	38	26	1	3	8	32
							42	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
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									
08	3286	X	2448	-0-	-838	-0-	423	1	1995	3	Y	27	20	1	2	8	29
							30	9									
09	3180	X	2269	-0-	-911	-0-	409	1	1834	3	Y	24	43	1	2	8	8
							26	9									
10	3286	X	2287	-0-	-999	-0-	425	1	1848	3	Y	13	13	1	1	8	7
							14	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	1426	N	1229	-0-	-197	-0-	94	1	1093	3	Y	38	21	1			22
							42	9									
09	1110	N	1101	-0-	-9	-0-	90	1	974	3	Y	34	45	1			11
							37	9									
*10	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	101	1	1107	3	Y	19	17	1	1	8	12
							21	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 16 RRCID -> 242517 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9790 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1581	N	726	-0-	-855	-0-	74	1	628	3	Y	22					40
							24	9									
09	1110	N	520	-0-	-590	-0-	60	1	434	3	Y	24	41	1			23
							26	9									
*10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	51	1	353	3	Y	8	23	1	2	8	6
							9	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 19 RRCID -> 242518 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8728 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	930	N	761	-0-	-169	-0-	79	1	672	3	Y	9					22
							10	9									
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	100	1	725	3	Y	18	23	1			17
							20	9									
*10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	124	1	849	3	Y	13	17	1	1	8	12
							14	9									

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 242543 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9568 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4495	X	2892	-0-	-1603	-0-	498	1	2357	3	Y	34	3	8			61
							37	9									
09	4830	X	2713	-0-	-2117	-0-	477	1	2216	3	Y	18	2	8			77
							20	9									
10	4991	X	2769	-0-	-2222	-0-	518	1	2248	3	Y	3	71	1	1	8	8
							3	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
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									
08	3794	X	3147	-0-	-647	-0-	546	1	2583	3	Y	16	84	1	1	8	11
							18	9									
09	3570	X	2832	-0-	-738	-0-	500	1	2322	3	Y	9	1	8			19
							10	9									
10	3689	X	2744	-0-	-945	-0-	512	1	2221	3	Y	10	1	8			28
							11	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
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									
08	3627	X	1414	-0-	-2213	-0-	225	1	1130	2	Y	54	105	1	7	8	62
							59	9									
09	2730	X	1198	-0-	-1532	-0-	209	1	936	2	Y	48	4	8			106
							53	9									
10	2573	X	857	-0-	-1716	-0-	208	1	618	2	Y	28	3	8			131
							31	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
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
08	372	X	176	-0-	-196	-0-	67	1	109	2	Y	-0-	4	1			4
09	210	X	125	-0-	-85	-0-	53	1	70	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
10	186	X	106	-0-	-80	-0-	49	1	57	2	Y	-0-					3

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
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-
08	1829	N	1168	-0-	-661	-0-	92	1	1076	3	Y	-0-					-0-
09	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	178	1	1930	3	Y	37	12	1			25
							41	9									
*10	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	219	1	2414	3	Y	47	29	1	1	8	42
							52	9									

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
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									
08	3100	N	10409	-0-	7309	20348	821	1	9556	3	Y	29					79
							32	9									
09	30759	X	10411	-0-	-20348	-0-	876	1	9510	3	Y	23	73	1			29
							25	9									
*10	11251	X	11251	-0-	-0-	-0-	936	1	10290	3	Y	23	1	8			51
							25	9									

FOSTER WELL #: 7 RRCID -> 242778 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9336 - 10050

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									
08	2263	N	2232	-0-	-31	-0-	175	1	2034	3	Y	21	39	1			9
							23	9									
09	2190	N	2032	-0-	-158	-0-	170	1	1844	3	Y	16	15	1			10
							18	9									
10	2263	N	2078	-0-	-185	-0-	171	1	1878	3	Y	26	12	1	1	8	23
							29	9									

TJT WELL #: 5 RRCID -> 242884 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9601 - 9840

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
08	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	851	1	1395	2	Y	2	22	1			23
							2	9									
09	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	965	1	1277	2	Y	2	16	1			9
							2	9									
10	2170	N	2062	-0-	-108	-0-	960	1	1102	2	Y	-0-					9

MCKENZIE GAS LEASE WELL #: 3 RRCID -> 242885 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 12015 PERF. 9662 - 9892

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
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	4	1	6	2	Y	-0-					37
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	2	Y	-0-					37
10	15	N	3	-0-	-12	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					37

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 242915 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9386 - 9626

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
10	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
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									
08	3875	X	3457	-0-	-418	-0-	130	1	3259	3	Y	62	67	1			25
							68	9									
09	3690	X	3318	-0-	-372	-0-	134	1	3128	3	Y	51	47	1			29
							56	9									
10	3720	X	3359	-0-	-361	-0-	130	1	3184	3	Y	41	60	1	2	8	8
							45	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
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									
08	3844	X	3468	-0-	-376	-0-	130	1	3274	3	Y	58	65	1			23
							64	9									
09	3690	X	2824	-0-	-866	-0-	114	1	2664	3	Y	42	41	1			24
							46	9									
10	3658	X	3238	-0-	-420	-0-	125	1	3069	3	Y	40	54	1	2	8	8
							44	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
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									
08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	673	1	987	3	Y	36	41	1	2	8	47
							40	9									
09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	637	1	895	3	Y	33	42	1	2	8	36
							36	9									
10	1736	N	1501	-0-	-235	-0-	611	1	845	3	Y	41	41	1	1	8	35
							45	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
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									
08	2294	X	2134	-0-	-160	-0-	361	1	1709	3	Y	58	82	1	1	8	43
							64	9									
09	2190	X	2024	-0-	-166	-0-	349	1	1624	3	Y	46	2	8			87
							51	9									
*10	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	346	1	1504	3	Y	45	2	8			130
							50	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
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									
08	5487	X	4852	-0-	-635	-0-	183	1	4595	3	N	67	181	1			84
							74	9									
09	5160	X	4611	-0-	-549	-0-	186	1	4349	3	N	69	99	1			54
							76	9									
10	5208	X	4832	-0-	-376	-0-	186	1	4563	3	N	75	2	8			127
							83	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
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									
08	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	159	1	1848	3	Y	38	25	1			22
							42	9									
09	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	194	1	2110	3	Y	39	49	1			12
							43	9									
*10	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	223	1	2454	3	Y	44	28	1	1	8	27
							48	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
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									
08	3131	X	3127	-0-	-4	-0-	118	1	2954	3	Y	50	55	1			20
							55	9									
09	3390	X	2935	-0-	-455	-0-	119	1	2779	3	Y	34	34	1			20
							37	9									
10	3503	X	3056	-0-	-447	-0-	118	1	2894	3	Y	40	50	1	2	8	8
							44	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
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									
08	3875	X	3444	-0-	-431	-0-	130	1	3262	3	Y	47	56	1			19
							52	9									
09	3660	X	3380	-0-	-280	-0-	137	1	3195	3	Y	44	38	1			25
							48	9									
10	3782	X	3696	-0-	-86	-0-	143	1	3499	3	Y	49	62	1	2	8	10
							54	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
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-
08	899	N	540	-0-	-359	-0-	57	1	483	3	Y	-0-					-0-
09	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	157	1	1138	3	Y	45	3	1			42
							50	9									
*10	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	233	1	1594	3	Y	29	42	1	1	8	28
							32	9									

FURRH, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244835 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 9792 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	168	1	1431	3	N	-0-					49
09	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	179	1	1293	3	N	-0-					49
*10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	187	1	1281	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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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									
08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	93	1	1086	3	Y	35	22	1			20
							39	9									
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	81	1	876	3	Y	41	48	1			13
							45	9									
10	1116	N	875	-0-	-241	-0-	69	1	756	3	Y	45	29	1	1	8	28
							50	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
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									
08	3503	X	3064	-0-	-439	-0-	319	1	2723	3	Y	20					159
							22	9									
09	3360	X	2875	-0-	-485	-0-	347	1	2511	3	Y	15	126	1			48
							17	9									
10	3286	X	2839	-0-	-447	-0-	358	1	2456	3	Y	23	1	8			70
							25	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	3408	-0-	-1087	-0-	133	1	3211	3	Y	58	66	1	3	8	16
							64	9									
06	4080	X	3334	-0-	-746	-0-	116	1	3150	3	Y	62	56	1			22
							68	9									
07	3782	X	3000	-0-	-782	-0-	112	1	2820	3	Y	62	54	1	4	8	26
							68	9									
08	3782	X	2667	-0-	-1115	-0-	100	1	2509	3	Y	53	58	1			21
							58	9									
09	3480	X	2493	-0-	-987	-0-	101	1	2348	3	Y	40	38	1			23
							44	9									
10	3441	X	2532	-0-	-909	-0-	98	1	2392	3	Y	38	51	1	2	8	8
							42	9									

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245575 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9400 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6262	X	4208	-0-	-2054	-0-	165	1	3988	3	Y	50	55	1	2	8	14
							55	9									
06	5130	X	4327	-0-	-803	-0-	152	1	4111	3	Y	58	51	1			21
							64	9									
07	4557	X	4095	-0-	-462	-0-	154	1	3875	3	Y	60	52	1	4	8	25
							66	9									
08	4402	X	3742	-0-	-660	-0-	141	1	3546	3	Y	50	55	1			20
							55	9									
09	4320	X	3830	-0-	-490	-0-	156	1	3637	3	Y	34	34	1			20
							37	9									
10	4464	X	3805	-0-	-659	-0-	148	1	3620	3	Y	34	45	1	2	8	7
							37	9									

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245576 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9900 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	4358	-0-	-1129	-0-	170	1	4123	3	Y	59	66	1	3	8	16
							65	9									
06	5070	X	4326	-0-	-744	-0-	152	1	4106	3	Y	62	56	1			22
							68	9									
07	4805	X	4246	-0-	-559	-0-	160	1	4022	3	Y	58	51	1	5	8	24
							64	9									
08	4774	X	3876	-0-	-898	-0-	145	1	3668	3	Y	57	58	1			23
							63	9									
09	4470	X	3661	-0-	-809	-0-	149	1	3465	3	Y	43	41	1			25
							47	9									
10	4464	X	3658	-0-	-806	-0-	141	1	3462	3	Y	50	63	1	2	8	10
							55	9									

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 245641 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 9390 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	3171	-0-	-890	-0-	124	1	3001	3	Y	42	48	1	2	8	12
							46	9									
06	3750	X	3229	-0-	-521	-0-	113	1	3063	3	Y	48	43	1			17
							53	9									
07	3565	X	3084	-0-	-481	-0-	116	1	2911	3	Y	52	44	1	3	8	22
							57	9									
08	3348	X	2992	-0-	-356	-0-	113	1	2842	3	Y	34	42	1			14
							37	9									
09	3240	X	3003	-0-	-237	-0-	122	1	2830	3	Y	46	33	1			27
							51	9									
10	3348	X	2761	-0-	-587	-0-	107	1	2619	3	Y	32	51	1	1	8	7
							35	9									

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
08	279	N	176	-0-	-103	-0-	30	1	146	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	3	1			2
*10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	90	1	393	3	Y	-0-	2	1			-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
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-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	648					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	648					N	NO RPT					-0-
10	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
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									
08	3162	X	2450	-0-	-712	-0-	191	1	2225	3	Y	31	19	1			18
							34	9									
09	3060	X	2693	-0-	-367	-0-	223	1	2425	3	Y	41	46	1			13
							45	9									
10	3038	X	2702	-0-	-336	-0-	220	1	2420	3	Y	56	33	1	1	8	35
							62	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
05	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	174 52	1 9	4220	3	Y	47	30	1	3	8	39
06	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	156 43	1 9	4214	3	Y	39	33	1			45
07	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	168 103	1 9	4232	3	Y	94	117	1	5	8	17
08	4464	X	4187	-0-	-277	-0-	158 44	1 9	3985	3	Y	40	37	1			20
09	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	182 55	1 9	4243	3	Y	50	33	1			37
10	4557	X	4073	-0-	-484	-0-	158 39	1 9	3876	3	Y	35	61	1	3	8	8

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257456 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 1539 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	7254	X	6510	-0-	-744	-0-	416 218	1 9	5876	3	Y	198	151	1	7	8	133
06	6900	X	5987	-0-	-913	-0-	368 187	1 9	5432	3	Y	170	186	1			117
07	7068	X	6503	-0-	-565	-0-	395 176	1 9	5932	3	Y	160	177	1	12	8	88
08	6789	X	6457	-0-	-332	-0-	502 124	1 9	5831	3	Y	113	151	1			50
09	6570	X	5939	-0-	-631	-0-	490 134	1 9	5315	3	Y	122	68	1			104
10	6510	X	6129	-0-	-381	-0-	495 183	1 9	5451	3	Y	166	226	1	6	8	38

ROSEHAVEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260031 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10235 - 13427

05	6231	X	5128	-0-	-1103	-0-	960 11	1 9	4157	3	Y	10	1	8			20
06	5940	X	1944	-0-	-3996	-0-	352 23	1 9	1569	3	Y	21	16	1			25
07	5983	X	5969	-0-	-14	-0-	1076 41	1 9	4852	3	Y	37	19	1			43
08	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	1091 72	1 9	5165	3	Y	65	37	1	2	8	69
09	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	1091 54	1 9	5069	3	Y	49	63	1	3	8	52
*10	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	1086 47	1 9	4717	3	Y	43	60	1	3	8	32

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
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									
08	16709	X	13586	-0-	-3123	-0-	512	1	12861	3	Y	194	140	1			99
							213	9									
09	14940	X	13063	-0-	-1877	-0-	529	1	12332	3	Y	184	144	1			139
							202	9									
10	14260	X	13554	-0-	-706	-0-	523	1	12788	3	Y	221	293	1	12	8	55
							243	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
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									
08	22661	X	20669	-0-	-1992	-0-	1631	1	18986	3	Y	47	32	1			21
							52	9									
09	21720	X	19404	-0-	-2316	-0-	1630	1	17711	3	Y	57	53	1			25
							63	9									
10	21979	X	19687	-0-	-2292	-0-	1638	1	17997	3	Y	47	62	1	1	8	9
							52	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
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
08	1767	N	1521	-0-	-246	-0-	158	1	1345	3	N	16					98
							18	9									
09	1620	N	1429	-0-	-191	-0-	172	1	1250	3	N	6	46	1			58
							7	9									
10	1581	N	1528	-0-	-53	-0-	193	1	1327	3	N	7					65
							8	9									

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
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
08	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	52	1	2534	2	N	-0-					197
09	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	44	1	2127	2	N	-0-					197
*10	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	55	1	2700	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
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
08	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	38	1	1860	2	N	23					57
							25	9									
09	1650	N	851	-0-	-799	-0-	17	1	828	2	N	5					62
							6	9									
10	1705	N	1187	-0-	-518	-0-	23	1	1142	2	N	20					82
							22	9									

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
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
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	14	1	706	2	N	32	88	1			43
							35	9									
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	12	1	575	2	N	5					48
							6	9									
10	713	N	613	-0-	-100	-0-	12	1	572	2	N	26					74
							29	9									

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
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
08	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	53	1	2607	2	N	23					57
							25	9									
09	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	54	1	2660	2	N	5					62
							6	9									
*10	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	61	1	2984	2	N	20					82
							22	9									

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
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
08	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	37	1	1830	2	N	2					142
							2	9									
09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	28	1	1368	2	N	-0-					142
10	1984	N	1691	-0-	-293	-0-	34	1	1657	2	N	-0-					142

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
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
08	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	61	1	2951	2	N	3					199
							3	9									
09	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	55	1	2692	2	N	-0-					199
*10	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	67	1	3269	2	N	-0-					199

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 166709 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					157
09	2520	N	2143	-0-	-377	-0-	2100	2	43	9	N	39					196
10	2387	N	2013	-0-	-374	-0-	2001	2	12	9	N	11	175	1			32

SABINE OIL & GAS LLC 742142
KARNACK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 234167 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9426 - 9631

05	1736	N	38	-0-	-1698	-0-	3	1	34	2	N	1	1	8			57
							1	9									
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					57
07	1054	N	8	-0-	-1046	-0-	8	2			N	-0-					57
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	42	1	489	2	N	2					59
							2	9									
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	41	1	430	2	N	-0-					59
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					59

KARNACK-STATE WELL #: 2 RRCID -> 236109 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9388 - 9518

05	310	N	2	-0-	-308	-0-	2	2			N	-0-					75
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	47	1	1124	2	N	12	3	8			84
							13	9									
07	310	N	11	-0-	-299	-0-	1	1	10	2	N	-0-					84
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1	1	8			84
09	300	N	2	-0-	-298	-0-	2	2			N	-0-					84
*10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	N	1					85
							1	9									

ST JOHN BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 239234 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8450 - 10052

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
05	5704	X	5236	-0-	-468	-0-	885	1	4288	2	Y	57	1	8			182
							63	9									
06	5250	X	4377	-0-	-873	-0-	850	1	3470	2	Y	52	157	1	1	8	76
							57	9									
07	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	914	1	4343	2	Y	119	1	8			194
							131	9									
08	5239	X	4952	-0-	-287	-0-	952	1	3934	2	Y	60	185	1	2	8	67
							66	9									
09	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	983	1	4854	2	Y	65	2	8			130
							72	9									
*10	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	979	1	4329	2	Y	87					217
							96	9									

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245643 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9170 - 10118

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									
08	3410	X	3288	-0-	-122	-0-	713	1	2506	2	N	63	3	8			154
							69	9									
09	3300	X	2977	-0-	-323	-0-	690	1	2226	2	N	55	171	1	1	8	37
							61	9									
10	3410	X	3016	-0-	-394	-0-	713	1	2244	2	N	54	1	8			90
							59	9									

HUFFMAN GU WELL #: 2 RRCID -> 246632 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 11578 PERF. 9774 - 9992

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
GRIMSINGER WELL #: 2 RRCID -> 248296 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9028 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2480	N	1961	-0-	-519	-0-	540	1	1421	2	N	-0-					142
09	2490	N	1602	-0-	-888	-0-	486	1	1072	2	N	40					182
							44	9									
10	2294	N	1851	-0-	-443	-0-	522	1	1329	2	N	-0-					182

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28055	X	26115	-0-	-1940	-0-	195	1	25609	2	N	283	353	1	26	8	171
							311	9									
06	26400	X	23828	-0-	-2572	-0-	185	1	23427	2	N	196	179	1	6	8	182
							216	9									
07	26567	X	24712	-0-	-1855	-0-	194	1	24283	2	N	214	176	1	9	8	211
							235	9									
08	26102	X	24470	-0-	-1632	-0-	199	1	24071	2	N	182	185	1	9	8	199
							200	9									
09	25260	X	21575	-0-	-3685	-0-	192	1	21189	2	N	176	183	1	6	8	186
							194	9									
10	26102	X	20985	-0-	-5117	-0-	197	1	20619	2	N	154	176	1	3	8	161
							169	9									

WOODLEY WELL #: 7H RRCID -> 263523 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 9974 - 13727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16213	X	12438	-0-	-3775	-0-	492	1	11835	2	Y	101	190	1	11	8	83
							111	9									
06	15420	X	12313	-0-	-3107	-0-	458	1	11788	2	Y	61	6	8			138
							67	9									
07	15934	X	12446	-0-	-3488	-0-	471	1	11910	2	Y	59	7	8			190
							65	9									
08	14353	X	11990	-0-	-2363	-0-	472	1	11462	2	Y	51	189	1	12	8	40
							56	9									
09	12300	X	11128	-0-	-1172	-0-	457	1	10624	2	Y	43	6	8			77
							47	9									
10	12710	X	11082	-0-	-1628	-0-	473	1	10554	2	Y	50	3	8			124
							55	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
BARTLEY GU WELL #: 7H RRCID -> 265569 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10021 - 13774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17515	X	10436	-0-	-7079	-0-	780	1	9416	2	N	218	188	1	15	8	152
							240	9									
06	16950	X	14172	-0-	-2778	-0-	1170	1	12809	2	N	175	163	1	7	8	157
							193	9									
07	17515	X	14089	-0-	-3426	-0-	1209	1	12686	2	N	176	178	1	8	8	147
							194	9									
08	15748	X	13463	-0-	-2285	-0-	1209	1	12067	2	N	170	188	1	7	8	122
							187	9									
09	14160	X	12486	-0-	-1674	-0-	1170	1	11145	2	N	155	176	1	5	8	96
							171	9									
10	14632	X	11881	-0-	-2751	-0-	1209	1	10483	2	N	172	167	1	4	8	97
							189	9									

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FINA WERNER WELL #: 1 RRCID -> 136107 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8518 - 8650

05	2170	N	2067	-0-	-103	-0-	2067	2			Y	-0-					48
06	2040	N	2021	-0-	-19	-0-	2019	2	2	9	Y	2	2	8			48
07	2108	N	2039	-0-	-69	-0-	2039	2			Y	-0-					48
08	DLQ G-10		2018	-0-	2018	2018	2015	2	3	9	Y	3	2	8			49
*09	DLQ G-10		1968	-0-	1968	3986	1968	2			Y	-0-					49
*10	1600	N	2032	-0-	432	4418	2030	2	2	9	Y	2	2	8			49

FINA-WERNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 136741 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9680 - 9710

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINA-WERNER "B" WELL #: 3 RRCID -> 137787 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8626 - 8850

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 3 RRCID -> 139072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8494 - 9344

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
08	DLQ G-10		438	-0-	438	438	435	2	3	9	Y	3					12
09	DLQ G-10		282	-0-	282	720	281	2	1	9	Y	1	12	1			1
*10	990	N	270	-0-	-720	-0-	269	2	1	9	Y	1	1	8			1

GUILL, J. C. SR. WELL #: 2 RRCID -> 141173 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8597 - 9750

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FURRH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 161883 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8592 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	CARTER ESTATE				WELL #: 3	RRCID -> 161978					COMPL. DATE 02/09/1997	TOTAL DEPTH 9939					PERF. 8510 - 9822
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
08	DLQ G-10		1043	-0-	1043	1043	1043	2			Y	-0-					2
09	DLQ G-10		984	-0-	984	2027	984	2			Y	-0-					2
*10	1600	N	1583	-0-	-17	2010	1583	2			Y	-0-					2
	FURRH, J. D. ET AL				WELL #: 3A	RRCID -> 162277					COMPL. DATE 02/19/2004	TOTAL DEPTH 9875					PERF. 8560 - 8740
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
08	DLQ G-10		4185	-0-	4185	4185	4122	2	63	9	Y	57	11	8			179
09	DLQ G-10		4148	-0-	4148	8333	4093	2	55	9	Y	50	153	1			76
*10	12208	X	3875	-0-	-8333	-0-	3841	2	34	9	Y	31	7	8			100
	FURRH, J. D. ET AL				WELL #: 2A	RRCID -> 162330					COMPL. DATE 08/01/2003	TOTAL DEPTH 9825					PERF. 8488 - 9704
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
08	DLQ G-10		863	-0-	863	863	859	2	4	9	Y	4	1	8			8
09	DLQ G-10		764	-0-	764	1627	764	2			Y	-0-	6	1			2
*10	1600	N	702	-0-	-898	729	701	2	1	9	Y	1	1	8			2
	CARTER ESTATE				WELL #: 4 T	RRCID -> 162644					COMPL. DATE 03/16/1997	TOTAL DEPTH 9950					PERF. 8516 - 9837
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	WIENER ESTATE				WELL #: 5	RRCID -> 163354					COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9935					PERF. 9792 - 9830
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
08	DLQ G-10		583	-0-	583	583	583	2			Y	-0-					63
09	DLQ G-10		607	-0-	607	1190	607	2			Y	-0-					63
*10	1600	N	599	-0-	-1001	189	599	2			Y	-0-					63
	PAYNE				WELL #: 1	RRCID -> 173440					COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9806					PERF. 8580 - 9684
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
08	DLQ G-10		246	-0-	246	246	246	2			Y	-0-					2
09	DLQ G-10		251	-0-	251	497	251	2			Y	-0-	2	1			-0-
*10	753	N	256	-0-	-497	-0-	255	2	1	9	Y	1					1

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FURRH, J. D. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 173953 COMPL. DATE 07/18/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8620 - 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
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2013 - PLUGGED 05-08-2013

KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 174217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9260 - 9663

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
08	DLQ G-10		1684	-0-	1684	1684	1673	2	11	9	Y	10	3	8			23
09	DLQ G-10		1374	-0-	1374	3058	1373	2	1	9	Y	1	18	1			6
*10	1600	N	1548	-0-	-52	3006	1544	2	4	9	Y	4	4	8			6

PAYNE WELL #: 6 RRCID -> 177745 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8606 - 9690

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
08	DLQ G-10		2201	-0-	2201	2201	2173	2	28	9	Y	25	1	8			32
09	DLQ G-10		2371	-0-	2371	4572	2349	2	22	9	Y	20	24	1			28
*10	1600	N	2641	-0-	1041	5613	2608	2	33	9	Y	30	8	8			50

GUILL, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 177749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8660 - 9776

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	3025	-0-	-540	-0-	3025	2			Y	-0-	48	1			2
08	DLQ G-10		3209	-0-	3209	3209	3206	2	3	9	Y	3	3	8			2
09	DLQ G-10		3153	-0-	3153	6362	3151	2	2	9	Y	2					4
*10	9710	X	3348	-0-	-6362	-0-	3325	2	23	9	Y	21	6	8			19

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 178343 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8650 - 9742

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
05	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	174	1	5088	2	N	34					58
							37	9									
06	4950	X	4397	-0-	-553	-0-	242	1	4151	2	N	4	4	8			58
							4	9									
07	5115	X	4769	-0-	-346	-0-	260	1	4508	2	N	1					59
							1	9									
08	DLQ G-10		4820	-0-	4820	4820	243	1	4567	2	N	9	6	8			62
							10	9									
09	DLQ G-10		3989	-0-	3989	8809	185	1	3796	2	N	7					69
							8	9									
*10	13578	X	4769	-0-	-8809	-0-	154	1	4572	2	N	39	3	8			105
							43	9									

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 4 RRCID -> 178880 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8606 - 9703

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 5 RRCID -> 179097 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8590 - 9750

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	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3178	2	8	9	Y	7					58
08	DLQ G-10		1242	-0-	1242	1242	1227	2	15	9	Y	14	7	8			65
09	DLQ G-10		1210	-0-	1210	2452	1208	2	2	9	Y	2	64	1			3
*10	3476	X	1024	-0-	-2452	-0-	1015	2	9	9	Y	8	3	8			8

WERNER, FINA "B" WELL #: 4 RRCID -> 179168 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8640 - 9710

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
08	DLQ G-10		42	-0-	42	42	22	2	20	9	Y	18	1	8			58
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	42					Y	2					60
*10	42	N	-0-	-0-	-42	-0-					Y	-0-					60

PAYNE WELL #: 7 RRCID -> 188746 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8506 - 9684

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	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	2			Y	-0-					15
08	DLQ G-10		4655	-0-	4655	4655	4642	2	13	9	Y	12	7	8			20
09	DLQ G-10		3511	-0-	3511	8166	3503	2	8	9	Y	7	13	1			14
*10	12343	X	4177	-0-	-8166	-0-	4163	2	14	9	Y	13	9	8			18

KELLER, C. WELL #: 8 RRCID -> 190891 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8465 - 9709

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	3615	-0-	-725	-0-	3615	2			Y	-0-					42
08	DLQ G-10		3552	-0-	3552	3552	3537	2	15	9	Y	14	13	8			43
09	DLQ G-10		3626	-0-	3626	7178	3618	2	8	9	Y	7	40	1			10
*10	10813	X	3635	-0-	-7178	-0-	3620	2	15	9	Y	14	10	8			14

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
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
08	DLQ G-10		2804	-0-	2804	2804	2804	2			Y	-0-					200
09	DLQ G-10		3995	-0-	3995	6799	3934	2	61	9	Y	55					255
*10	10400	X	3601	-0-	-6799	-0-	3601	2			Y	-0-					255

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
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									
08	DLQ G-10		428	-0-	428	428	50	1	364	2	Y	13					45
							14	9									
09	DLQ G-10		407	-0-	407	835	46	1	355	2	Y	5	45	1			5
							6	9									
*10	1264	N	429	-0-	-835	-0-	45	1	377	2	Y	6					11
							7	9									

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
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	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	351	1	2362	2	Y	23	166	1	14	8	2
							25	9									
08	DLQ G-10		872	-0-	872	872	158	1	689	2	Y	23	11	8			14
							25	9									
09	DLQ G-10		566	-0-	566	1438	79	1	478	2	Y	8	2	8			20
							9	9									
*10	4483	X	3045	-0-	-1438	-0-	253	1	2774	2	Y	16	2	8			34
							18	9									

KELLER, CLAUDIA WELL #: 7 RRCID -> 192917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8494 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	DLQ G-10		3787	-0-	3787	3787	3750	2	37	9	Y	34	10	8			68
09	DLQ G-10		3691	-0-	3691	7478	3667	2	24	9	Y	22	66	1			24
*10	11592	X	4114	-0-	-7478	-0-	4089	2	25	9	Y	23	10	8			37

GENRE WELL #: 1 RRCID -> 193007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9238 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					39
*09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	99	2	N	17	4	8			52
							19	9									
*10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	26	1	215	2	N	38	10	8			80
							42	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FURRH, EUNICE ESTATE GU NO. A-1 WELL #: 4 RRCID -> 193053 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8703 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH 'B' WELL #: 3 RRCID -> 193056 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9812

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	168	-0-	-18	-0-	168	2			Y	-0-					33
08	DLQ G-10		106	-0-	106	106	104	2	2	9	Y	2	2	8			33
09	DLQ G-10		84	-0-	84	190	84	2			Y	-0-					33
*10	336	N	146	-0-	-190	-0-	145	2	1	9	Y	1	1	8			33

AUDREY GU WELL #: 1 RRCID -> 193204 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 9728

05	4712	X	4386	-0-	-326	-0-	4382	2	4	9	Y	4	52	1			20
06	4320	X	2171	-0-	-2149	-0-	2158	2	13	9	Y	12	10	8			22
07	4464	X	2067	-0-	-2397	-0-	2064	2	3	9	Y	3					25
08	DLQ G-10		2439	-0-	2439	2439	2411	2	28	9	Y	25	9	8			41
*09	DLQ G-10		3674	-0-	3674	6113	3674	2			Y	-0-					41
*10	9512	X	3399	-0-	-6113	-0-	3385	2	14	9	Y	13	11	8			43

BOURN WELL #: 4 RRCID -> 194522 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8514 - 9765

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									
08	DLQ G-10		121	-0-	121	121	12	1	90	2	N	17	1	8			89
							19	9									
09	DLQ G-10		272	-0-	272	393	29	1	221	2	N	20	1	8			108
							22	9									
10	DLQ G-10		234	-0-	234	627	23	1	194	2	N	15	99	1	2	8	22
							17	9									

PAYNE WELL #: 8 RRCID -> 194743 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8554 - 9773

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
08	DLQ G-10		156	-0-	156	156	156	2			Y	-0-					13
09	DLQ G-10		6	-0-	6	162	6	2			Y	-0-					13
10	T. A.		1	-0-	1	163	1	2			Y	-0-					13

KELLER, C. WELL #: 6 RRCID -> 195286 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8525 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FURRH 'B' WELL #: 4 RRCID -> 195736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8718 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 196060 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8414 - 10332

05	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	205 29	1 9	1476	2	Y	26	6	8			42
06	1470	X	1119	-0-	-351	-0-	131 35	1 9	953	2	Y	32	5	8			69
07	1860	X	1728	-0-	-132	-0-	200 43	1 9	1485	2	Y	39	54	1	5	8	49
08	DLQ G-10		1737	-0-	1737	1737	207 20	1 9	1510	2	Y	18	6	8			61
09	DLQ G-10		1522	-0-	1522	3259	171 36	1 9	1315	2	Y	33	59	1	6	8	29
*10	1600	N	1300	-0-	-300	2959	136 36	1 9	1128	2	Y	33	6	8			56

ANDERSON, LEMMA WELL #: 3 RRCID -> 196070 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9220 - 10308

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUDREY GU WELL #: 2 RRCID -> 196071 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8566 - 10370

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
08	DLQ G-10		47	-0-	47	47	47	2			Y	-0-					22
09	DLQ G-10		52	-0-	52	99	51	2	1	9	Y	1					23
*10	144	N	45	-0-	-99	-0-	45	2			Y	-0-					23

AUDREY GU WELL #: 3 RRCID -> 196711 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8524 - 10376

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
08	DLQ G-10		173	-0-	173	173	173	2			Y	-0-					2
09	DLQ G-10		127	-0-	127	300	127	2			Y	-0-					2
*10	434	N	134	-0-	-300	-0-	134	2			Y	-0-					2

CARTER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 197189 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8590 - 10390

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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
05	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	473 72	1 9	3403	2	Y	65	47	1	6	8	43
06	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	385 56	1 9	2800	2	Y	51	48	1	5	8	41
07	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	428 55	1 9	3174	2	Y	50	42	1	5	8	44
08	DLQ G-10		3741	-0-	3741	3741	447 33	1 9	3261	2	Y	30	40	1	6	8	28
09	DLQ G-10		3888	-0-	3888	7629	440 58	1 9	3390	2	Y	53	26	1	5	8	50
*10	14067	X	6438	-0-	-7629	-0-	688 45	1 9	5705	2	Y	41	59	1	5	8	27

ALEXANDER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 197738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8492 - 10318

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4518	2	7	9	Y	6					162
*06	3780	X	3538	-0-	-242	-0-	3528	2	10	9	Y	9	9	8			162
*07	4464	X	4199	-0-	-265	-0-	4199	2			Y	-0-					162
*08	DLQ G-10		4416	-0-	4416	4416	4405	2	11	9	Y	10	10	8			162
*09	DLQ G-10		2915	-0-	2915	7331	2915	2			Y	-0-					162
*10	10306	X	2975	-0-	-7331	-0-	2958	2	17	9	Y	15	10	8			167

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 198889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8508 - 10156

05	1612	X	860	-0-	-752	-0-	103 17	1 9	740	2	Y	15	4	8			23
06	1440	X	834	-0-	-606	-0-	99 18	1 9	717	2	Y	16	4	8			35
07	1333	X	910	-0-	-423	-0-	104 35	1 9	771	2	Y	32	27	1	4	8	36
08	DLQ G-10		716	-0-	716	716	81 48	1 9	587	2	Y	44	4	8			76
09	DLQ G-10		790	-0-	790	1506	84 55	1 9	651	2	Y	50	75	1	5	8	46
*10	1600	N	1072	-0-	-528	978	110 50	1 9	912	2	Y	45	4	8			87

BOURN WELL #: 5 RRCID -> 198939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8465 - 9780

05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	81 10	1 9	580	2	Y	9	7	8			18
06	1170	N	653	-0-	-517	-0-	76 23	1 9	554	2	Y	21	7	8			32
07	992	N	822	-0-	-170	-0-	94 30	1 9	698	2	Y	27	26	1	9	8	24
08	DLQ G-10		938	-0-	938	938	110 23	1 9	805	2	Y	21	8	8			37
09	DLQ G-10		723	-0-	723	1661	80 26	1 9	617	2	Y	24	7	8			54
*10	1600	N	403	-0-	-1197	464	41 24	1 9	338	2	Y	22	45	1	4	8	27

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GENRE WELL #: 2 RRCID -> 199244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8552 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	93	N	49	-0-	-44	-0-	6	1	42	2	N	1	66	1	1	8	50
							1	9									
*09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	48	1	369	2	N	3	1	8			52
							3	9									
*10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	31	1	258	2	N	3	3	8			52
							3	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	DLQ G-10		1903	-0-	1903	1903	222	1	1620	2	Y	55	41	1	7	8	53
							61	9									
09	DLQ G-10		3120	-0-	3120	5023	350	1	2698	2	Y	65	51	1	5	8	62
							72	9									
*10	7618	X	2595	-0-	-5023	-0-	271	1	2249	2	Y	68	82	1	4	8	44
							75	9									

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
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
08	DLQ G-10		2284	-0-	2284	2284	2284	2			Y	-0-					9
09	DLQ G-10		2246	-0-	2246	4530	2246	2			Y	-0-					9
*10	1600	N	2209	-0-	609	5139	2209	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
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
08	DLQ G-10		138	-0-	138	138	16	1	116	2	Y	5					15
							6	9									
09	DLQ G-10		384	-0-	384	522	44	1	340	2	Y	-0-					15
*10	794	N	272	-0-	-522	-0-	29	1	243	2	Y	-0-					15

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
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
08	2738	N	2060	-0-	-678	-0-	2056	2	4	9	N	4	4	8			18
09	1530	X	689	-0-	-841	-0-	688	2	1	9	N	1					19
10	1581	X	563	-0-	-1018	-0-	557	2	6	9	N	5	5	8			19

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
05	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3254	2	8	9	N	7					41
06	3000	X	2996	-0-	-4	-0-	2977	2	19	9	N	17	13	8			45
07	3100	X	2913	-0-	-187	-0-	2912	2	1	9	N	1					46
08	3100	X	2855	-0-	-245	-0-	2840	2	15	9	N	14	10	8			50
*09	3000	X	2774	-0-	-226	-0-	2774	2			N	-0-					50
*10	3100	X	2968	-0-	-132	-0-	2959	2	9	9	N	8	8	8			50

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
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
08	DLQ G-10		42	-0-	42	42	42	2			N	-0-					2
09	DLQ G-10		2329	-0-	2329	2371	2329	2			N	-0-					2
*10	4446	X	2075	-0-	-2371	-0-	2075	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
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
08	DLQ G-10		14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-					3
09	DLQ G-10		12	-0-	12	26	12	2			Y	-0-					3
10	T. A.		7	-0-	7	33	7	2			Y	-0-					3

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
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-
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-

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
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
08	DLQ G-10		3093	-0-	3093	3093	3093	2			N	-0-					3
09	DLQ G-10		2949	-0-	2949	6042	2949	2			N	-0-					3
*10	8950	X	2908	-0-	-6042	-0-	2908	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
05	4991	X	521	-0-	-4470	-0-	521	2			Y	-0-	52	1			5
06	4500	X	3758	-0-	-742	-0-	3737	2	21	9	Y	19	11	8			13
07	4433	X	4009	-0-	-424	-0-	4009	2			Y	-0-					13
08	DLQ G-10		3728	-0-	3728	3728	3703	2	25	9	Y	23	19	8			17
*09	DLQ G-10		2523	-0-	2523	6251	2523	2			Y	-0-	9	1			8
*10	10651	X	4400	-0-	-6251	-0-	4382	2	18	9	Y	16	14	8			10

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
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
08	DLQ G-10		5686	-0-	5686	5686	5674	2	12	9	Y	11	9	8			164
*09	DLQ G-10		5764	-0-	5764	11450	5756	2	8	9	Y	7					171
*10	17530	X	6080	-0-	-11450	-0-	6059	2	21	9	Y	19	11	8			179

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
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-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	7142					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	7142					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219055 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8448 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	INC G-10		805	-0-	805	805	805	3			N	-0-	123	1			152
09	INC G-10		-0-	-0-	-0-	805					N	-0-					152
10	INC G-10		-0-	-0-	-0-	805					N	-0-					152

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
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
08	3317	X	2960	-0-	-357	-0-	2951	3	9	9	N	8					160
09	3210	X	2829	-0-	-381	-0-	2829	3			N	-0-					160
10	3224	X	2877	-0-	-347	-0-	2873	3	4	9	N	4					164

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
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-
08	2046	N	2014	-0-	-32	-0-	95	1	1919	2	N	-0-					-0-
09	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	103	1	2081	2	N	-0-					-0-
*10	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	97	1	1964	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
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-
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	42	1	860	2	N	-0-					-0-
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	41	1	841	2	N	-0-					-0-
*10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	42	1	863	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 2 RRCID -> 175231 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2			Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 175232 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1247	2	3	9	Y	3	3	8			10
09	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1161	2	8	9	Y	7	7	8			10
*10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1143	2	45	9	Y	41	44	1			7

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
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
08	2852	X	2381	-0-	-471	-0-	2378	2	3	9	Y	3	3	8			21
09	2730	X	2357	-0-	-373	-0-	2349	2	8	9	Y	7	7	8			21
10	2790	X	2415	-0-	-375	-0-	2371	2	44	9	Y	40	53	1			8

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
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-
08	1488	N	1355	-0-	-133	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-
09	1440	N	1230	-0-	-210	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1215	-0-	-180	-0-	1215	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
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-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	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
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
08	279	N	243	-0-	-36	-0-	240	2	3	9	Y	3	3	8			21
09	300	N	239	-0-	-61	-0-	231	2	8	9	Y	7	7	8			21
*10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	227	2	44	9	Y	40	53	1			8

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
08	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	122	1	2474	2	N	-0-					-0-
09	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	115	1	2339	2	N	-0-					-0-
*10	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	138	1	2798	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
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-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 10 RRCID -> 185663 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
*10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	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
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
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1119	2	3	9	Y	3	3	8			3
09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1086	2	8	9	Y	7	7	8			3
10	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	1063	2	45	9	Y	41	38	1			6

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
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-
08	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	147	1	2985	2	N	-0-					-0-
09	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	139	1	2814	2	N	-0-					-0-
*10	3049	N	3049	-0-	-0-	-0-	143	1	2906	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
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-
08	4495	X	3673	-0-	-822	-0-	189	1	3484	2	N	-0-					-0-
09	4350	X	3347	-0-	-1003	-0-	169	1	3178	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	2788	-0-	-1707	-0-	141	1	2647	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
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-
08	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	155	1	3533	2	N	-0-					-0-
09	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	165	1	3258	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	2950	-0-	-522	-0-	152	1	2798	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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MULLINS WELL #: 6 RRCID -> 174124 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 3796 PERF. 3628 - 3634

*01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	17	1	379	3	Y	-0-					-0-
*02	PRTL PLG	104	-0-	-83	-0-	5	1	99	3	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-
*08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTI WELL #: 10 C RRCID -> 175032 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3640 - 3646

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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 D RRCID -> 177283 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 3718 - 3722

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE 3760) //CONT.// 16034 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 2 RRCID -> 038934 COMPL. DATE 03/31/1966 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 3762 - 3768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
10	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	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
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									
08	868	N	683	-0-	-185	-0-	18	1	647	2	Y	16	13	1			24
							18	9									
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	30	1	747	2	Y	17	14	1			27
							19	9									
*10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	96	1	685	2	Y	10					37
							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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	527	N	428	-0-	-99	-0-	409	2	19	9	N	17					134
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	383	2	9	9	N	8					142
10	403	N	352	-0-	-51	-0-	311	2	41	9	N	37					179

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 205278 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1302	N	1165	-0-	-137	-0-	1159	2	6	9	N	5					192
09	1230	N	1096	-0-	-134	-0-	1022	2	74	9	N	67					259
10	1302	N	1265	-0-	-37	-0-	1265	2			N	-0-	186	1			73

BRADY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 244255 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9664 - 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
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
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1010	2	19	9	N	17					176
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	687	2	28	9	N	25					201
10	930	N	423	-0-	-507	-0-	412	2	11	9	N	10	161	1			50

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
THOR WELL #: 2 RRCID -> 197518 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 8798 - 9684

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

THOR WELL #: 3 RRCID -> 200681 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9660 - 9478

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									
08	4743	X	4539	-0-	-204	-0-	1406	1	3116	2	N	15					57
							17	9									
09	4590	X	3729	-0-	-861	-0-	1061	1	2657	2	N	10					67
							11	9									
10	4743	X	1469	-0-	-3274	-0-	410	1	1057	2	N	2					69
							2	9									

CHADWICK WELL #: 2 L RRCID -> 209354 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 9223 - 9727

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209

KEELING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211938 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8668 - 9592

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	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	693	1	1835	2	N	99	177	1			24
							109	9									
08	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	501	1	1422	2	N	37					61
							41	9									
09	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	381	1	1189	2	N	10					71
							11	9									
*10	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	350	1	1236	2	N	15					86
							17	9									

CASTLEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 219561 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9219 - 9694

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									
08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	263	1	1390	2	N	3					61
							3	9									
09	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	267	1	1440	2	N	10					71
							11	9									
10	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	33					104

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
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									
08	961	N	834	-0-	-127	-0-	271	1	555	2	N	7					161
							8	9									
09	1020	N	923	-0-	-97	-0-	235	1	671	2	N	15					176
							17	9									
10	837	N	803	-0-	-34	-0-	345	1	445	2	N	12					188
							13	9									

LONGBRANCH WELL #: 2 RRCID -> 222573 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8846 - 9694

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
08	558	N	469	-0-	-89	-0-	154	1	315	2	N	-0-					96
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	145	1	413	2	N	-0-					96
*10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	314	1	407	2	N	-0-					96

MURVAUL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222574 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8932 - 9716

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									
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	241	1	493	2	N	284	366	1			327
							312	9									
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	147	1	419	2	N	239	189	1			377
							263	9									
*10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	251	1	325	2	N	235	359	1			253
							259	9									

FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 222775 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8735 - 9606

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									
08	3100	N	3200	-0-	100	303	876	1	2315	2	N	8					253
							9	9									
09	2993	N	2690	-0-	-303	-0-	648	1	2022	2	N	18					271
							20	9									
*10	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	485	1	1710	2	N	5					276
							6	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
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									
08	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	721	1	1474	2	N	-0-					128
09	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	570	1	1627	2	N	-0-					128
*10	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	906	1	1171	2	N	8					136
							9	9									

BRANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227332 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8785 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1643	N	1518	-0-	-125	-0-	151	1	1331	2	N	33	134	1			127
							36	9									
09	1560	N	1491	-0-	-69	-0-	189	1	1296	2	N	5					132
							6	9									
10	1612	N	1543	-0-	-69	-0-	477	1	1063	2	N	3					135
							3	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
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									
08	2356	N	2101	-0-	-255	-0-	211	1	1854	2	N	33					141
							36	9									
09	2190	N	2002	-0-	-188	-0-	254	1	1748	2	N	-0-					141
10	2232	N	2152	-0-	-80	-0-	643	1	1432	2	N	70					211
							77	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
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									
08	7905	X	6874	-0-	-1031	-0-	2209	1	4516	2	N	135	338	1			219
							149	9									
09	7650	X	7303	-0-	-347	-0-	1853	1	5290	2	N	145					364
							160	9									
10	7905	X	6352	-0-	-1553	-0-	2696	1	3485	2	N	155					519
							171	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
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									
08	2542	X	2222	-0-	-320	-0-	568	1	1610	2	N	40	131	1			92
							44	9									
09	2280	X	2070	-0-	-210	-0-	495	1	1547	2	N	25	18	1			99
							28	9									
10	2139	X	2121	-0-	-18	-0-	463	1	1634	2	N	22					121
							24	9									

HAMILTON, D.K. WELL #: RRCID -> 244212 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8886 - 9710

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
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
10	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

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
08	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					30
09	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1819	2	8	9	N	7	7	8			30
*10	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2468	2	18	9	N	16	16	8			30

OXSHEER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222974 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9597 - 9643

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	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

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
08	155	N	73	-0-	-82	-0-	73	2			N	-0-					38
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					38
10	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	2			N	-0-					38

R & M FARMS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 224193 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8932 - 9660

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
08	4371	X	1550	-0-	-2821	-0-	1550	2			N	-0-					108
09	3330	X	1080	-0-	-2250	-0-	1070	2	10	9	N	9	9	8			108
10	3007	X	1558	-0-	-1449	-0-	1524	2	34	9	N	31	31	8			108

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
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
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
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					43
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246969 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 9699

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
08	279	X	133	-0-	-146	-0-	133	2			N	-0-					105
09	665	X	665	-0-	-0-	-0-	661	2	4	9	N	4	4	8			105
10	899	X	458	-0-	-441	-0-	458	2			N	-0-					105

R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249810 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6486 - 9644

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
08	6913	X	6244	-0-	-669	-0-	6015	2	229	9	N	208					382
09	6150	X	4443	-0-	-1707	-0-	4410	2	33	9	N	30	30	8			382
10	6200	X	5332	-0-	-868	-0-	5324	2	8	9	N	7					389

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
JONES, ROSA -A- WELL #: 1 RRCID -> 078745 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 8727 - 9683

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									
08	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	136	1	1963	2	N	13					143
							14	9									
09	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	84	1	1857	2	N	15	1	8			157
							17	9									
10	1829	N	1740	-0-	-89	-0-	118	1	1604	2	N	16	1	8			172
							18	9									

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 086929 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 9068 - 9752

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

JONES, ROSA -A- WELL #: 2 RRCID -> 201168 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9206 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	1854	N	1854	-0-		-0-	-0-	120	1	1721	2	N	12					90
								13	9									
09	1800	N	1507	-0-		-293	-0-	64	1	1413	2	N	27					117
								30	9									
10	1643	N	1524	-0-		-119	-0-	102	1	1393	2	N	26					143
								29	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	2821	X	2430	-0-		-391	-0-	157	1	2255	2	N	16					78
								18	9									
09	2730	X	2157	-0-		-573	-0-	92	1	2046	2	N	17					95
								19	9									
10	2821	X	2554	-0-		-267	-0-	173	1	2351	2	N	27					122
								30	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	3313	X	3313	-0-		-0-	-0-	214	1	3079	2	N	18	193	1			87
								20	9									
09	2748	X	2748	-0-		-0-	-0-	116	1	2582	2	N	45					132
								50	9									
10	2573	X	2361	-0-		-212	-0-	160	1	2179	2	N	20	2	8			150
								22	9									

TURNER WELL #: 2 RRCID -> 206925 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9697 - 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
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									
08	1829	N	1819	-0-		-10	-0-	182	1	1626	2	N	10					148
								11	9									
09	1740	N	1678	-0-		-62	-0-	189	1	1472	2	N	15					163
								17	9									
10	1674	N	1639	-0-		-35	-0-	183	1	1448	2	N	7	2	8			168
								8	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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									
08	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	125	1	1804	2	N	19					207
							21	9									
09	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	84	1	1866	2	N	24	191	1			40
							26	9									
*10	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	114	1	1545	2	N	33					73
							36	9									

JONES, ROSA -A- WELL #: 6 RRCID -> 207878 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 9450 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2635	X	1995	-0-	-640	-0-	129	1	1851	2	N	14	182	1			25
							15	9									
09	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	117	1	2608	2	N	13					38
							14	9									
*10	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	161	1	2187	2	N	15					53
							17	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
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									
08	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	180	1	2584	2	N	29	1	8			93
							32	9									
09	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	105	1	2331	2	N	30	1	8			122
							33	9									
*10	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	178	1	2422	2	N	33	3	8			152
							36	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
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									
08	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	16	1	5906	2	N	33					188
							36	9									
09	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	15	1	5674	2	N	120	168	1			140
							132	9									
*10	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	16	1	5824	2	N	50					190
							55	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
CHADWICK WELL #: 3 RRCID -> 194824 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8762 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 196578 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8673 - 9664

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									
08	2139	N	1982	-0-	-157	-0-	16	1	1966	2	N	-0-					55
09	1950	N	1923	-0-	-27	-0-	15	1	1877	2	N	28					83
							31	9									
10	2046	N	1760	-0-	-286	-0-	16	1	1744	2	N	-0-					83

G N K INC. 291679
HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 216079 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9468 - 9552

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
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	935	2	29	9	N	26					114
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	812	2	23	9	N	21					135
*10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					135

INDIGO MINERALS LLC 423834
POWERS, BILL A WELL #: 1 RRCID -> 213658 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8992 - 9844

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									
08	DLQ G-10		5293	-0-	5293	5293	632	1	4651	2	Y	9					25
							10	9									
*09	9495	X	4202	-0-	-5293	-0-	515	1	3686	2	Y	1					26
							1	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

REED, A.J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 216490 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8788 - 9523

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									
08	DLQ G-10		2242	-0-	2242	2242	311	1	1909	2	N	20					42
							22	9									
*09	4456	X	2214	-0-	-2242	-0-	294	1	1900	2	N	18					60
							20	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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
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									
08	DLQ G-10		1756	-0-	1756	1756	207	1	1523	2	Y	24					36
							26	9									
*09	900	N	1349	-0-	449	2205	165	1	1182	2	Y	2					38
							2	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2205					Y	NO RPT					38

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
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									
08	DLQ G-10		332	-0-	332	332	39	1	286	2	Y	6					28
							7	9									
*09	559	N	227	-0-	-332	-0-	28	1	199	2	Y	-0-					28
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

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
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									
08	DLQ G-10		4317	-0-	4317	4317	512	1	3771	2	Y	31					40
							34	9									
*09	8048	X	3731	-0-	-4317	-0-	447	1	3195	2	Y	81	91	1			30
							89	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

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
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									
08	DLQ G-10		3350	-0-	3350	3350	469	1	2881	2	N	-0-					27
*09	6994	X	3644	-0-	-3350	-0-	486	1	3149	2	N	8					35
							9	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

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
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
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	487	2	113	9	N	103	161	1			15
09	780	N	198	-0-	-582	-0-	198	2			N	-0-					15
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					15

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
POWERS, BILL A WELL #: 6 RRCID -> 222783 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8685 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	DLQ	G-10	1268	-0-	1268	1268	152	1	1116	2	Y	-0-					-0-
*09	4809	X	3541	-0-	-1268	-0-	434	1	3107	2	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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									
08	DLQ	G-10	1647	-0-	1647	1647	193	1	1421	2	Y	30					44
							33	9									
*09	900	N	1537	-0-	637	2284	177	1	1265	2	Y	86	95	1			35
							95	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2284					Y	NO RPT					35

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
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-
08	DLQ	G-10	4392	-0-	4392	4392	525	1	3867	2	Y	-0-					-0-
*09	8009	X	3617	-0-	-4392	-0-	444	1	3173	2	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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
08	DLQ	G-10	4039	-0-	4039	4039	3916	2	123	9	N	112					155
*09	7944	X	3905	-0-	-4039	-0-	3818	2	87	9	N	79					234
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					234

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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
08	1829	X	1408	-0-	-421	-0-	1391	2	17	9	N	15					140
09	1890	X	1588	-0-	-302	-0-	1554	2	34	9	N	31	8	8			163
10	1953	X	1554	-0-	-399	-0-	1519	2	35	9	N	32					195

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
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
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
08	1550	N	1475	-0-	-75	-0-	1475	2			N	-0-					107
09	1500	N	1447	-0-	-53	-0-	1440	2	7	9	N	6	6	8			107
10	1550	N	1465	-0-	-85	-0-	1451	2	14	9	N	13					120

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
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
08	3999	X	3553	-0-	-446	-0-	3532	2	21	9	N	19					209
09	3870	X	3154	-0-	-716	-0-	3130	2	24	9	N	22	7	8			224
10	3844	X	2994	-0-	-850	-0-	2980	2	14	9	N	13					237

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
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-
08	443	X	443	-0-	-0-	-0-	33	1	410	2	Y	-0-					-0-
09	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	134	1	1990	2	Y	-0-					-0-
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 206352 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8589 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	147	1	771	2	N	53					222
							58	9									
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	156	1	851	2	N	-0-	193	1			29
07	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	155	1	946	2	N	2	2	8			29
							2	9									
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	160	1	953	2	N	-0-					29
09	1050	N	825	-0-	-225	-0-	125	1	700	2	N	-0-					29
10	1302	N	230	-0-	-1072	-0-	146	1	84	2	N	-0-					29

HOLLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 206358 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8780 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	839	1	4402	2	N	52	5	8			164
							57	9									
06	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	843	1	4584	2	N	80	192	1			52
							88	9									
07	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	798	1	4872	2	N	38	6	8			84
							42	9									
08	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	788	1	4698	2	N	53					137
							58	9									
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	37					174
*10	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	920	1	5296	2	N	51	5	8			220
							56	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
O.S.I. 616974
GRAVES, J.K. WELL #: RRCID -> 086883 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9323 - 9508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
10	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

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
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	487	2	8	9	N	7					142
09	600 N	491	-0-	-109	-0-	480	2	11	9	N	10					152
10	651 N	435	-0-	-216	-0-	415	2	20	9	N	18					170

DILLEN, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 225025 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8772 - 9673

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
08	2046 N	1875	-0-	-171	-0-	1873	2	2	9	N	2	133	1	2	8	73
09	1980 N	1576	-0-	-404	-0-	1576	2			N	-0-					73
10	2046 N	1770	-0-	-276	-0-	1769	2	1	9	N	1	1	8			73

DILLEN, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 228372 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8796 - 9657

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
08	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2215	2	53	9	N	48	3	8			184
09	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2486	2	23	9	N	21	175	1			30
*10	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1731	2	24	9	N	22	2	8			50

BOUNDS WELL #: 1 RRCID -> 228405 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8818 - 9715

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
08	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1529	2	19	9	N	17	150	1	2	8	55
09	330 N	137	-0-	-193	-0-	137	2			N	-0-					55
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					55

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234238 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7032 - 9743

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
08	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2455	2	55	9	Y	50	3	8			153
09	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1738	2	11	9	Y	10					163
*10	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2312	2	13	9	Y	12	2	8			173

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234734 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9739 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1714	2	20	9	N	18	3	8			187
09	1800	N	1682	-0-	-118	-0-	1667	2	15	9	N	14					201
10	1829	N	1383	-0-	-446	-0-	1354	2	29	9	N	26	1	8			226

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
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
08	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	2			N	-0-					69
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					69
*10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	144	2	6	9	N	5					74

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
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
08	1922	X	748	-0-	-1174	-0-	748	2			N	-0-					89
09	1950	X	1247	-0-	-703	-0-	1235	2	12	9	N	11					100
*10	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	2211	2	2	9	N	2	2	8			100

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
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
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					207
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					207
10	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
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
08	1426	N	924	-0-	-502	-0-	879	2	45	9	N	41	4	8			167
09	1080	N	1069	-0-	-11	-0-	1037	2	32	9	N	29	166	1			30
*10	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1501	2	24	9	N	22					52

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
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
08	4092	X	3850	-0-	-242	-0-	3807	2	43	9	Y	39	184	1	4	8	45
09	3960	X	3348	-0-	-612	-0-	3309	2	39	9	Y	35					80
10	4092	X	3306	-0-	-786	-0-	3254	2	52	9	Y	47					127

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
RITZ WELL #: 2 RRCID -> 186661 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8706 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	19	1	365	2	N	-0-					315
*06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	14	1	380	2	N	-0-					315
*07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	2	1	420	2	N	-0-					315
*08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	9	1	435	2	N	-0-					315
*09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					315
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	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

05	3007	X	2987	-0-	-20	-0-	10	1	2912	2	N	59	176	1			18
							65	9									
06	2910	X	2655	-0-	-255	-0-	3	1	2646	2	N	5					23
							6	9									
07	3131	X	2272	-0-	-859	-0-	2270	2	2	9	N	2					25
08	DLQ G-10		2382	-0-	2382	2382	6	1	2330	2	N	42	7	8			60
							46	9									
09	DLQ G-10		2529	-0-	2529	4911	2461	2	68	9	N	62	14	8			108
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4911					N	NO RPT					108

WEST BAY WELL #: 1 RRCID -> 197835 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9132 - 9611

05	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2	1	2316	2	N	25	8	8			25
							28	9									
*06	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2270	2	39	9	N	35					60
07	2325	N	2263	-0-	-62	-0-	3	1	2249	2	N	10	1	8			69
							11	9									
*08	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	3	1	2389	2	N	3	3	8			69
							3	9									
*09	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2385	2	9	9	N	8	8	8			69
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

BURK WELL #: 2 RRCID -> 199842 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8742 - 9680

05	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	1	1	2188	2	N	27	6	8			422
							30	9									
*06	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2224	2	52	9	N	47	176	1			293
07	2387	N	2318	-0-	-69	-0-	3	1	2304	2	N	10	1	8			302
							11	9									
*08	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	3	1	2361	2	N	7	6	8			303
							8	9									
*09	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2422	2	33	9	N	30	7	8			326
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					326

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925

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
05	3038	X	2966	-0-	-72	-0-	10	1	2869	2	N	79	178	1	5	8	678
							87	9									
*06	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	3	1	2704	2	N	184					862
							202	9									
07	2821	N	2757	-0-	-64	-0-	2696	2	61	9	N	55	173	1	2	8	742
*08	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	7	1	2972	2	N	3	3	8			742
							3	9									
*09	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2744	2	79	9	N	72	14	8			800
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					800

BECKHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200977 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 9675

05	2387	N	2275	-0-	-112	-0-	2273	2	2	9	N	2	2	8			124
*06	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2226	2	2	9	N	2					126
*07	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					126
*08	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2373	2	56	9	N	51	170	1	7	8	-0-
*09	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2285	2	8	9	N	7	7	8			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, VERA WELL #: 4 RRCID -> 202492 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8667 - 9648

05	2728	X	2583	-0-	-145	-0-	8	1	2575	2	N	-0-					135
06	2610	X	2445	-0-	-165	-0-	3	1	2440	2	N	2					137
							2	9									
07	2666	X	2518	-0-	-148	-0-	2516	2	2	9	N	2					139
08	DLQ G-10		2687	-0-	2687	2687	6	1	2681	2	N	-0-					139
09	DLQ G-10		2481	-0-	2481	5168	2481	2			N	-0-					139
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5168					N	NO RPT					139

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 203991 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9449 - 9767

05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1152	2	9	9	N	8	3	8			470
*06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	54	1	1193	2	N	8					478
							9	9									
07	744	N	377	-0-	-367	-0-	5	1	364	2	N	7					485
							8	9									
*08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1186	2	14	9	N	13	6	8			492
*09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1227	2	3	9	N	3	3	8			492
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					492

BURK WELL #: 3 RRCID -> 204245 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8688 - 9680

05	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2	1	2572	2	N	15	5	8			69
							17	9									
06	2460	X	2363	-0-	-97	-0-	2330	2	33	9	N	30					99
*07	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	3	1	2582	2	N	87	174	1	1	8	11
							96	9									
08	DLQ G-10		2774	-0-	2774	2774	3	1	2762	2	N	8	7	8			12
							9	9									
09	DLQ G-10		2524	-0-	2524	5298	2491	2	33	9	N	30	8	8			34
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5298					N	NO RPT					34

DAVIS, VERA WELL #: 5 RRCID -> 206190 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8654 - 9636

05	3069	X	2899	-0-	-170	-0-	9	1	2890	2	N	-0-					125
06	2970	X	2796	-0-	-174	-0-	3	1	2793	2	N	-0-					125
07	3069	X	2790	-0-	-279	-0-	2790	2			N	-0-					125
08	DLQ G-10		2767	-0-	2767	2767	6	1	2761	2	N	-0-					125
09	DLQ G-10		2729	-0-	2729	5496	2729	2			N	-0-					125
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5496					N	NO RPT					125

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
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
05	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2	1	2640	2	N	10	8	8			330
							11	9									
*06	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2672	2	121	9	N	110	175	1			265
07	2821	N	2488	-0-	-333	-0-	2	1	2466	2	N	18	1	8			282
							20	9									
*08	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	4	1	2583	2	N	33	6	8			309
							36	9									
*09	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2632	2	47	9	N	43	12	8			340
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					340

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
05	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3190	2	165	9	N	150	8	8			832
06	3090	X	3078	-0-	-12	-0-	3070	2	8	9	N	7					839
07	3286	X	2977	-0-	-309	-0-	2911	2	66	9	N	60	171	1	1	8	727
08	DLQ G-10		3200	-0-	3200	3200	3153	2	47	9	N	43	9	8			761
09	DLQ G-10		3147	-0-	3147	6347	3048	2	99	9	N	90	16	8			835
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6347					N	NO RPT					835

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
05	2666	X	2660	-0-	-6	-0-	9	1	2537	2	N	104	176	1	4	8	514
							114	9									
06	2580	X	2491	-0-	-89	-0-	3	1	2475	2	N	12					526
							13	9									
07	2666	X	2651	-0-	-15	-0-	2648	2	3	9	N	3	1	8			528
08	DLQ G-10		2326	-0-	2326	2326	6	1	2311	2	N	8	4	8			532
							9	9									
09	DLQ G-10		2526	-0-	2526	4852	2523	2	3	9	N	3	3	8			532
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4852					N	NO RPT					532

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
05	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	6	1	1689	2	N	2					1810
							2	9									
*06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	2	1	1574	2	N	3					1813
							3	9									
07	1643	N	1455	-0-	-188	-0-	1455	2			N	-0-					1813
*08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	4	1	1734	2	N	-0-					1813
*09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					1813
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1813

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
05	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1417	2	22	9	N	20	8	8			222
06	720	X	465	-0-	-255	-0-	20	1	439	2	N	5					227
							6	9									
07	899	X	620	-0-	-279	-0-	10	1	604	2	N	5	1	8			231
							6	9									
08	DLQ G-10		402	-0-	402	402	399	2	3	9	N	3	3	8			231
09	DLQ G-10		407	-0-	407	809	405	2	2	9	N	2	2	8			231
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	809					N	NO RPT					231

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
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
05	3286	X	2925	-0-	-361	-0-	2	1	2857	2	N	60	166	1	8	8	398
							66	9									
*06	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2892	2	17	9	N	15					413
07	3038	X	2918	-0-	-120	-0-	3	1	2880	2	N	32	2	8			443
							35	9									
08	DLQ G-10		2979	-0-	2979	2979	4	1	2912	2	N	57	173	1	10	8	317
							63	9									
09	DLQ G-10		2752	-0-	2752	5731	2724	2	28	9	N	25	19	8			323
10	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	5731					N	NO RPT					323

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
05	1302	X	825	-0-	-477	-0-	10	1	807	2	N	7	2	8			94
							8	9									
06	690	X	329	-0-	-361	-0-	326	2	3	9	N	3					97
07	775	X	438	-0-	-337	-0-	63	1	372	2	N	3	1	8			99
							3	9									
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	DLQ G-10		644	-0-	644	644	641	2	3	9	N	3					102
10	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	644					N	NO RPT					102

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
05	3131	X	2807	-0-	-324	-0-	2807	2			N	-0-					209
06	3030	X	2008	-0-	-1022	-0-	87	1	1921	2	N	-0-					209
07	3131	X	1892	-0-	-1239	-0-	29	1	1863	2	N	-0-					209
08	DLQ G-10		1945	-0-	1945	1945	1945	2			N	-0-					209
09	DLQ G-10		926	-0-	926	2871	926	2			N	-0-					209
10	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2871					N	NO RPT					209

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
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
08	992	N	659	-0-	-333	-0-	20	1	637	2	N	2					30
							2	9									
09	630	N	517	-0-	-113	-0-	16	1	501	2	N	-0-					30
10	651	N	646	-0-	-5	-0-	19	1	627	2	N	-0-					30

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
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
08	2480	X	2385	-0-	-95	-0-	72	1	2313	2	N	-0-					27
09	2400	X	2260	-0-	-140	-0-	68	1	2192	2	N	-0-					27
*10	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	82	1	2649	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
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
08	2604	X	2530	-0-	-74	-0-	76	1	2454	2	N	-0-					87
09	2520	X	2195	-0-	-325	-0-	66	1	2129	2	N	-0-					87
10	2945	X	2830	-0-	-115	-0-	85	1	2745	2	N	-0-					87

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWERS, BILL WELL #: 2 RRCID -> 196436 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8588 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3503	X	3133	-0-	-370	-0-	132	1	2931	2	Y	64	67	1			42
							70	9									
09	2820	X	2403	-0-	-417	-0-	103	1	2286	2	Y	13					55
							14	9									
*10	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	182	1	4039	2	Y	45	64	1			36
							50	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
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									
08	1643	N	1562	-0-	-81	-0-	65	1	1451	2	Y	42	37	1			23
							46	9									
09	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	93	1	2067	2	Y	12					35
							13	9									
10	1364	N	1363	-0-	-1	-0-	58	1	1284	2	Y	19	42	1			12
							21	9									

POWERS, BILL WELL #: 4 RRCID -> 198628 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8730 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2728	X	2449	-0-	-279	-0-	104	1	2316	2	Y	26	30	1			19
							29	9									
09	2640	X	2302	-0-	-338	-0-	99	1	2192	2	Y	10					29
							11	9									
*10	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	118	1	2613	2	Y	21	34	1			16
							23	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
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									
08	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	160	1	3566	2	Y	27	25	1			15
							30	9									
09	3030	X	2818	-0-	-212	-0-	121	1	2687	2	Y	9					24
							10	9									
10	3472	X	2888	-0-	-584	-0-	124	1	2745	2	Y	17	30	1			11
							19	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWERS, BILL WELL #: 5 RRCID -> 216157 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9301 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	3100	N	3103	-0-	3	3	133	1	2963	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
09	2100	N	1951	-0-	-149	-0-	84	1	1866	2	Y	1					4
							1	9									
10	2170	N	1905	-0-	-265	-0-	82	1	1820	2	Y	3	5	1			2
							3	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
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									
08	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	108	1	2391	2	Y	27	23	1			14
							30	9									
09	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	76	1	1680	2	Y	6					20
							7	9									
10	1674	N	1468	-0-	-206	-0-	63	1	1391	2	Y	13	23	1			10
							14	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
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									
08	2015	N	1696	-0-	-319	-0-	168	1	1477	2	N	46	158	1			153
							51	9									
09	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	218	1	1497	2	N	20					173
							22	9									
10	1829	N	1771	-0-	-58	-0-	542	1	1205	2	N	22					195
							24	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
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
08	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2103	2	32	9	N	29					79
09	2220	N	2032	-0-	-188	-0-	2012	2	20	9	N	18					97
10	2015	N	1964	-0-	-51	-0-	1964	2			N	-0-					97

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	16 87	1 9	1514	2	N	79	168	1			23
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
08	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	16 55	1 9	2164	2	N	50					73
09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	15 54	1 9	1131	2	N	49					122
10	1860	N	1830	-0-	-30	-0-	16 17	1 9	1797	2	N	15					137

CHADWICK WELL #: 5 RRCID -> 199566 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6573 - 6827

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234888 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 7051

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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-
08	1767	N	1704	-0-	-63	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1709	-0-	-1	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
*10	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					297
*06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	163	1	1	9	N	1					298
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					298
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					298
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					298
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					298

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
BURK WELL #: 5 C RRCID -> 236128 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6659 - 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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	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

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-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

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-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
SPURLOCK WELL #: 1H RRCID -> 264323 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 10070 - 12500

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
08	20584 X	18851	-0-	-1733	-0-	18772	2	79	9	Y	72	37	1	17	8		76
09	19410 X	18487	-0-	-923	-0-	18388	2	99	9	Y	90	81	1	17	8		68
10	0 W	26757	-0-	26757	26757	26629	2	128	9	Y	116	116	1				68

SPURLOCK WELL #: 2H RRCID -> 264326 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 10030 - 13900

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
08	35619 X	28077	-0-	-7542	-0-	27799	2	278	9	Y	253	244	1	20	8		154
09	31560 X	27834	-0-	-3726	-0-	27673	2	161	9	Y	146	123	1	27	8		150
*10	38225 X	38225	-0-	-0-	-0-	38037	2	188	9	Y	171	166	1				155

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
NORTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 265347 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9972 - 13122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	11470	X	10665	-0-	-805	-0-	10593	2	72	9	Y	65	21	1	17	8	92
09	11100	X	10294	-0-	-806	-0-	10178	2	116	9	Y	105	45	1	16	8	136
*10	15211	X	15211	-0-	-0-	-0-	15029	2	182	9	Y	165	65	1			236

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265351 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 9000 - 13660

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		49843	-0-	49843	49843	49720	2	123	9	N	112					112

WIENER ESTATE "D" WELL #: 5H RRCID -> 265639 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9925 - 13250

*03	40610	X	33095	-0-	-7515	-0-	591	1	32029	2	N	432	263	1	40	8	327
							475	9									
*04	39300	X	32184	-0-	-7116	-0-	549	1	31340	2	N	268	217	1	18	8	360
							295	9									
*05	40610	X	32385	-0-	-8225	-0-	32070	2	315	9	N	286	480	1			166
*06	38820	X	29890	-0-	-8930	-0-	29571	2	319	9	N	290	222	1	17	8	217
*07	37789	X	29567	-0-	-8222	-0-	564	1	28819	2	N	167	233	1	32	8	119
							184	9									
*08	33232	X	28670	-0-	-4562	-0-	28303	2	367	9	N	334	222	1			231
*09	32160	X	26759	-0-	-5401	-0-	26572	2	187	9	N	170	241	1			160
10	32271	X	28697	-0-	-3574	-0-	28566	2	131	9	N	119	177	1			102

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265650 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9000 - 13545

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		33612	-0-	33612	33612	33499	2	113	9	N	103					103

SOUTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 267366 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10110 - 13260

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
08	23994	X	19677	-0-	-4317	-0-	19575	2	102	9	Y	93	39	1	29	8	115
09	22650	X	18302	-0-	-4348	-0-	18149	2	153	9	Y	139	80	1	25	8	149
*10	26315	X	26315	-0-	-0-	-0-	26141	2	174	9	Y	158	114	1			193

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
WIENER ESTATE D WELL #: 3H RRCID -> 267832 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9466 PERF.10000 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0	W	58824	-0-	58824	1052822	1056	1	57201	2	N	515	483	1	57	8	420
							567	9									
*04	0	W	56905	-0-	56905	1109727	972	1	55524	2	N	372	430	1	29	8	333
							409	9									
*05	0	W	58804	-0-	58804	1168531	58281	2	523	9	N	475	555	1			253
*06	0	W	54026	-0-	54026	1222557	53608	2	418	9	N	380	245	1	28	8	360
*07	0	W	53456	-0-	53456	1276013	1018	1	52046	2	N	356	296	1	55	8	365
							392	9									
*08	0	W	50761	-0-	50761	1326774	50419	2	342	9	N	311	238	1			438
*09	0	W	46720	-0-	46720	1373494	46433	2	287	9	N	261	497	1			202
*10	1422439	X	48945	-0-	-1373494	-0-	48794	2	151	9	N	137	184	1			155

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267899 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9000 - 13553

05	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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	37511	-0-	37511	37511	37398	2	113	9	N		103					103

SPURLOCK-EDDINS ALLOCATION UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268313 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9500 - 12000

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
08	14B2 EXT	51831	-0-	51831	186479	51701	2	130	9	N		118	102	1			136
09	T. A.	43656	-0-	43656	230135	43435	2	221	9	N		201	192	1	14	8	131
10	14B DENY	50324	-0-	50324	280459	49941	2	383	9	N		348	407	1			72

CX OPERATING LLC 195798
DEAN, NED WELL #: 1 RRCID -> 076016 COMPL. DATE 02/10/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8731 - 9531

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
08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	966	2	53	9	N	48	5	8			1127
*09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	725	2	31	9	N	28	6	8			1149
*10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	940	2	46	9	N	42	1	8			1190

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
NOLAN WELL #: 1 RRCID -> 158446 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9548

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
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					151
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2			N	-0-					151
*10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
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
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
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					225
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1153	2	175	9	N	159	331	1	1	8	52
*10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1223	2	3	9	N	3					55

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
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
08	744	N	410	-0-	-334	-0-	404	2	6	9	N	5	2	8			100
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	675	2	4	9	N	4					104
*10	682	N	605	-0-	-77	-0-	595	2	10	9	N	9	1	8			112

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
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
08	620	X	374	-0-	-246	-0-	374	2			Y	-0-					1
09	600	X	468	-0-	-132	-0-	460	2	8	9	Y	7	4	1			4
*10	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1995	2	3	9	Y	3	6	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 084505 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8650 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					4
09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1583	2	1	9	Y	1	5	1			-0-
*10	3100	N	11248	-0-	8148	8148	11238	2	10	9	Y	9	7	1			2

CARAWAY ASH WELL #: 1 RRCID -> 090572 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8700 - 8999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1364	X	1114	-0-	-250	-0-	1114	2			Y	-0-					1
09	1320	X	1017	-0-	-303	-0-	1017	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	1333	X	468	-0-	-865	-0-	460	2	8	9	Y	7	5	1			2

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

CRNKO-BIGGS WELL #: 1 RRCID -> 097198 COMPL. DATE 10/23/1981 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8672 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRNKO-BIGGS WELL #: 2-T RRCID -> 141450 COMPL. DATE 03/28/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8638 - 9500

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
08	T. A.		4300	-0-	4300	15241	4296	2	4	9	Y	4					29
09	22712	X	7471	-0-	-15241	-0-	7459	2	12	9	Y	11	34	1			6
*10	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3554	2	25	9	Y	23	23	1			6

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141468 COMPL. DATE 04/22/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8672 - 9272

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
08	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2686	2	4	9	Y	4					14
09	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2300	2	152	9	Y	138	73	1			79
10	2511	N	2332	-0-	-179	-0-	2112	2	220	9	Y	200	226	1			53

REEVES WELL #: 2 RRCID -> 142666 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8622 - 8902

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 143523 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 9418

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
08	4650	X	3607	-0-	-1043	-0-	3601	2	6	9	Y	5					20
09	4440	X	83	-0-	-4357	-0-	83	2			Y	-0-	20	1			-0-
10	4588	X	4204	-0-	-384	-0-	4200	2	4	9	Y	4	3	1			1

REEVES "A" WELL #: 1 RRCID -> 144410 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8619 - 9492

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
08	1525	N	750	-0-	-775	-0-	750	2			Y	-0-					1
09	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	2325	X	1544	-0-	-781	-0-	1538	2	6	9	Y	5	4	1			1

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	234					Y	-0-					-0-
09	234	X	-0-	-0-	-234	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 4 RRCID -> 174312 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8632 - 9454

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
08	2635	X	1980	-0-	-655	-0-	1978	2	2	9	Y	2					11
09	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
*10	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2574	2	6	9	Y	5	4	1			1

WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 181755 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8660 - 9310

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
08	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1806	2	2	9	Y	2					7
09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1538	2	9	9	Y	8	10	1			5
*10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1470	2	9	9	Y	8	11	1			2

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222104 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8654 - 9444

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									
08	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	620	1	3304	2	Y	2					7
							2	9									
09	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	600	1	2935	2	Y	19	15	1			11
							21	9									
10	3224	X	1917	-0-	-1307	-0-	619	1	1181	2	Y	106	89	1			28
							117	9									

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259645 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9768 - 13518

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
08	64604	X	55095	-0-	-9509	-0-	54457	2	638	9	N	580	528	1			231
09	62010	X	51298	-0-	-10712	-0-	50701	2	597	9	N	543	525	1			249
10	60977	X	51345	-0-	-9632	-0-	50639	2	706	9	N	642	673	1			218

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TWOMEY HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 261583 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9949 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	64325	X	55836	-0-	-8489	-0-	54928	2	908	9	N	825	875	1			122
09	60120	X	52768	-0-	-7352	-0-	51796	2	972	9	N	884	690	1			316
10	60295	X	52440	-0-	-7855	-0-	51465	2	975	9	N	886	1078	1			124

BIGGS WELL #: 3H RRCID -> 265219 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9616 - 14481

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									
08	62868	X	42785	-0-	-20083	-0-	248	1	42124	2	Y	375	357	1			30
							413	9									
09	55710	X	39818	-0-	-15892	-0-	240	1	38971	2	Y	552	478	1			104
							607	9									
10	53537	X	39437	-0-	-14100	-0-	248	1	38499	2	Y	627	660	1			71
							690	9									

WERNER, LOUIS WELL #: 5H RRCID -> 265846 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9712 - 13147

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
08	88691	X	55140	-0-	-33551	-0-	54348	2	792	9	N	720	698	1			108
09	78120	X	-0-	-0-	-78120	-0-					N	-0-					108
10	73687	X	25684	-0-	-48003	-0-	25246	2	438	9	N	398	159	1			347

WERNER, LOUIS WELL #: 6H RRCID -> 266013 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9841 - 15810

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
08	139407	X	83176	-0-	-56231	-0-	81995	2	1181	9	N	1074	1060	1			195
09	123840	X	-0-	-0-	-123840	-0-					N	-0-					195
10	110484	X	31654	-0-	-78830	-0-	30986	2	668	9	N	607	536	1			266

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 266731 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10151 - 14740

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									
08	101773	X	75909	-0-	-25864	-0-	124	1	75194	2	Y	537	504	1			75
							591	9									
09	92400	X	70433	-0-	-21967	-0-	120	1	68940	2	Y	1248	1089	1			234
							1373	9									
10	90210	X	70167	-0-	-20043	-0-	124	1	68086	2	Y	1779	1812	1			201
							1957	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	171554	X	122617	-0-		-48937	-0-	124 1912	1 9	120581	2	N	1738	1825	1			88
06	156990	X	109695	-0-		-47295	-0-	120 1756	1 9	107819	2	N	1596	1558	1			126
07	150164	X	107114	-0-		-43050	-0-	119 1753	1 9	105242	2	Y	1594	1623	1			97
08	140926	X	103967	-0-		-36959	-0-	124 1228	1 9	102615	2	Y	1116	1071	1			142
09	126930	X	96288	-0-		-30642	-0-	120 2180	1 9	93988	2	Y	1982	1752	1			372
10	122605	X	95929	-0-		-26676	-0-	124 2061	1 9	93744	2	Y	1874	2034	1			212

CRNKO-BIGGS WELL #: 4H RRCID -> 267701 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 9919 - 14404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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 2760	1 9	100522	2	Y	2509	2270	1			273
08	195827	X	100436	-0-		-95391	-0-	109 1651	1 9	98676	2	Y	1501	1604	1			170
09	87446	X	87446	-0-		-0-	-0-	105 2043	1 9	85298	2	Y	1857	1679	1			348
10	103385	X	78528	-0-		-24857	-0-	106 891	1 9	77531	2	Y	810	1067	1			91

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	242172	X	206581	-0-		-35591	-0-	86 3468	1 9	203027	2	N	3153	3383	1			153
06	234360	X	164914	-0-		-69446	-0-	78 2374	1 9	162462	2	N	2158	2104	1			207
07	242172	X	144917	-0-		-97255	-0-	80 1865	1 9	142972	2	N	1695	1776	1			126
08	206584	X	126535	-0-		-80049	-0-	76 1299	1 9	125160	2	N	1181	1213	1			94
09	199920	X	108593	-0-		-91327	-0-	73 1108	1 9	107412	2	N	1007	870	1			231
10	206584	X	99129	-0-		-107455	-0-	74 1036	1 9	98019	2	N	942	1052	1			121

TWOMEY HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 267956 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9803 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	255099	X	213087	-0-		-42012	-0-	87 6037	1 9	206963	2	N	5488	5484	1			423
06	246870	X	184845	-0-		-62025	-0-	87 4672	1 9	180086	2	N	4247	4357	1			313
07	255099	X	172481	-0-		-82618	-0-	94 3973	1 9	168414	2	N	3612	3627	1			298
08	255099	X	158660	-0-		-96439	-0-	94 3486	1 9	155080	2	N	3169	2986	1			481
09	229590	X	143216	-0-		-86374	-0-	95 3100	1 9	140021	2	N	2818	2959	1			340
10	213094	X	135427	-0-		-77667	-0-	100 2704	1 9	132623	2	N	2458	2455	1			343

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
05	207113	X	207113	-0-	-0-	-0-	196	1	203454	2	N	3148	3379	1			137
							3463	9									
06	195630	X	-0-	-0-	-195630	-0-					N	-0-					137
07	226274	X	226274	-0-	-0-	-0-	195	1	222795	2	N	2985	2811	1			311
							3284	9									
08	129084	X	51004	-0-	-78080	-0-	56	1	50287	2	N	601	911	1			1
							661	9									
09	104550	X	62277	-0-	-42273	-0-	66	1	61046	2	N	1059	861	1			199
							1165	9									
*10	171705	X	171705	-0-	-0-	-0-	217	1	169575	2	N	1739	1742	1			196
							1913	9									

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 7H RRCID -> 268104 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9282 - 13413

05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268190 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9818 - 13565

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									
08	131068	X	57160	-0-	-73908	-0-	217	1	56262	2	N	619	674	1			92
							681	9									
09	100410	X	48722	-0-	-51688	-0-	209	1	47897	2	N	560	515	1			137
							616	9									
10	83514	X	49076	-0-	-34438	-0-	217	1	48239	2	N	564	524	1			177
							620	9									

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268866 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9153 - 13274

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									
08	31589	X	20511	-0-	-11078	-0-	12	1	19861	2	N	580	533	1			166
							638	9									
09	30570	X	17702	-0-	-12868	-0-	12	1	17138	2	N	502	529	1			139
							552	9									
10	31589	X	16810	-0-	-14779	-0-	12	1	16220	2	N	525	507	1			157
							578	9									

CARTHAGE, SW. (PETTIT) 16044 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
THOR/BLEWITT WELL #: 1 RRCID -> 138523 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6473 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	7413		3881	-0-	-3532	-0-	1187	1	2630	2	N	58					196
							64	9									
09	4500		3595	-0-	-905	-0-	1021	1	2557	2	N	15					211
							17	9									
10	3906	#	3699	-0-	-207	-0-	1024	1	2640	2	N	32	167	1			76
							35	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-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
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					360
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					360
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4319					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4319					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	341	N	259	-0-	-82	-0-	257	2	2	9	N	2					86
09	300	N	202	-0-	-98	-0-	202	2			N	-0-					86
*10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					86

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CAYUGA PIPELINE COMPANY //CONT.// 140613
STANLEY, C. H. WELL #: 2 RRCID -> 166463 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8182 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					10
09	780	N	676	-0-	-104	-0-	676	2			N	-0-					10
*10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	794	2	1	9	N	1					11

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

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									
08	2449	N	2406	-0-	-43	-0-	78	1	2297	2	N	28	168	1			47
							31	9									
09	2490	N	2367	-0-	-123	-0-	75	1	2227	2	N	59	68	1			38
							65	9									
10	2728	N	2197	-0-	-531	-0-	70	1	2044	2	N	34					72
							46	4	37	9							

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-D RRCID -> 154973 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8080 - 8116

05	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 2 F RRCID -> 158000 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8016 - 8110

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-
08	3720	X	3344	-0-	-376	-0-	109	1	3235	2	Y	-0-					-0-
09	3510	X	3179	-0-	-331	-0-	103	1	3076	2	Y	-0-					-0-
10	3627	X	3279	-0-	-348	-0-	106	1	3103	2	Y	-0-					-0-
							70	4									

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 D RRCID -> 160225 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7996 - 8860

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-
08	2418	X	295	-0-	-2123	-0-	10	1	285	2	Y	-0-					-0-
09	1680	X	394	-0-	-1286	-0-	13	1	381	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	340	-0-	-962	-0-	11	1	322	2	Y	-0-					-0-
							7	4									

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 2 F RRCID -> 161754 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8264 - 9204

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

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162519 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8317 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
10	1333	N	888	-0-	-445	-0-	888	2			Y	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 164308 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9409 - 9708

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

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 5 F RRCID -> 165282 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9300 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	83	1	2459	2	Y	28	28	1			6
							31	9									
09	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	94	1	2797	2	Y	26	27	1			5
							29	9									
*10	3100	N	3340	-0-	240	240	107	1	3129	2	Y	30	31	1			4
							71	4	33	9							

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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	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-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	2	N	-0-					-0-
09	120	N	90	-0-	-30	-0-	3	1	87	2	N	-0-					-0-
10	186	N	19	-0-	-167	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 7 F RRCID -> 167876 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7994 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2263	N	1015	-0-	-1248	-0-	32	1	965	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
09	1530	N	1186	-0-	-344	-0-	38	1	1128	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
10	1364	N	1022	-0-	-342	-0-	32	1	950	2	Y	17	18	1			2
							21	4	19	9							

EDENS GAS UNIT #2 WELL #: 2 D RRCID -> 168270 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8248 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	1891	N	1478	-0-	-413	-0-	47	1	1409	2	Y	20	22	1			4
							22	9									
09	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	62	1	1835	2	Y	29	28	1			5
							32	9									
10	2108	N	1790	-0-	-318	-0-	57	1	1663	2	Y	30	31	1			4
							37	4	33	9							

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
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-
08	961	N	734	-0-	-227	-0-	25	1	709	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	679	-0-	-11	-0-	22	1	657	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	604	-0-	-326	-0-	20	1	571	2	Y	-0-					-0-
							13	4									

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
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-
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			Y	-0-					-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 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
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-
08	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	46	-0-	-109	-0-	46	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

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-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLS, N. N. "A" WELL #: 2D RRCID -> 180371 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9306 - 9587

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-
08	1798	N	1659	-0-	-139	-0-	1659	2			Y	-0-					-0-
09	1710	N	1570	-0-	-140	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-
10	1798	N	1573	-0-	-225	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181099 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9267 - 9491

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181376 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9320 - 9502

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-
08	992	N	824	-0-	-168	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
09	930	N	764	-0-	-166	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
*10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-

WILLS, N. N. "A" WELL #: 3D RRCID -> 181561 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9340 - 9548

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 183849 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10837 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLS, N. N. "A" WELL #: 4D RRCID -> 186662 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9634 - 9781

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-
08	217	N	71	-0-	-146	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	108	-0-	-72	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	76	-0-	-79	-0-	76	2			Y	-0-					-0-

WARE, G. W. WELL #: 21 RRCID -> 186687 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9566 - 11096

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186858 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9368 - 9510

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND PETROLEUM, INC. 224830
LOPER, VERNA WELL #: 2 RRCID -> 169994 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 8024 - 8312

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					618
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPER, VERNA B WELL #: 1B RRCID -> 174871 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8172 - 8240

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					673
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					673
*10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					673

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
O'RYAN OIL AND GAS 617042
BENTLEY WELL #: 1 RRCID -> 227741 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10965 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3658	X	2504	-0-	-1154	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	3295	-0-	-245	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2487	-0-	-737	-0-	2487	2			N	-0-					-0-

REILLY OPERATING COMPANY, INC. 699848
WARE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186645 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12027 PERF.11554 - 11747

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
HILL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 194582 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10942 - 11074

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
08	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	2			N	-0-					121
09	300	N	224	-0-	-76	-0-	224	2			N	-0-					121
10	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	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

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
08	1333	N	896	-0-	-437	-0-	890	2	6	9	N	5					92
09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1338	2	63	9	N	57	147	1			2
*10	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2097	2	44	9	N	40					42

ROYAL CONE WELL #: 1 RRCID -> 111588 COMPL. DATE 04/14/1984 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8024 - 8052

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
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	590	2	1	9	N	1					75
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	N	1					76
*10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1040	2	4	9	N	4					80

STANLEY, C. H. WELL #: 1-U RRCID -> 136987 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7844 - 7877

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
08	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	2			N	-0-					21
09	390	N	338	-0-	-52	-0-	338	2			N	-0-					21
10	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					21

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
RAMPY, H. R. WELL #: D 1 L RRCID -> 035825 COMPL. DATE 03/31/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7785 - 7938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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									
08	1860	N	1805	-0-	-55	-0-	59	1	1742	2	Y	4	8	1			4
							4	9									
09	1800	N	1722	-0-	-78	-0-	55	1	1659	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
10	1860	N	1721	-0-	-139	-0-	55	1	1622	2	Y	7	7	1			3
							36	4	8	9							

BOWYER-WILLS UNIT WELL #: 2D RRCID -> 148129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11355 PERF. 7944 - 7953

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									
08	2852	N	2608	-0-	-244	-0-	84	1	2513	2	Y	10					102
							11	9									
09	2610	N	2365	-0-	-245	-0-	76	1	2254	2	Y	32					134
							35	9									
*10	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	82	1	2397	2	Y	37					171
							54	4	41	9							

EDENS G.U. 2 WELL #: 2 F RRCID -> 170598 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7832 - 7857

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									
08	2139	N	1909	-0-	-230	-0-	61	1	1816	2	Y	29	29	1			6
							32	9									
09	2010	N	1386	-0-	-624	-0-	44	1	1311	2	Y	28	29	1			5
							31	9									
10	2108	N	1206	-0-	-902	-0-	38	1	1103	2	Y	36	36	1			5
							25	4	40	9							

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
RAMPY, H.R. WELL #: 7 D RRCID -> 173780 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7873 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	122	1	3626	2	Y	76	73	1			16
							1	4	84	9							
09	3720	X	3676	-0-	-44	-0-	117	1	3486	2	Y	66	70	1			12
							73	9									
10	3875	X	3660	-0-	-215	-0-	116	1	3373	2	Y	86	87	1			11
							76	4	95	9							

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 174513 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 7905 - 7946

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-
08	3720	X	3651	-0-	-69	-0-	119	1	3531	2	N	-0-					-0-
							1	4									
09	3690	X	3517	-0-	-173	-0-	115	1	3402	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	3387	-0-	-426	-0-	109	1	3206	2	N	-0-					-0-
							72	4									

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 F RRCID -> 176222 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7860 - 7929

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-
08	1643	N	1407	-0-	-236	-0-	46	1	1361	2	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1358	-0-	-292	-0-	45	1	1313	2	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1396	-0-	-278	-0-	46	1	1320	2	Y	-0-					-0-
							30	4									

RAMPY, H.R. WELL #: 8 F RRCID -> 180211 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7840 - 7914

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-
08	310	N	192	-0-	-118	-0-	6	1	186	2	Y	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	6	1	177	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	5	1	172	2	Y	-0-					-0-
							4	4									

DOUBLE DIAMOND PETROLEUM, INC. 224830
LOPER, VERNA WELL #: 2A RRCID -> 175572 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 4329 - 4478

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					802
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					802
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					802

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
GRIFFIN OPERATING, INC. 333923
MORGAN, HAZEL E. WELL #: 1 T RRCID -> 035304 COMPL. DATE 03/01/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8030 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	930	N	908	-0-	-22	-0-	901	1	7	9	N	6					111
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	858	1	7	9	N	6					117
10	930	N	763	-0-	-167	-0-	756	1	7	9	N	6					123

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
ROYALL, JOHN TRUST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 181045 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8043 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	INC G-10		3911	-0-	3911	29193	3888	2	23	9	Y	21					203
09	INC G-10		4167	-0-	4167	33360	4123	2	44	9	Y	40					243
*10	37389	X	4029	-0-	-33360	-0-	3996	2	33	9	Y	30					273

ROYALL, JOHN TRUST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 183013 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8045 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1052	2	33	9	N	30					59
09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1112	2	21	9	N	19					78
*10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	990	2	35	9	N	32					110

RUNGE, MARY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 217508 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7330 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	INC G-10		924	-0-	924	22168	924	2			N	-0-					373
09	INC G-10		1434	-0-	1434	23602	1434	2			N	-0-					373
*10	27433	X	3831	-0-	-23602	-0-	3741	2	90	9	N	82					455

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC 657295
TRINITY MATERIALS WELL #: 2 RRCID -> 197678 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 11584 PERF. 8046 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
LOPER WELL #: 1 RRCID -> 235514 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8010 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2015	N	1782	-0-	-233	-0-	1776	2	6	9	N	5					126
09	1890	N	1784	-0-	-106	-0-	1745	2	39	9	N	35	126	1			35
10	1922	N	1841	-0-	-81	-0-	1835	2	6	9	N	5					40

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
08	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1794	2	72	9	N	65							135
09	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	49							184
*10	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	154	1	1560	2	N	76							260
							84	9											

CAYUGA PIPELINE COMPANY 140613
STANLEY, C.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197142 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7228 - 7388

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
08	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	2			N	-0-							56
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-							56
*10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	96	2	1	9	N	1							57

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

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											
08	1891	N	1706	-0-	-185	-0-	55	1	1625	2	N	24							94
							26	9											
09	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	70	1	2070	2	N	60	120	1					34
							66	9											
*10	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	77	1	2230	2	N	51							85
							50	4	56	9									

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
RAMPY, H. R. WELL #: D 1 U RRCID -> 015908 COMPL. DATE 08/09/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7310 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-

SULLENBERGER, M. H. UNIT WELL #: D 1 RRCID -> 015910 COMPL. DATE 01/24/1959 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7242 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4340	X	3999	-0-	-341	-0-	129	1	3817	2	Y	48	48	1			10
							53	9									
09	4200	X	3877	-0-	-323	-0-	124	1	3695	2	Y	53	53	1			10
							58	9									
10	4340	X	3958	-0-	-382	-0-	127	1	3689	2	Y	54	57	1			7
							83	4	59	9							

EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 D RRCID -> 186762 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7058 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	3844	X	2936	-0-	-908	-0-	94	1	2773	2	Y	63	64	1			13
							69	9									
09	3540	X	2789	-0-	-751	-0-	88	1	2624	2	Y	70	70	1			13
							77	9									
10	3658	X	3496	-0-	-162	-0-	109	1	3203	2	Y	102	102	1			13
							72	4	112	9							

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
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-
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	22	1	677	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	496	-0-	-134	-0-	16	1	480	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	604	-0-	-78	-0-	19	1	572	2	Y	-0-					-0-
							13	4									

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDENS, J.N. WELL #: 3 D RRCID -> 191529 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 7118 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	6913	X	6715	-0-	-198	-0-	214	1	6350	2	Y	136	136	1			29
							1	4	150	9							
09	6840	X	5056	-0-	-1784	-0-	161	1	4771	2	Y	113	121	1			21
							124	9									
10	7254	X	5539	-0-	-1715	-0-	175	1	5089	2	Y	145	147	1			19
							115	4	160	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
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
08	5053	X	5023	-0-	-30	-0-	4997	2	26	9	Y	24	26	1			20
09	4980	X	4757	-0-	-223	-0-	4727	2	30	9	Y	27	36	1			11
10	5177	X	4623	-0-	-554	-0-	4589	2	34	9	Y	31	29	1			13

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
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
08	2573	N	2432	-0-	-141	-0-	2422	2	10	9	Y	9	11	1			7
09	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2658	2	17	9	Y	15	16	1			6
*10	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2641	2	12	9	Y	11	12	1			5

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
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									
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	31	1	900	2	N	16	16	1			3
							1	4	18	9							
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	30	1	862	2	N	15	15	1			3
							17	9									
10	806	N	537	-0-	-269	-0-	17	1	501	2	N	7	9	1			1
							11	4	8	9							

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
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-
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	31	1	916	2	Y	-0-					-0-
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	33	1	979	2	Y	-0-					-0-
*10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	34	1	976	2	Y	-0-					-0-
							21	4									

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
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-
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	355	-0-	-455	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
10	992	N	876	-0-	-116	-0-	876	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
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-
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	7	1	191	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	153	-0-	-57	-0-	5	1	148	2	Y	-0-					-0-
*10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	7	1	208	2	Y	-0-					-0-
							5	4									

BOWYER-WILLS WELL #: 3D RRCID -> 201631 COMPL. DATE 04/04/2004 TOTAL DEPTH 11314 PERF. 7154 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-					-0-
09	1110	N	840	-0-	-270	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
10	1147	N	1016	-0-	-131	-0-	1016	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
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-
08	1271	N	1247	-0-	-24	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
09	1200	N	1190	-0-	-10	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-
10	1302	N	1220	-0-	-82	-0-	1220	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
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
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	801	2	15	9	Y	14	14	1			3
09	630	N	328	-0-	-302	-0-	328	2			Y	-0-	3	1			-0-
10	868	N	436	-0-	-432	-0-	430	2	6	9	Y	5	4	1			1

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
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									
08	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	750	1	4166	2	N	56	170	1			70
							62	9									
09	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	750	1	3843	2	N	62					132
							68	9									
*10	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	750	1	3357	2	N	66	166	1			32
							73	9									

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
BERK, H. WELL #: 1 RRCID -> 015890 COMPL. DATE 11/01/1959 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7420 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1106	2	35	9	N	32					166
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1251	2	9	9	N	8					174
*09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1178	2	8	9	N	7					181
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					181

LOPER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 022902 COMPL. DATE 05/20/1963 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7582 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1214	2	20	9	N	18					112
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1252	2	86	9	N	78	164	1			26
*09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1239	2	68	9	N	62					88
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					88

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
ROYALL & CONE -D- WELL #: 1ST RRCID -> 015909 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7262 - 7501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	INC G-10		124	-0-	124	124	124	2			Y	-0-					-0-
09	INC G-10		89	-0-	89	213	89	2			Y	-0-					-0-
10	INC G-10		128	-0-	128	341	128	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	465	N	33	-0-	-432	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
09	450	N	12	-0-	-438	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	372	N	5	-0-	-367	-0-	5	2			N	-0-					-0-

CAYUGA (WOODBINE) //CONT.// 16481 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CAMPBELL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 145848 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 4041 PERF. 3777 - 3794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMPY, H. R. WELL #: 10 RRCID -> 197089 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3772 - 3775

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HARWELL, MARY W. WELL #: 1 RRCID -> 121937 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 4474 - 4526

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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									
*08	3844 X	3460	-0-	-384	-0-	3258	2	202	3	N	-0-					140
*09	3720 X	3345	-0-	-375	-0-	3149	2	196	3	N	-0-					140
10	3565 X	3425	-0-	-140	-0-	3218	2	203	3	N	4					144
						4	9									

WEDDINGTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 227320 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10462 - 11472

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
*08	2728 X	1982	-0-	-746	-0-	1866	2	116	3	N	-0-					43
*09	2640 X	1966	-0-	-674	-0-	1837	2	114	3	N	14					57
						15	9									
10	2263 X	1982	-0-	-281	-0-	1864	2	118	3	N	-0-					57

WEDDINGTON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 227343 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10553 - 11588

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
*08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					100
*09	30 N	24	-0-	-6	-0-	23	2	1	3	N	-0-					100
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					100

CECIL COX (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16508 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
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
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
*08	3534	X	2608	-0-	-926	-0-	2448	2	152	3	N	7					97
							8	9									
*09	3390	X	2493	-0-	-897	-0-	2345	2	146	3	N	2					99
							2	9									
10	2883	X	2560	-0-	-323	-0-	2402	2	152	3	N	5					104
							6	9									

WEDDINGTON ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 227346 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10597 - 11842

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
*08	2015	X	1502	-0-	-513	-0-	1414	2	88	3	N	-0-					41
*09	1860	X	1407	-0-	-453	-0-	1325	2	82	3	N	-0-					41
10	1519	X	1500	-0-	-19	-0-	1377	2	87	3	N	33					74
							36	9									

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY SD) 16613 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218328 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10636 - 10796

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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
08	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2279	2	14	9	N	13					77
09	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1970	2	11	9	N	10					87
10	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					87

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

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
08	1116	N	910	-0-	-206	-0-	895	2	15	9	N	14	4	8			99
09	1080	N	1037	-0-	-43	-0-	1028	2	9	9	N	8					107
*10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	712	2	8	9	N	7	1	8			113

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465

MCCASLIN-HALL WELL #: 1 RRCID -> 211626 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11824 - 11866

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	14322	X	11148	-0-	-3174	-0-	11144	2	4	9	N	4					193
09	12330	X	8418	-0-	-3912	-0-	8417	2	1	9	N	1					194
10	12741	X	9504	-0-	-3237	-0-	9493	2	11	9	N	10					204

MCCASLIN-HALL WELL #: 2 RRCID -> 219625 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 12064 PERF.11931 - 11990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	1395	N	961	-0-	-434	-0-	961	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	1332	-0-	-768	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	614	-0-	-626	-0-	614	2			N	-0-					-0-

MALONE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 242871 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11886 - 11942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	9114	X	7732	-0-	-1382	-0-	7713	2	19	9	N	17					82
09	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	9028	2	24	9	N	22					104
10	9114	X	7527	-0-	-1587	-0-	7505	2	22	9	N	20					124

COLEMAN, TARTER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 247158 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11982 - 12060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	11966	X	11531	-0-	-435	-0-	11531	2			N	-0-					60
09	11790	X	10904	-0-	-886	-0-	10904	2			N	-0-					60
10	13795	X	10341	-0-	-3454	-0-	10075	2	266	9	N	242	192	1			110

COLEMAN, TARTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 247208 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12168 PERF.11926 - 12059

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	21328	X	18117	-0-	-3211	-0-	18117	2			N	-0-					369
09	20640	X	18877	-0-	-1763	-0-	18877	2			N	-0-					369
10	21328	X	18376	-0-	-2952	-0-	18376	2			N	-0-					369

MCCASLIN-HALL WELL #: 3 RRCID -> 247659 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11922 - 11992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	11284	X	9091	-0-	-2193	-0-	9091	2			N	-0-					47
09	12450	X	8585	-0-	-3865	-0-	8585	2			N	-0-					47
10	12865	X	8922	-0-	-3943	-0-	8657	2	265	9	N	241	186	1			102

MCCASLIN-HALL WELL #: 4 RRCID -> 247696 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11910 - 12036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	9889	X	9574	-0-	-315	-0-	9574	2			N	-0-					77
09	9570	X	8056	-0-	-1514	-0-	8056	2			N	-0-					77
10	9889	X	8189	-0-	-1700	-0-	8189	2			N	-0-					77

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 093997 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11705 - 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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2012 - PLUGGED 03/14/12

ORR, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 220472 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 12074 PERF.11758 - 11778

05	3906	X	2135	-0-	-1771	-0-	77	1	2047	2	Y	10	20	1			29
							11	9									
06	3780	X	1397	-0-	-2383	-0-	49	1	1340	2	Y	7	21	1			15
							8	9									
07	3906	X	1443	-0-	-2463	-0-	58	1	1377	2	Y	7	17	1			5
							8	9									
08	2139	X	1833	-0-	-306	-0-	77	1	1744	2	Y	11					16
							12	9									
09	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	250	1	4938	2	Y	31					47
							34	9									
*10	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	96	1	2222	2	Y	13	49	1			11
							14	9									

BROWN "B" WELL #: 2 RRCID -> 220473 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11884 - 11904

05	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	164	1	4338	2	Y	14	21	1			33
							15	9									
06	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	199	1	5481	2	Y	18	24	1			27
							20	9									
07	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	211	1	5003	2	Y	18	32	1			13
							20	9									
08	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	193	1	4351	2	Y	18	1	8			30
							20	9									
09	4200	X	4143	-0-	-57	-0-	199	1	3926	2	Y	16					46
							18	9									
*10	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	275	1	6342	2	Y	25	49	1			22
							28	9									

CASTELLAW WELL #: 2 RRCID -> 235251 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11807 - 11910

05	6200	X	5020	-0-	-1180	-0-	182	1	4803	2	Y	32	85	1			112
							35	9									
06	7080	X	4184	-0-	-2896	-0-	145	1	4009	2	Y	27	80	1			59
							30	9									
07	7316	X	4556	-0-	-2760	-0-	183	1	4338	2	Y	32	67	1			24
							35	9									
08	7316	X	4810	-0-	-2506	-0-	203	1	4564	2	Y	39	1	8			62
							43	9									
09	4860	X	4789	-0-	-71	-0-	229	1	4517	2	Y	39					101
							43	9									
*10	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	299	1	6903	2	Y	57	108	1			50
							63	9									

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
05	12791	X	12791	-0-	-0-	-0-	465	1	12294	2	Y	29	54	1			80
							32	9									
06	13417	X	13417	-0-	-0-	-0-	468	1	12915	2	Y	31	57	1			54
							34	9									
07	12307	X	10836	-0-	-1471	-0-	437	1	10369	2	Y	27	61	1			20
							30	9									
08	12803	X	9543	-0-	-3260	-0-	404	1	9109	2	Y	27	1	8			46
							30	9									
09	13350	X	8016	-0-	-5334	-0-	386	1	7605	2	Y	23					69
							25	9									
10	13795	X	8934	-0-	-4861	-0-	370	1	8536	2	Y	25	72	1			22
							28	9									

MARSHALL, T.E. WELL #: 2 RRCID -> 250147 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11912 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	349	1	7875	2	Y	39	1	8			62
							43	9									
09	7500	X	4340	-0-	-3160	-0-	208	1	4110	2	Y	20					82
							22	9									
10	7750	X	6313	-0-	-1437	-0-	261	1	6021	2	Y	28	85	1			25
							31	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
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									
08	15841	X	11945	-0-	-3896	-0-	504	1	11363	2	Y	71	2	8			120
							78	9									
09	14790	X	12043	-0-	-2747	-0-	577	1	11386	2	Y	73					193
							80	9									
*10	15286	X	15286	-0-	-0-	-0-	631	1	14559	2	Y	87	203	1			77
							96	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
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
08	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	2094	2	95	9	Y	86					98
09	2190	X	1962	-0-	-228	-0-	1905	2	57	9	Y	52	98	1			52
*10	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2754	2	61	9	Y	55					107

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
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
08	19974	X	3973	-0-	-16001	-0-	3947	2	26	9	Y	24					32
09	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3723	2	47	9	Y	43	65	1			10
10	3720	X	1816	-0-	-1904	-0-	1805	2	11	9	Y	10					20

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
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
08	INC G-10		3234	-0-	3234	3234	3234	2			N	-0-					64
09	6361	X	3127	-0-	-3234	-0-	3064	2	63	9	N	57	74	1			47
*10	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3422	2	19	9	N	17					64

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 6 L RRCID -> 183657 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11402 - 11548

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-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

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
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					7
09	180	N	120	-0-	-60	-0-	113	2	7	9	Y	6	8	1			5
*10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	135	2	2	9	Y	2					7

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 191649 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11391 - 11672

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
08	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			Y	-0-					67
09	2820	X	2620	-0-	-200	-0-	2554	2	66	9	Y	60	78	1			49
*10	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3181	2	20	9	Y	18					67

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 192493 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11370 - 11538

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
08	1888	N	1481	-0-	-407	-0-	1481	2			Y	-0-					18
09	1350	N	1187	-0-	-163	-0-	1169	2	18	9	Y	16	21	1			13
*10	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	2216	2	6	9	Y	5					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

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
08	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					200
09	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					200
10	3286	X	12	-0-	-3274	-0-	12	2			N	-0-					200

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) //CONT.// 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 6 U RRCID -> 183656 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10518 - 11197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218226 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11058 - 11154

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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
08	1612	N	1562	-0-	-50	-0-	1560	2	2	9	N	2					67
09	1620	N	1439	-0-	-181	-0-	1437	2	2	9	N	2					69
10	1581	N	1439	-0-	-142	-0-	1437	2	2	9	N	2					71

BROWN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 195154 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 11997 PERF.10790 - 10800

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
08	2356	X	2212	-0-	-144	-0-	2179	2	33	9	N	30					117
09	2340	X	2215	-0-	-125	-0-	2162	2	53	9	N	48					165
10	2418	X	2335	-0-	-83	-0-	2311	2	24	9	N	22					187

ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 214980 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10780 - 10784

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
08	1984	X	3	-0-	-1981	-0-	3	2			N	-0-					88
09	1920	X	13	-0-	-1907	-0-	13	2			N	-0-					88
10	1984	X	60	-0-	-1924	-0-	60	2			N	-0-					88

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 245795 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10728 - 10740

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
08	3565	X	3424	-0-	-141	-0-	3405	2	19	9	N	17					275
09	3450	X	2942	-0-	-508	-0-	2925	2	17	9	N	15					290
10	3627	X	2989	-0-	-638	-0-	2969	2	20	9	N	18					308

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
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
08	341	N	118	-0-	-223	-0-	118	2			N	-0-					117
09	180	N	96	-0-	-84	-0-	96	2			N	-0-					117
*10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					117

CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 5 WELL #: 2 RRCID -> 067652 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8551 - 8673

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
08	310	N	99	-0-	-211	-0-	99	2			N	-0-					257
09	150	N	74	-0-	-76	-0-	74	2			N	-0-					257
*10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	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

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
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					57
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					57
*10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					57

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 099330 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 11665 PERF. 8890 - 9138

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
08	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6272	2	13	9	N	12					140
09	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6014	2	64	9	N	58					198
*10	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5844	2	34	9	N	31	184	1			45

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 120746 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11770 PERF. 4020 - 4021

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-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
10	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

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
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					153
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 162638 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8581 - 9663

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
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					70
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					70
*10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					70

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 5 U RRCID -> 180042 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8715 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	474					474
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					474

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 180349 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8751 - 9688

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
08	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					173
09	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					173
*10	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					173

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 196461 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 8700 - 9170

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
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					150
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					150
*10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					150

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 207682 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 11770 PERF. 8890 - 9115

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218333 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8564 - 11154

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
08	1178	X	994	-0-	-184	-0-	994	2			N	-0-					185
09	1140	X	850	-0-	-290	-0-	847	2	3	9	N	3					188
10	1178	X	494	-0-	-684	-0-	494	2			N	-0-					188

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ABBOTT WELL #: 3 RRCID -> 158023 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9148

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									
08	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	506	1	2898	2	N	26	179	1			30
							29	9									
09	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	478	1	1856	2	N	37					67
							41	9									
*10	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	605	1	3391	2	N	33					100
							36	9									

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABBOTT WELL #: 2 RRCID -> 229784 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 8684 - 9162

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
08	2542	X	2536	-0-	-6	-0-	605	1	1931	2	N	-0-					55
09	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	600	1	2382	2	N	-0-					55
10	2542	X	2083	-0-	-459	-0-	300	1	1783	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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
08	1395	#	1354	-0-	-41	-0-	1354	2			N	-0-					252
09	1350	#	1284	-0-	-66	-0-	1284	2			N	-0-					252
10	1395	#	1295	-0-	-100	-0-	1295	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

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									
08	961	N	882	-0-	-79	-0-	16	1	866	2	N	-0-					43
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	15	1	865	2	N	-0-					43
10	961	N	857	-0-	-104	-0-	16	1	841	2	N	-0-					43

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
*01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	349	1	639	3	N	-0-					18
*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
*08	558	N	214	-0-	-344	-0-	214	3			N	-0-					18
09	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	3			N	-0-					18
*10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					18

SM ENERGY COMPANY 788997
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 172341 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9892 - 9904

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 195282 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 8542 - 8594

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-
08	1953	X	894	-0-	-1059	-0-	894	2			N	-0-					-0-
09	1290	X	282	-0-	-1008	-0-	282	2			N	-0-					-0-
*10	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 197896 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
08	589	X	279	-0-	-310	-0-	279	2			N	-0-					-0-
09	570	X	168	-0-	-402	-0-	168	2			N	-0-					-0-
10	496	X	376	-0-	-120	-0-	376	2			N	-0-					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 199761 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9732 - 9768

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-
08	1364	X	1065	-0-	-299	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
*09	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
*10	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	1360	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 #: 9 RRCID -> 200589 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9796 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2821	X	2159	-0-	-662	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	2210	-0-	-430	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
*10	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					-0-

CADENHEAD WELL #: 1 RRCID -> 201964 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9690 - 9720

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-
08	1829	X	1740	-0-	-89	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
09	1920	X	526	-0-	-1394	-0-	526	2			N	-0-					-0-
10	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 202092 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9914 - 9944

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CADENHEAD WELL #: 2 RRCID -> 203557 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 9714 - 9744

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
08	1767	X	1424	-0-	-343	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
09	1710	X	1360	-0-	-350	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
10	1767	X	1385	-0-	-382	-0-	1385	2			N	-0-					-0-

CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 211103 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9238 - 9836

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-
08	1674	X	1367	-0-	-307	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
09	1620	X	1036	-0-	-584	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
10	1922	X	1056	-0-	-866	-0-	1056	2			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 215252 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9670 - 9708

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-
08	2201	X	2029	-0-	-172	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
09	2130	X	1965	-0-	-165	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
10	2077	X	2022	-0-	-55	-0-	2022	2			N	-0-					-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
NORTH HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 216817 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9750 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2573	X	1805	-0-	-768	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
09	2280	X	2271	-0-	-9	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
10	2263	X	2014	-0-	-249	-0-	2014	2			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 3 RRCID -> 216819 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 9572 - 9608

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-
08	2356	X	2097	-0-	-259	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
09	2250	X	2034	-0-	-216	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
10	2263	X	2144	-0-	-119	-0-	2144	2			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 8 RRCID -> 219013 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9626 - 9652

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-
08	1984	X	1846	-0-	-138	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
09	1920	X	1767	-0-	-153	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
10	1984	X	1852	-0-	-132	-0-	1852	2			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 219456 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9550 - 9584

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-
08	2139	X	1916	-0-	-223	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
09	1830	X	1685	-0-	-145	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
10	1922	X	1898	-0-	-24	-0-	1898	2			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 14 RRCID -> 222512 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9648 - 9673

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-
08	1426	X	734	-0-	-692	-0-	734	2			N	-0-					-0-
09	1140	X	665	-0-	-475	-0-	665	2			N	-0-					-0-
10	961	X	486	-0-	-475	-0-	486	2			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 15 RRCID -> 224659 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9852 - 9888

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-
08	1023	X	657	-0-	-366	-0-	657	2			N	-0-					-0-
09	900	X	616	-0-	-284	-0-	616	2			N	-0-					-0-
10	930	X	815	-0-	-115	-0-	815	2			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 13 RRCID -> 224899 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9776 - 9786

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-
08	1860	X	1742	-0-	-118	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
09	1800	X	1536	-0-	-264	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
10	1674	X	1504	-0-	-170	-0-	1504	2			N	-0-					-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WERNER-MATTHEWS WELL #: 5 RRCID -> 234366 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9501 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1984	X	1527	-0-	-457	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
09	1680	X	1506	-0-	-174	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
10	1705	X	1399	-0-	-306	-0-	1399	2			N	-0-					-0-

SEMPRA BECK WELL #: 1 RRCID -> 237108 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8415 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2046	X	222	-0-	-1824	-0-	222	2			N	-0-					-0-
*09	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
*10	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-

HEADRICK WELL #: 1 RRCID -> 238530 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9644 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	4030	X	3382	-0-	-648	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3277	-0-	-473	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3398	-0-	-415	-0-	3398	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
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
08	14818	X	13676	-0-	-1142	-0-	13676	2			N	-0-					13
09	14340	X	11815	-0-	-2525	-0-	11815	2			N	-0-					13
10	14818	X	13410	-0-	-1408	-0-	13410	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
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
08	12431	X	11641	-0-	-790	-0-	11641	2			N	-0-					59
09	12030	X	11429	-0-	-601	-0-	11429	2			N	-0-					59
*10	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	12269	2			N	-0-					59

CHAPEL HILL 17008 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-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
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
08	1519	X	809	-0-	-710	-0-	809	3			Y	-0-					5
09	1710	X	511	-0-	-1199	-0-	511	3			Y	-0-					5
10	2170	X	352	-0-	-1818	-0-	352	3			Y	-0-					5

J-W OPERATING CO. 427960
JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 208088 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11610 - 11860

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

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 214386 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11644 - 11720

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRAIZER WELL #: 1 RRCID -> 214858 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11826 PERF.11500 - 11568

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

WILSON, MAXIE WELL #: 1 RRCID -> 221897 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11751 - 11836

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-
08	465	X	272	-0-	-193	-0-	272	2			N	-0-					-0-
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
COWAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092520 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11063 - 11325

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
08	360	S	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					25
09	582	S	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					25
10	682	S	676	-0-	-6	-0-	676	2			N	-0-					25

SHOFNER, V. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092857 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11039 - 11310

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
08	93	S	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					19
09	120	S	79	-0-	-41	-0-	79	2			N	-0-					19
*10	183	S	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					19

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MAYNARD, A. WELL #: 1 RRCID -> 202064 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11577 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2263	X	2097	-0-	-166	-0-	2085	2	12	9	N	11	32	1			26
09	2190	X	1812	-0-	-378	-0-	1804	2	8	9	N	7					33
10	2263	X	1934	-0-	-329	-0-	139	1	1765	2	N	27	147	1			59
							30	9									

MAYNARD, A. WELL #: 2 RRCID -> 206966 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11430 - 11596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1178	X	1098	-0-	-80	-0-	1092	2	6	9	N	5					64
09	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1275	2	2	9	N	2					66
*10	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	97	1	1233	2	N	32	133	1			18
							35	9									

COWAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207115 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	X	861	-0-	-100	-0-	858	2	3	9	N	3					80
06	930	X	695	-0-	-235	-0-	647	2	48	9	N	44					124
07	961	X	504	-0-	-457	-0-	498	2	6	9	N	5					129
08	961	X	668	-0-	-293	-0-	662	2	6	9	N	5					134
09	930	X	620	-0-	-310	-0-	614	2	6	9	N	5					139
10	868	X	654	-0-	-214	-0-	44	1	563	2	N	43	120	1			18
							47	9									

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
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
08	2108	X	1333	-0-	-775	-0-	1333	2			N	-0-					5
09	2040	X	1373	-0-	-667	-0-	1370	2	3	9	N	3					8
*10	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	228	1	2896	2	N	68	173	1			19
							75	9									

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
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
08	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2395	2	3	9	N	3					98
09	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2304	2	7	9	N	6					104
*10	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	170	1	2150	2	N	109	191	1	1	8	21
							120	9									

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
05	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	979	2	41	9	N	37					102
06	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1073	2	138	9	N	125					227
07	1798	X	1114	-0-	-684	-0-	1071	2	43	9	N	39	191	1			75
08	1798	X	1179	-0-	-619	-0-	1149	2	30	9	N	27					102
09	1740	X	1322	-0-	-418	-0-	1303	2	19	9	N	17					119
*10	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	92	1	1164	2	N	71	40	1			93
							78	9									

LITTLEJOHN WELL #: 4 RRCID -> 211413 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11540 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1085	X	873	-0-	-212	-0-	873	2			N	-0-					6
09	1050	X	666	-0-	-384	-0-	659	2	7	9	N	6					12
*10	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	74	1	945	2	N	-0-					-0-

LITTLEJOHN WELL #: 3 RRCID -> 211696 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11650 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1333	X	940	-0-	-393	-0-	929	2	11	9	N	10					99
09	1350	X	892	-0-	-458	-0-	858	2	34	9	N	31					130
10	1395	X	730	-0-	-665	-0-	53	1	677	2	N	-0-					-0-

MAYNARD, A. WELL #: 3H RRCID -> 214139 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12050 - 13126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4371	X	3769	-0-	-602	-0-	3755	2	14	9	N	13	64	1			42
09	4230	X	3312	-0-	-918	-0-	3303	2	9	9	N	8					50
10	4371	X	3305	-0-	-1066	-0-	242	1	3063	2	N	-0-					-0-

SWINNEY WELL #: 2 RRCID -> 214257 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11684 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2325	X	2072	-0-	-253	-0-	2068	2	4	9	N	4					71
09	2250	X	1783	-0-	-467	-0-	1776	2	7	9	N	6					77
10	2356	X	1801	-0-	-555	-0-	132	1	1669	2	N	-0-					77

CLOKE WELL #: 1 RRCID -> 214860 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11440 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1674	X	1562	-0-	-112	-0-	1562	2			N	-0-	3	1			-0-
09	1620	X	1551	-0-	-69	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
10	1643	X	1604	-0-	-39	-0-	120	1	1478	2	N	5					5
							6	9									

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

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
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
08	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2316	2	7	9	N	6					64
09	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2137	2	2	9	N	2					66
10	2263	X	2185	-0-	-78	-0-	160	1	2026	2	N	-0-					-0-

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
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
08	3255	X	2579	-0-	-676	-0-	2567	2	12	9	N	11					62
09	3150	X	2487	-0-	-663	-0-	2475	2	12	9	N	11	57	1			16
10	3255	X	2806	-0-	-449	-0-	199	1	2523	2	N	76	58	1	1	8	52
							84	9									

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
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
08	2387	X	2325	-0-	-62	-0-	2321	2	4	9	N	4					19
09	2610	X	2443	-0-	-167	-0-	2440	2	3	9	N	3	17	1			5
10	2697	X	2177	-0-	-520	-0-	159	1	2018	2	N	-0-					-0-

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
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
08	2449	X	1848	-0-	-601	-0-	1848	2			N	-0-					78
09	2370	X	1610	-0-	-760	-0-	1608	2	2	9	N	2					80
10	2356	X	569	-0-	-1787	-0-	37	1	474	2	N	53	75	1			16
							58	9									

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
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
08	5766	X	4963	-0-	-803	-0-	4959	2	4	9	N	4	24	1			15
09	5670	X	4926	-0-	-744	-0-	4920	2	6	9	N	5					20
10	5859	X	4560	-0-	-1299	-0-	333	1	4227	2	N	-0-					-0-

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
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
08	1054	X	764	-0-	-290	-0-	763	2	1	9	N	1					3
09	900	X	269	-0-	-631	-0-	269	2			N	-0-					3
10	868	X	388	-0-	-480	-0-	28	1	360	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
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
08	2883	X	2804	-0-	-79	-0-	2791	2	13	9	N	12					82
09	2790	X	2708	-0-	-82	-0-	2700	2	8	9	N	7					89
10	2852	X	2782	-0-	-70	-0-	200	1	2537	2	N	41	85	1			11
							45	9									

MAYNARD, A. WELL #: 8 RRCID -> 220780 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11530 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2139	X	2025	-0-	-114	-0-	2025	2			N	-0-					7
09	2040	X	1878	-0-	-162	-0-	1878	2			N	-0-					7
10	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					7

MAYNARD, A. WELL #: 6H RRCID -> 220826 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11934 - 13124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	5735	X	5050	-0-	-685	-0-	5048	2	2	9	N	2					182
09	5490	X	4250	-0-	-1240	-0-	4250	2			N	-0-					182
10	5673	X	4836	-0-	-837	-0-	349	1	4431	2	N	50	184	1			18
							55	9									

SWINNEY WELL #: 3H RRCID -> 222296 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11659 PERF.11800 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4247	X	4039	-0-	-208	-0-	4031	2	8	9	N	7					24
09	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4144	2	12	9	N	11					35
10	4185	X	4011	-0-	-174	-0-	293	1	3718	2	N	-0-					35

CLOKE WELL #: 3H RRCID -> 222641 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11952 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3255	X	2941	-0-	-314	-0-	2929	2	12	9	N	11	177	1			33
09	3030	X	2845	-0-	-185	-0-	2836	2	9	9	N	8					41
10	3069	X	2885	-0-	-184	-0-	210	1	2664	2	N	10	1	8			9
							11	9									

LITTLEJOHN WELL #: 6 RRCID -> 222642 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11694 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1643	X	1399	-0-	-244	-0-	1397	2	2	9	N	2					43
09	1590	X	1499	-0-	-91	-0-	1492	2	7	9	N	6					49
10	1643	X	1333	-0-	-310	-0-	97	1	1236	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
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
08	3348	X	2364	-0-	-984	-0-	2361	2	3	9	N	3					125
09	3210	X	2700	-0-	-510	-0-	2694	2	6	9	N	5					130
10	3286	X	2266	-0-	-1020	-0-	162	1	2060	2	N	40	70	1			54
							44	9									

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
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
08	3658	X	3512	-0-	-146	-0-	3500	2	12	9	N	11					62
09	3540	X	3412	-0-	-128	-0-	3400	2	12	9	N	11	57	1			16
10	3658	X	3590	-0-	-68	-0-	262	1	3328	2	N	-0-					-0-

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
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
08	7564	X	7322	-0-	-242	-0-	7318	2	4	9	N	4					159
09	7320	X	7216	-0-	-104	-0-	7215	2	1	9	N	1					160
10	7533	X	7342	-0-	-191	-0-	535	1	6785	2	N	20	162	1			18
							22	9									

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
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
08	4123	X	3612	-0-	-511	-0-	3601	2	11	9	N	10	38	1			27
09	3990	X	3854	-0-	-136	-0-	3835	2	19	9	N	17					44
10	4123	X	3787	-0-	-336	-0-	277	1	3510	2	N	-0-					-0-

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
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
08	2418	X	2166	-0-	-252	-0-	2153	2	13	9	N	12	32	1			27
09	2310	X	1942	-0-	-368	-0-	1935	2	7	9	N	6					33
10	2387	X	1931	-0-	-456	-0-	141	1	1790	2	N	-0-					-0-

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
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
08	3968	X	3908	-0-	-60	-0-	3896	2	12	9	N	11					62
09	3840	X	3762	-0-	-78	-0-	3750	2	12	9	N	11	57	1			16
10	3968	X	3818	-0-	-150	-0-	279	1	3539	2	N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					29
09	510	N	275	-0-	-235	-0-	275	2			N	-0-					29
10	651	N	534	-0-	-117	-0-	534	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
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
08	682	N	265	-0-	-417	-0-	253	2	12	9	N	11	1	8			83
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					83
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					83

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
08	INC G-10		635	-0-	635	918	460	3	175	9	Y	159	130	1			85
09	INC G-10		729	-0-	729	1647	550	3	179	9	Y	163	178	1			70
*10	3222	R	1575	-0-	-1647	-0-	1390	3	185	9	Y	168	161	1			77

JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 T RRCID -> 015944 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8046 - 8136

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
08	19	R	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
*10	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
JONES, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 015947 COMPL. DATE 09/14/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8022 - 8033

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-
08	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
*10	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-

NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
WALTON, SALLIE WELL #: 1 RRCID -> 216912 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8092 - 8100

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
08	589	#	172	-0-	-417	-0-	172	2			N	-0-					143
09	510	#	133	-0-	-377	-0-	133	2			N	-0-					143
10	465	#	197	-0-	-268	-0-	197	2			N	-0-					143

PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
TELEDYNE WELL #: 1 L RRCID -> 095989 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8172 - 8246

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (PETTIT) //CONT.// 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
PHILLIPS ENERGY, INC. //CONT.// 663478
JONES WELL #: 1 L RRCID -> 113289 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8146 - 8154

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

CHAPEL HILL (RODESSA) 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 C RRCID -> 015933 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 7412 - 7468

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
08	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	3			N	-0-					28
09	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	3			N	-0-					28
10	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					28

RUDMAN, I. WELL #: 4 RRCID -> 136095 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 7336 - 7498

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 142215 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 5670 - 8406

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
08	1643	N	1490	-0-	-153	-0-	1319	3	171	9	N	155	182	1			190
09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1305	3	158	9	N	144	182	1			152
10	1674	N	1489	-0-	-185	-0-	1336	3	153	9	N	139	195	1			96

BUTLER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 150702 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7752 - 7774

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
08	279	N	271	-0-	-8	-0-	183	3	88	9	N	80					193
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	376	3	119	9	N	108	178	1			123
*10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	326	3	55	9	N	50					173

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
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-
08	0	N	-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-

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
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
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1221	3	33	9	Y	30					161
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1159	3	86	9	Y	78	90	1			149
*10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1350	3	103	9	Y	94	100	1			143

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
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
08	682	N	597	-0-	-85	-0-	569	2	28	9	N	25					185
09	600	N	569	-0-	-31	-0-	550	2	19	9	N	17					202
*10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	686	2	31	9	N	28					230

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
WILLIAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 115305 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7390 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					22
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					22
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					22

PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
JONES WELL #: 1 U RRCID -> 163442 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7556 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	16	1	362	3	N	-0-					-0-
09	390	N	345	-0-	-45	-0-	15	1	330	3	N	-0-					-0-
10	434	N	331	-0-	-103	-0-	16	1	315	3	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
WALTON HEIRS WELL #: RRCID -> 269951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK) 17008 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
BUTLER, C. B. WELL #: 1 RRCID -> 113760 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8179 - 8349

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1000	3	46	9	N	42					100
09	1320	N	1133	-0-	-187	-0-	1076	3	57	9	N	52					152
10	1364	N	1231	-0-	-133	-0-	1173	3	58	9	N	53					205

BRADLEY, S. S. WELL #: 2 RRCID -> 177370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8159 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		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
08	14B2 EXT		318	-0-	318	463	318	3			N	-0-					3
09	14B2 EXT		439	-0-	439	902	439	3			N	-0-					3
*10	1135	X	233	-0-	-902	-0-	233	3			N	-0-					3

J-W OPERATING CO. 427960
LITTLE OIL UNIT WELL #: RRCID -> 264007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6492 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		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
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
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					20
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					20
*10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL, SOUTH (PALUXY, S.) 17012 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
RUDMAN, I. WELL #: 7 RRCID -> 133325 COMPL. DATE 12/31/1989 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 5782 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

	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
05	589	#	367	-0-	-222	-0-	43 8	1 9	316	2	N	7					122
06	570	#	401	-0-	-169	-0-	30 11	1 9	360	2	N	10					132
07	527	#	400	-0-	-127	-0-	41 9	1 9	350	2	N	8					140
08	527	#	513	-0-	-14	-0-	48 13	1 9	452	2	N	12					152
09	446	R	446	-0-	-0-	-0-	43 11	1 9	392	2	N	10					162
*10	490	R	490	-0-	-0-	-0-	46 14	1 9	430	2	N	13					175

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 125211 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7680 - 7686

	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
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	#	429	-0-	-811	-0-	425	2	4	9	N	4	176	1			135
08	1085	#	972	-0-	-113	-0-	953	2	19	9	N	17					152
09	1050	#	764	-0-	-286	-0-	762	2	2	9	N	2					154
10	1085	#	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					154

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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	190	-0-	-120	-0-	6	1	184	2	N	-0-					-0-
06	150	N	92	-0-	-58	-0-	3	1	89	2	N	-0-					-0-
07	217	N	137	-0-	-80	-0-	4	1	133	2	N	-0-					-0-
08	186	N	124	-0-	-62	-0-	4	1	120	2	N	-0-					-0-
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	2	1	59	2	N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	20	1			13

HUGGINS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229734 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11949 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	6665	X	4217	-0-	-2448	-0-	4152	2	65	9	N	59					132
09	6450	X	6404	-0-	-46	-0-	6368	2	36	9	N	33					165
*10	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6443	2	39	9	N	35					200

PATARA ANDOVER I LLC 643257
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 194006 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12206 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4452	X	2891	-0-	-1561	-0-	2857	2	34	9	N	31					153
09	2700	X	2624	-0-	-76	-0-	2587	2	37	9	N	34					187
10	2790	X	2675	-0-	-115	-0-	2647	2	28	9	N	25					212

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
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
08	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	6440	2	146	9	N	133	178	1			142
09	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6311	2	69	9	N	63					205
10	6355	X	6274	-0-	-81	-0-	6141	2	133	9	N	121	186	1			140

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) //CONT.// 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
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
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
08	6572	X	6052	-0-	-520	-0-	5919	2	133	9	N	121	179	1			147
09	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	6393	2	112	9	N	102	160	1			89
10	6572	X	6114	-0-	-458	-0-	6045	2	69	9	N	63					152

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
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
08	4030	X	4012	-0-	-18	-0-	3949	2	63	9	N	57					150
09	3900	X	3814	-0-	-86	-0-	3753	2	61	9	N	55					205
10	4030	X	3970	-0-	-60	-0-	3892	2	78	9	N	71	186	1			90

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
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
08	3379	X	3295	-0-	-84	-0-	3193	2	102	9	N	93	174	1			73
09	3270	X	3062	-0-	-208	-0-	3011	2	51	9	N	46					119
10	3379	X	3181	-0-	-198	-0-	3124	2	57	9	N	52					171

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
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
08	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	6057	2	51	9	N	46					143
09	5850	X	5803	-0-	-47	-0-	5656	2	147	9	N	134	180	1			97
10	6045	X	5972	-0-	-73	-0-	5921	2	51	9	N	46					143

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
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
08	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2309	2	57	9	N	52	252	1	6	8	14
09	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5473	2	219	9	N	199					213
*10	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5508	2	262	9	N	238	189	1	2	8	260

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
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
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					181
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					181
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					181

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) //CONT.// 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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
08	2108	X	844	-0-	-1264	-0-	822	2	22	9	N	20	186	1	14	8	5
09	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4477	2	133	9	N	121	1	8			125
*10	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	3826	2	208	9	N	189	191	1	1	8	122

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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	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
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	#	2626	-0-	-195	-0-	2585	2	41	9	N	37					128
*08	2697	#	2509	-0-	-188	-0-	2464	2	45	9	N	41	146	1			23
*09	3750	#	2432	-0-	-1318	-0-	2421	2	11	9	N	10					33
10	3782	#	2618	-0-	-1164	-0-	2578	2	40	9	N	36					69

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
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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					161
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					161
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					161
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-

COKE (GLOYD) //CONT.// 19381 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
PETRO-HUNT, L.L.C. //CONT.// 660043
COKE UNIT A WELL #: 4 U RRCID -> 077063 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 11268 PERF. 8128 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	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

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											
08	11067	10524	-0-	-543	7440	3018	1	7458	2	Y	44						128
						48	9											
09	10710	10013	-0-	-697	6743	3017	1	6941	2	Y	50						178
						55	9											
10	11067	3561	-0-	-7506	-0-	2785	1	721	2	Y	50	171	0				57
						55	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

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	2027	-0-	-81	-0-	1757	2	270	9	N	245	353	1			242
08	2387	X	1972	-0-	-415	-0-	1662	2	310	9	N	282	192	1			332
*09	2310	X	1808	-0-	-502	-0-	1625	2	183	9	N	166	177	1			321
10	2077	X	1759	-0-	-318	-0-	1700	2	59	9	N	54					375

JAMES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 195764 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 12306 PERF.10526 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1171	-0-	-7	-0-	1171	2			N	-0-					20
08	1240	X	1110	-0-	-130	-0-	1108	2	2	9	N	2					22
*09	1200	X	1085	-0-	-115	-0-	1083	2	2	9	N	2					24
10	1178	X	1101	-0-	-77	-0-	1100	2	1	9	N	1					25

CONEY (RODESSA) 20096 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
HUDSPETH SWD WELL #: 1S RRCID -> 261592 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6700 - 6800

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	189	2	1	9	N	1					262
08	310	N	101	-0-	-209	-0-	100	2	1	9	N	1	185	1			78
09	210	N	148	-0-	-62	-0-	145	2	3	9	N	3					81
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

COON CREEK (RODESSA) //CONT.// 20415 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
COON CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078493 COMPL. DATE 08/14/1978 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 8072 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					44
08	186	N	80	-0-	-106	-0-	80	2			N	-0-					44
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					44
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					45
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					45
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					45
08	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-					45
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					45
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	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
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
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-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	1	1	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-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
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
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
08	682	N	500	-0-	-182	-0-	500	2			N	-0-					84
09	510	N	349	-0-	-161	-0-	349	2			N	-0-					84
*10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					84

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
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
08	1302	N	1192	-0-	-110	-0-	1173	2	19	9	N	17	143	1			22
09	1260	N	624	-0-	-636	-0-	598	2	26	9	N	24					46
*10	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2315	2	53	9	N	48	6	8			88

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
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-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, GLORIA "A" WELL #: 2 RRCID -> 193891 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7949 - 7961

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

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
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-
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-

HOUSTON "P" WELL #: 17 RRCID -> 227093 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOYERS WELL #: 1 RRCID -> 228039 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7862 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1157	2	41	9	N	37	191	1			90
09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1294	2	81	9	N	74	10	1			154
*10	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1691	2	44	9	N	40					194

HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 241799 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 8016

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

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
NICHOLAS WELL #: 1 RRCID -> 223475 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 11373 PERF. 7857 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2232	X	1863	-0-	-369	-0-	1840	2	23	9	N	21					156
09	2160	X	2069	-0-	-91	-0-	2069	2			N	-0-					156
10	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					156

GASTON WELL #: 1 RRCID -> 229405 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7950 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2108	X	1720	-0-	-388	-0-	1703	2	17	9	N	15					92
09	2010	X	1829	-0-	-181	-0-	1821	2	8	9	N	7	1	8			98
10	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					98

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
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
08	1395	X	543	-0-	-852	-0-	356	2	187	9	N	170	185	1			138
09	1350	X	577	-0-	-773	-0-	560	2	17	9	N	15					153
10	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					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
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
08	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2701	2	67	9	N	61					108
09	2400	X	2373	-0-	-27	-0-	2295	2	78	9	N	71					179
10	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					179

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
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
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

CYRIL, W. (COTTON VALLEY) //CONT.// 22484 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					28
*10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					28

CHEVALLIER WELL #: 4 RRCID -> 232697 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10818 - 11034

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-
08	1581	N	942	-0-	-639	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
09	1380	N	896	-0-	-484	-0-	896	2			Y	-0-					-0-
*10	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	8	1	1262	2	Y	-0-					-0-

CHEVALLIER WELL #: 6 RRCID -> 236027 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10298 - 11016

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
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	739	2	1	9	N	1	1	8			74
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	923	2	1	9	N	1	1	8			74
*10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					74

CHEVALLIER WELL #: 7H RRCID -> 253547 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10990 - 13460

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									
08	6696	X	4843	-0-	-1853	-0-	93	1	4747	2	Y	3	3	8			26
							3	9									
09	5880	X	5226	-0-	-654	-0-	72	1	5151	2	Y	3	3	8			26
							3	9									
10	6045	X	5246	-0-	-799	-0-	67	1	4914	2	Y	241	170	1	5	8	92
							265	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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-
08	5549	X	1942	-0-	-3607	-0-	1942	2			Y	-0-					-0-
09	5370	X	2905	-0-	-2465	-0-	2901	2	4	9	Y	4	2	1			2
10	5332	X	4676	-0-	-656	-0-	4626	2	50	9	Y	45	37	1			10

DANVILLE (GLOYD) //CONT.// 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 177441 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6825 - 6830

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									
08	1798	N	1538	-0-	-260	-0-	34	1	1374	2	Y	118	88	1			57
							130	9									
09	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	38	1	1803	2	Y	112	82	1			87
							123	9									
*10	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	39	1	1768	2	Y	127	98	1			116
							140	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 1 RRCID -> 180652 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6778 - 6782

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
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					2
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					2
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					2

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 187535 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6820 - 6825

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									
08	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	16	1	2479	2	Y	153	182	1			83
							168	9									
09	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	16	1	2514	2	Y	147	187	1			43
							162	9									
*10	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	16	1	2420	2	Y	130					173
							143	9									

M.G.M. GRIFFIN G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 196557 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 6762 - 6793

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-
08	1674	N	1642	-0-	-32	-0-	26	1	1616	2	Y	-0-					-0-
09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	25	1	1557	2	Y	-0-					-0-
*10	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	26	1	1609	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	4663		4663	-0-	-0-	1025	16 18	1 9	4629	2	Y	16	12	1			5
06	4110		4110	-0-	-0-	1025	15 22	1 9	4073	2	Y	20	17	1			8
07	4588		4479	-0-	-109	916	16 22	1 9	4441	2	Y	20	17	1			11
08	4588		4572	-0-	-16	900	16 30	1 9	4526	2	Y	27	31	1			7
09	4934	R	4034	-0-	-900	-0-	15 8	1 9	4011	2	Y	7	11	1			3
10	4588	#	3927	-0-	-661	-0-	16 6	1 9	3905	2	Y	5	7	1			1

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	356	2	138	9	N	125					270
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	384	2	9	9	N	8					278
*10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	321	2	46	9	N	42	174	1			146

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
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
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-
08	7843	X	6415	-0-	-1428	-0-	16	1	6399	2	N	-0-					-0-
09	6660	X	6023	-0-	-637	-0-	15	1	6008	2	N	-0-					-0-
10	6696	X	6008	-0-	-688	-0-	15	1	5993	2	N	-0-					-0-

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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-
08	496	N	24	-0-	-472	-0-	5	1	19	2	N	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	15	1	103	2	N	-0-					-0-
*10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	2	N	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 138032 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7395 - 7440

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-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 142288 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7357 - 7700

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
08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1631	2	44	9	Y	40	48	1			10
09	1590	N	1585	-0-	-5	-0-	1573	2	12	9	Y	11	16	1			5
*10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1602	2	42	9	Y	38	34	1			9

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 143383 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7380 - 7804

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-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	4	1	284	2	Y	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	4	1	328	2	Y	-0-					-0-
*10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	4	1	404	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 GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 144659 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 6802 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	9	1	2576	2	Y	94	99	1			27
							103	9									
09	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	8	1	2379	2	Y	97	73	1			51
							107	9									
*10	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	9	1	2367	2	Y	97	74	1			74
							107	9									

BELL GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 147458 COMPL. DATE 11/26/1993 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7538 - 7821

05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	18	1	1284	2	Y	240	188	1			160
							264	9									
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	18	1	1284	2	Y	131	211	1			80
							144	9									
07	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	18	1	1370	2	Y	143	139	1			84
							157	9									
08	1519	N	1394	-0-	-125	-0-	18	1	1300	2	Y	69	110	1			43
							76	9									
09	1440	N	1364	-0-	-76	-0-	18	1	1211	2	Y	123	93	1			73
							135	9									
10	1519	N	1346	-0-	-173	-0-	18	1	1210	2	Y	107	128	1			52
							118	9									

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148255 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7420 - 7504

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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
08	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2465	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3590	2	12	9	Y	11	7	1			5
*10	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4042	2	44	9	Y	40	36	1			9

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 1 RRCID -> 167482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7519 - 8401

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-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 171146 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8310 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	16	1	1528	2	Y	10	9	1			3
							11	9									
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	15	1	1408	2	Y	13	11	1			5
							14	9									
07	1612	X	1585	-0-	-27	-0-	16	1	1563	2	Y	5	7	1			3
							6	9									
08	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	16	1	1579	2	Y	16	15	1			4
							18	9									
09	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	15	1	1572	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
*10	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	16	1	1629	2	Y	10	9	1			2
							11	9									

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
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									
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	10	1	1216	2	Y	101	133	1			48
							111	9									
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	10	1	1126	2	Y	60	62	1			46
							66	9									
*10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	10	1	1181	2	Y	70	52	1			64
							77	9									

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 199837 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 7381 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	4774	X	4349	-0-	-425	-0-	16	1	4333	2	Y	-0-					-0-
09	4620	X	4068	-0-	-552	-0-	15	1	4053	2	Y	-0-					-0-
10	4495	X	3991	-0-	-504	-0-	16	1	3975	2	Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 204694 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 7464 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	930	N	607	-0-	-323	-0-	16	1	591	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	656	-0-	-214	-0-	15	1	641	2	Y	-0-					-0-
*10	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	16	1	2782	2	Y	30	23	1			7
							33	9									

MCWHORTER-RUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 211106 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 7429 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3751	X	2667	-0-	-1084	-0-	16	1	2651	2	Y	-0-					-0-
09	3240	X	2262	-0-	-978	-0-	15	1	2245	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	3286	X	2274	-0-	-1012	-0-	16	1	2250	2	Y	7	6	1			2
							8	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 #: 9 RRCID -> 211661 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 7696 - 8203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	16	1	5247	2	Y	15	14	1			4
							17	9									
09	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	15	1	4857	2	Y	4	6	1			2
							4	9									
*10	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	16	1	4792	2	Y	18	16	1			4
							20	9									

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 211664 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 7793 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	16	1	4218	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	15	1	3959	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	4867	X	4064	-0-	-803	-0-	16	1	4038	2	Y	9	8	1			2
							10	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 213695 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7467 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	16	1	6282	2	Y	9	12	1			2
							10	9									
09	5850	X	5807	-0-	-43	-0-	15	1	5785	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
10	6696	X	5736	-0-	-960	-0-	16	1	5702	2	Y	16	15	1			4
							18	9									

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 213697 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 7917 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	4464	X	3825	-0-	-639	-0-	16	1	3798	2	Y	10	8	1			2
							11	9									
09	4320	X	3199	-0-	-1121	-0-	15	1	3176	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
10	4061	X	3355	-0-	-706	-0-	16	1	3321	2	Y	16	15	1			4
							18	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 #: 5 RRCID -> 214212 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 7592 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3069	X	2445	-0-	-624	-0-	16	1	2423	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
09	2970	X	2422	-0-	-548	-0-	15	1	2405	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	3038	X	2614	-0-	-424	-0-	16	1	2569	2	Y	26	21	1			6
							29	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 4 RRCID -> 214214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10864 PERF. 7484 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	16	1	5014	2	Y	39	52	1			10
							43	9									
09	4740	X	4710	-0-	-30	-0-	15	1	4678	2	Y	15	18	1			7
							17	9									
10	4898	X	4677	-0-	-221	-0-	16	1	4629	2	Y	29	29	1			7
							32	9									

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
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									
08	4247	X	3946	-0-	-301	-0-	16	1	3864	2	Y	60	60	1			15
							66	9									
09	4020	X	3819	-0-	-201	-0-	15	1	3790	2	Y	13	22	1			6
							14	9									
10	3999	X	3758	-0-	-241	-0-	16	1	3698	2	Y	40	37	1			9
							44	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
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-
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	16	1	791	2	Y	-0-					-0-
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	15	1	840	2	Y	-0-					-0-
*10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	14	1	970	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 #: 5 RRCID -> 216607 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7458 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	5208	X	4921	-0-		-287	-0-		16	1	4792	2	Y	103	93	1			26
									113	9									
09	5495	X	5495	-0-		-0-	-0-		15	1	5472	2	Y	7	30	1			3
									8	9									
10	4247	X	3471	-0-		-776	-0-		15	1	3328	2	Y	116	92	1			27
									128	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	8153	X	6715	-0-		-1438	-0-		16	1	6642	2	Y	52	61	1			13
									57	9									
09	7290	X	6009	-0-		-1281	-0-		15	1	5982	2	Y	11	19	1			5
									12	9									
10	7378	X	6460	-0-		-918	-0-		16	1	6401	2	Y	39	35	1			9
									43	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	4681	X	4524	-0-		-157	-0-		16	1	4508	2	Y	-0-					-0-
09	4530	X	4218	-0-		-312	-0-		15	1	4203	2	Y	-0-					-0-
10	4681	X	4240	-0-		-441	-0-		16	1	4224	2	Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 221116 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 7531 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4464	X	2271	-0-		-2193	-0-		16	1	2253	2	Y	2	2	1			1
									2	9									
09	2760	X	1976	-0-		-784	-0-		15	1	1961	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	2697	X	2099	-0-		-598	-0-		16	1	2064	2	Y	17	13	1			4
									19	9									

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 #: 5 RRCID -> 221194 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12109 PERF. 8217 - 10639

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	5766	X	5386	-0-	-380	-0-	16	1	5370	2	Y	-0-					-0-
09	5580	X	5130	-0-	-450	-0-	15	1	5115	2	Y	-0-					-0-
10	5611	X	5198	-0-	-413	-0-	16	1	5178	2	Y	4	3	1			1
							4	9									

CUNYUS, G.B. WELL #: 2 RRCID -> 221862 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9004 - 10763

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	3317	X	3124	-0-	-193	-0-	16	1	3080	2	Y	25	22	1			6
							28	9									
09	3210	X	2968	-0-	-242	-0-	15	1	2949	2	Y	4	8	1			2
							4	9									
10	3162	X	2923	-0-	-239	-0-	16	1	2904	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

RUNDELL-MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 221896 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 8468 - 10656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	5022	X	3563	-0-	-1459	-0-	16	1	3533	2	Y	13	10	1			3
							14	9									
09	4260	X	2614	-0-	-1646	-0-	15	1	2597	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
10	4216	X	1617	-0-	-2599	-0-	16	1	1600	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 222258 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 8635 - 10713

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	4340	X	3271	-0-	-1069	-0-	16	1	3248	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
09	4140	X	2840	-0-	-1300	-0-	15	1	2823	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
10	4278	X	2858	-0-	-1420	-0-	16	1	2827	2	Y	14	12	1			3
							15	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
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									
08	6479	X	6120	-0-	-359	-0-	16	1	6076	2	Y	25	21	1			6
							28	9									
09	6270	X	4835	-0-	-1435	-0-	15	1	4808	2	Y	11	12	1			5
							12	9									
10	6479	X	5088	-0-	-1391	-0-	16	1	5058	2	Y	13	15	1			3
							14	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 8 RRCID -> 223621 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8192 - 10713

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-
08	6572	X	6156	-0-	-416	-0-	16	1	6140	2	Y	-0-					-0-
09	6360	X	5937	-0-	-423	-0-	15	1	5922	2	Y	-0-					-0-
10	6944	X	6687	-0-	-257	-0-	16	1	6671	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224915 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8560 - 10750

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-
08	4805	X	4107	-0-	-698	-0-	16	1	4091	2	Y	-0-					-0-
09	4350	X	3274	-0-	-1076	-0-	15	1	3259	2	Y	-0-					-0-
10	4464	X	4291	-0-	-173	-0-	16	1	4275	2	Y	-0-					-0-

RUNDELL-MCWHORTER WELL #: 2 RRCID -> 229412 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8105 - 10587

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-
08	6324	X	4584	-0-	-1740	-0-	16	1	4558	2	Y	9	7	1			2
							10	9									
09	5940	X	4275	-0-	-1665	-0-	15	1	4256	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
*10	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	16	1	5798	2	Y	10	10	1			2
							11	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 1 RRCID -> 231468 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7986 - 9586

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-
08	10447	X	9154	-0-	-1293	-0-	16	1	9138	2	Y	-0-					-0-
09	9510	X	7692	-0-	-1818	-0-	15	1	7677	2	Y	-0-					-0-
10	9796	X	5592	-0-	-4204	-0-	16	1	5576	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 3 RRCID -> 231581 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7486 - 7766

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4092	X	3585	-0-	-507	-0-	16	1	3567	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3960	X	3322	-0-	-638	-0-	15	1	3307	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	4030	X	3257	-0-	-773	-0-	16	1	3233	2	Y	7	4	1			3
							8	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	5363	X	4994	-0-	-369	-0-	16	1	4978	2	Y	-0-					-0-
09	5190	X	5076	-0-	-114	-0-	15	1	5061	2	Y	-0-					-0-
*10	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	16	1	5472	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	7967	X	6959	-0-	-1008	-0-	16	1	6942	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	7710	X	6073	-0-	-1637	-0-	15	1	6058	2	Y	-0-					-0-
10	7719	X	6093	-0-	-1626	-0-	16	1	6077	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	16	1	6040	2	Y	84	60	1			39
							92	9									
09	5460	X	5051	-0-	-409	-0-	15	1	4981	2	Y	50	74	1			15
							55	9									
10	5642	X	5140	-0-	-502	-0-	16	1	5070	2	Y	49	41	1			23
							54	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	5952	X	4956	-0-	-996	-0-	16	1	4940	2	Y	-0-					-0-
09	5490	X	4596	-0-	-894	-0-	15	1	4581	2	Y	-0-					-0-
10	5487	X	5024	-0-	-463	-0-	16	1	5008	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
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-
08	4960	X	4749	-0-	-211	-0-	16	1	4733	2	Y	-0-					-0-
09	4800	X	4643	-0-	-157	-0-	15	1	4628	2	Y	-0-					-0-
*10	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	16	1	4913	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 6 RRCID -> 235081 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8195 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	16	1	3082	2	Y	-0-					-0-
09	2850	X	2709	-0-	-141	-0-	15	1	2694	2	Y	-0-					-0-
10	2883	X	2588	-0-	-295	-0-	16	1	2572	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 8 RRCID -> 235169 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8066 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	6634	X	5337	-0-	-1297	-0-	16	1	5321	2	Y	-0-					-0-
09	6420	X	5069	-0-	-1351	-0-	15	1	5054	2	Y	-0-					-0-
10	6262	X	4294	-0-	-1968	-0-	16	1	4278	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 11 RRCID -> 235196 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 8173 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	6603	X	6072	-0-	-531	-0-	16	1	6056	2	Y	-0-					-0-
09	6210	X	5583	-0-	-627	-0-	15	1	5568	2	Y	-0-					-0-
10	6355	X	5420	-0-	-935	-0-	16	1	5404	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 4 RRCID -> 236158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10777 PERF. 8237 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	5208	X	4606	-0-	-602	-0-	16	1	4590	2	Y	-0-					-0-
09	4980	X	4167	-0-	-813	-0-	15	1	4152	2	Y	-0-					-0-
10	5146	X	4105	-0-	-1041	-0-	16	1	4089	2	Y	-0-					-0-

CUNYUS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 237013 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8198 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3503	X	3124	-0-	-379	-0-	16	1	3108	2	Y	-0-					-0-
09	3300	X	2989	-0-	-311	-0-	15	1	2974	2	Y	-0-					-0-
10	3410	X	3085	-0-	-325	-0-	16	1	3069	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	5735	X	5272	-0-	-463	-0-	16	1	5247	2	Y	8	11	1			2
							9	9									
09	5550	X	5135	-0-	-415	-0-	15	1	5117	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
*10	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	16	1	5401	2	Y	176	137	1			40
							194	9									

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242126 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8010 - 9380

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-
08	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	16	1	7455	2	Y	-0-					-0-
09	7200	X	6402	-0-	-798	-0-	15	1	6387	2	Y	-0-					-0-
10	7440	X	6552	-0-	-888	-0-	16	1	6536	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 8 RRCID -> 242909 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7419 - 7800

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									
08	7440	X	6660	-0-	-780	-0-	16	1	6458	2	Y	169	122	1			79
							186	9									
09	7200	X	6324	-0-	-876	-0-	15	1	6061	2	Y	225	235	1			69
							248	9									
10	6789	X	6379	-0-	-410	-0-	16	1	6167	2	Y	178	163	1			84
							196	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 5 RRCID -> 243193 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8129 - 10620

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-
08	4092	X	3550	-0-	-542	-0-	16	1	3534	2	Y	-0-					-0-
09	3960	X	2419	-0-	-1541	-0-	15	1	2404	2	Y	-0-					-0-
10	3844	X	2173	-0-	-1671	-0-	16	1	2157	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

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									
08	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	21	1	4421	2	Y	145	186	1			126
							160	9									
09	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	20	1	4238	2	Y	134					260
							147	9									
*10	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	21	1	4108	2	Y	153	334	1			79
							168	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
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 13 RRCID -> 244161 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8035 - 10651

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									
08	4805	X	4415	-0-	-390	-0-	16	1	4342	2	Y	52	62	1			13
							57	9									
09	4530	X	4177	-0-	-353	-0-	15	1	4145	2	Y	15	21	1			7
							17	9									
10	4495	X	4138	-0-	-357	-0-	16	1	4066	2	Y	51	46	1			12
							56	9									

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 13 RRCID -> 244567 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 7480 - 7486

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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 15 RRCID -> 244633 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7465 - 10710

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									
08	11563	X	10238	-0-	-1325	-0-	16	1	10196	2	Y	24	41	1			6
							26	9									
09	11190	X	9565	-0-	-1625	-0-	15	1	9543	2	Y	6	9	1			3
							7	9									
10	10385	X	9343	-0-	-1042	-0-	16	1	9302	2	Y	23	21	1			5
							25	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 17 RRCID -> 244638 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7896 - 10710

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									
08	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	15	1	8035	2	Y	21	21	1			5
							23	9									
09	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	15	1	8507	2	Y	7	9	1			3
							8	9									
*10	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	16	1	8895	2	Y	21	19	1			5
							23	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
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									
08	13609	X	10832	-0-	-2777	-0-	16	1	10689	2	Y	115	173	1			29
							127	9									
09	12660	X	10090	-0-	-2570	-0-	15	1	10041	2	Y	31	46	1			14
							34	9									
10	11191	X	10284	-0-	-907	-0-	16	1	10138	2	Y	118	105	1			27
							130	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
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									
08	12834	X	9831	-0-	-3003	-0-	16	1	9771	2	Y	40	48	1			10
							44	9									
09	11340	X	8752	-0-	-2588	-0-	15	1	8727	2	Y	9	15	1			4
							10	9									
10	10509	X	8869	-0-	-1640	-0-	16	1	8814	2	Y	35	31	1			8
							39	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
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									
08	13206	X	11085	-0-	-2121	-0-	16	1	10868	2	Y	183	204	1			46
							201	9									
09	12630	X	10174	-0-	-2456	-0-	15	1	10104	2	Y	50	73	1			23
							55	9									
10	11935	X	10172	-0-	-1763	-0-	16	1	9949	2	Y	188	168	1			43
							207	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
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									
08	6510	X	5780	-0-	-730	-0-	16	1	5758	2	Y	5	15	1			1
							6	9									
09	5980	X	5073	-0-	-907	-0-	15	1	5058	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	6014	X	5086	-0-	-928	-0-	16	1	5070	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 #: 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
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									
08	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	16	1	7747	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
09	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	15	1	7682	2	Y	6	4	1			3
							7	9									
*10	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	16	1	7299	2	Y	25	22	1			6
							28	9									

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 14 RRCID -> 246557 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9154 - 10671

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									
08	8153	X	6689	-0-	-1464	-0-	16	1	6603	2	Y	64	78	1			16
							70	9									
09	7890	X	6368	-0-	-1522	-0-	15	1	6334	2	Y	17	25	1			8
							19	9									
10	7533	X	5978	-0-	-1555	-0-	16	1	5900	2	Y	56	51	1			13
							62	9									

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 15 RRCID -> 246629 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8072 - 10699

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									
08	INC G-10		401	-0-	401	714	16	1	376	2	Y	8	14	1			2
							9	9									
09	500	N	1124	-0-	624	1338	15	1	206	2	Y	821	448	1			375
							903	9									
*10	1701	N	363	-0-	-1338	-0-	16	1	318	2	Y	26	395	1			6
							29	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 247336 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7824 - 10756

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									
08	9548	X	8856	-0-	-692	-0-	16	1	8828	2	Y	11	70	1			3
							12	9									
09	9180	X	8369	-0-	-811	-0-	15	1	8351	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
*10	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	16	1	9178	2	Y	13	11	1			3
							14	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 7 RRCID -> 250141 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8164 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	5704	X	4751	-0-	-953	-0-	16	1	4735	2	Y	-0-					-0-
09	5520	X	4276	-0-	-1244	-0-	15	1	4261	2	Y	-0-					-0-
*10	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	16	1	5197	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 10 RRCID -> 254399 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7909 - 10718

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-
08	6572	X	6165	-0-	-407	-0-	16	1	6149	2	Y	-0-					-0-
09	6360	X	5233	-0-	-1127	-0-	15	1	5218	2	Y	-0-					-0-
10	6417	X	2979	-0-	-3438	-0-	15	1	2964	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 258063 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 8237 - 9857

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-
08	4898	X	4383	-0-	-515	-0-	16	1	4367	2	Y	-0-					-0-
09	4740	X	3851	-0-	-889	-0-	15	1	3836	2	Y	-0-					-0-
10	4898	X	4656	-0-	-242	-0-	16	1	4640	2	Y	-0-					-0-

LYNN HORTON OIL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 267033 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7464 - 7498

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-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	2	Y	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUNN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 172510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7321 - 7346

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 173826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7283 - 7757

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUNN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 176413 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7262 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 1 RRCID -> 177704 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 7635

05	465	N	427	-0-	-38	-0-	55 1 9	1	371	2	Y	1	1	1			-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	54 1 9	1	363	2	Y	4	2	1			2
07	434	N	417	-0-	-17	-0-	55 1 9	1	356	2	Y	5	7	1			-0-
08	434	N	406	-0-	-28	-0-	53 1 9	1	346	2	Y	6	5	1			1
09	420	N	399	-0-	-21	-0-	48 1 9	1	347	2	Y	4	2	1			3
10	403	N	394	-0-	-9	-0-	36 1 9	1	349	2	Y	8	6	1			5

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 181252 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612

05	SWR 10		1609	-0-	1609	64686	490 1 7	1	1112	2	Y	6	7	1			3
06	SWR 10		1469	-0-	1469	66155	449 1 4	1	1016	2	Y	4	3	1			4
07	SWR 10		1593	-0-	1593	67748	491 1 6	1	1096	2	Y	5	9	1			-0-
08	SWR 10		1468	-0-	1468	69216	448 1 7	1	1013	2	Y	6	5	1			1
09	SWR 10		1445	-0-	1445	70661	406 1 4	1	1035	2	Y	4	3	1			2
10	SWR 10		1552	-0-	1552	72213	407 1 7	1	1138	2	Y	6	6	1			2

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 187251 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10370 - 10663

05	62	N	47	-0-	-15	-0-	5 1 7	1	35	2	Y	6					8
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6 1 8	1	42	2	Y	7					15
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	26 1 9	1	168	2	Y	8					23
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	21 1 8	1	137	2	Y	7	23	1			7
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	20 1 6	1	144	2	Y	5					12
*10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5 1 6	1	44	2	Y	5					17

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 199507 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7364 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4340	X	4276	-0-	-64	-0-	563	1	3685	2	Y	25	34	1			19
							28	9									
09	4200	X	4110	-0-	-90	-0-	502	1	3602	2	Y	5	16	1			8
							6	9									
10	4371	X	3809	-0-	-562	-0-	359	1	3441	2	Y	8	14	1			2
							9	9									

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 199509 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 7405 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	516	1	1169	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	430	1	972	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	1488	N	1414	-0-	-74	-0-	435	1	971	2	Y	7	9	1			-0-
							8	9									
08	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	550	1	1244	2	Y	13	11	1			2
							14	9									
09	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	499	1	1271	2	Y	12	7	1			7
							13	9									
*10	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	468	1	1311	2	Y	13	13	1			7
							14	9									

GUNN, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 200236 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		4263	-0-	4263	151680	1046	1	3210	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
06	SWR 10		4294	-0-	4294	155974	1040	1	3248	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
07	SWR 10		4362	-0-	4362	160336	1071	1	3274	2	Y	15	11	1			8
							17	9									
08	SWR 10		4125	-0-	4125	164461	1059	1	3055	2	Y	10	10	1			8
							11	9									
09	SWR 10		4258	-0-	4258	168719	1086	1	3162	2	Y	9	11	1	1	8	5
							10	9									
10	SWR 10		4081	-0-	4081	172800	1062	1	3002	2	Y	15	12	1			8
							17	9									

GUNN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 200979 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		232	-0-	232	10506	56	1	173	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
06	SWR 10		148	-0-	148	10654	36	1	111	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	SWR 10		133	-0-	133	10787	32	1	98	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
08	SWR 10		85	-0-	85	10872	21	1	62	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	SWR 10		105	-0-	105	10977	26	1	76	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
10	SWR 10		155	-0-	155	11132	38	1	108	2	Y	8	6	1			4
							9	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUNN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 202007 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 8969

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
05	SWR 10		4218	-0-	4218	145178	1034	1	3172	2	Y	11	10	1			11
							12	9									
06	SWR 10		4220	-0-	4220	149398	1022	1	3190	2	Y	7	9	1			9
							8	9									
07	SWR 10		4550	-0-	4550	153948	1117	1	3416	2	Y	15	12	1			12
							17	9									
08	SWR 10		4475	-0-	4475	158423	1148	1	3312	2	Y	14	13	1			13
							15	9									
09	SWR 10		4354	-0-	4354	162777	1108	1	3227	2	Y	17	18	1			12
							19	9									
10	SWR 10		4532	-0-	4532	167309	1178	1	3330	2	Y	22	19	1			15
							24	9									

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 204693 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7396 - 10594

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
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									
08	1395	N	505	-0-	-890	-0-	64	1	421	2	Y	18	19	1			7
							20	9									
09	450	N	347	-0-	-103	-0-	42	1	298	2	Y	6	11	1			2
							7	9									
10	341	N	282	-0-	-59	-0-	26	1	250	2	Y	5	7	1			-0-
							6	9									

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 205940 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7926 - 10625

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
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									
08	3503	X	2636	-0-	-867	-0-	347	1	2270	2	Y	17	24	1			15
							19	9									
09	3180	X	1876	-0-	-1304	-0-	228	1	1638	2	Y	9	13	1	4	8	7
							10	9									
10	3286	X	1732	-0-	-1554	-0-	163	1	1559	2	Y	9	12	1			4
							10	9									

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 206197 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 10988 PERF. 7543 - 10638

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 216269 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10727 PERF. 7348 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	158	1	1033	2	Y	8	28	1			9
							9	9									
09	3000	N	3132	-0-	132	132	382	1	2741	2	Y	8					17
							9	9									
*10	3100	N	3055	-0-	-45	87	288	1	2759	2	Y	7					24
							8	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2868	-0-	-232	-0-	366	1	2463	2	Y	35	27	1			13
							39	9									
06	3000	X	2731	-0-	-269	-0-	342	1	2298	2	Y	83	64	1			32
							91	9									
07	3100	X	2844	-0-	-256	-0-	368	1	2384	2	Y	84	48	1			68
							92	9									
08	3100	X	2666	-0-	-434	-0-	348	1	2282	2	Y	33	66	1			35
							36	9									
09	2790	X	2474	-0-	-316	-0-	302	1	2166	2	Y	5	29	1			11
							6	9									
10	2883	X	2343	-0-	-540	-0-	220	1	2114	2	Y	8	19	1			-0-
							9	9									

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 218352 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9050 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	365	1	2461	2	Y	65	46	1			25
							72	9									
06	2760	X	2757	-0-	-3	-0-	355	1	2382	2	Y	18	29	1			14
							20	9									
07	2852	X	2803	-0-	-49	-0-	371	1	2409	2	Y	21	15	1			20
							23	9									
08	2883	X	2712	-0-	-171	-0-	355	1	2329	2	Y	25	30	1			15
							28	9									
09	2790	X	2714	-0-	-76	-0-	330	1	2365	2	Y	17	23	1			9
							19	9									
10	2883	X	2613	-0-	-270	-0-	245	1	2353	2	Y	14	21	1			2
							15	9									

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 218353 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 9324 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	N	2611	-0-	-24	-0-	332	1	2240	2	Y	35	26	1			17
							39	9									
06	2520	N	2489	-0-	-31	-0-	320	1	2149	2	Y	18	22	1			13
							20	9									
07	2604	N	2544	-0-	-60	-0-	338	1	2191	2	Y	14	10	1			17
							15	9									
08	2604	N	2470	-0-	-134	-0-	325	1	2126	2	Y	17	21	1			13
							19	9									
09	2490	N	2447	-0-	-43	-0-	282	1	2027	2	Y	125	91	1			47
							138	9									
10	2542	N	2351	-0-	-191	-0-	209	1	2006	2	Y	124	138	1			33
							136	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	3824	-0-	3824	73413	1168	1 8 9	2648	2	Y	7	6	1			1
06	SWR	10	3665	-0-	3665	77078	1121	1 7 9	2537	2	Y	6	4	1			3
07	SWR	10	3691	-0-	3691	80769	1140	1 9 9	2542	2	Y	8	11	1			-0-
08	SWR	10	3503	-0-	3503	84272	1070	1 14 9	2419	2	Y	13	11	1			2
09	SWR	10	3150	-0-	3150	87422	886	1 10 9	2254	2	Y	9	5	1			6
10	SWR	10	3098	-0-	3098	90520	813	1 10 9	2275	2	Y	9	10	1			5

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 3 RRCID -> 220853 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7572 - 7768

05	SWR	10	287	-0-	287	68642	88	1	199	2	Y	-0-					-0-
06	SWR	10	769	-0-	769	69411	235	1 1 9	533	2	Y	1					1
07	SWR	10	328	-0-	328	69739	101	1 1 9	226	2	Y	1	2	1			-0-
08	SWR	10	362	-0-	362	70101	111	1 1 9	250	2	Y	1	1	1			-0-
09	SWR	10	43	-0-	43	70144	12	1	31	2	Y	-0-					-0-
10	SWR	10	324	-0-	324	70468	85	1 1 9	238	2	Y	1	1	1			-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 10 RRCID -> 220858 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7738 - 8917

05	SWR	10	2886	-0-	2886	122772	708	1 7 9	2171	2	Y	6	8	1			2
06	SWR	10	3055	-0-	3055	125827	739	1 8 9	2308	2	Y	7	9	1			-0-
07	SWR	10	3250	-0-	3250	129077	797	1 17 9	2436	2	Y	15	12	1			3
08	SWR	10	3146	-0-	3146	132223	806	1 15 9	2325	2	Y	14	13	1			4
09	SWR	10	2970	-0-	2970	135193	756	1 11 9	2203	2	Y	10	13	1			1
10	SWR	10	2966	-0-	2966	138159	771	1 17 9	2178	2	Y	15	13	1			3

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 2 RRCID -> 222593 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7552 - 9084

05	SWR	10	1695	-0-	1695	124014	515	1 13 9	1167	2	Y	12	17	1			4
06	SWR	10	2061	-0-	2061	126075	629	1 9 9	1423	2	Y	8	6	1			6
07	SWR	10	2948	-0-	2948	129023	908	1 14 9	2026	2	Y	13	19	1			-0-
08	SWR	10	2781	-0-	2781	131804	846	1 21 9	1914	2	Y	19	16	1			3
09	SWR	10	2386	-0-	2386	134190	669	1 14 9	1703	2	Y	13	6	1	4	8	6
10	SWR	10	2210	-0-	2210	136400	579	1 10 9	1621	2	Y	9	10	1			5

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 222961 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9209 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3472	X	2854	-0-	-618	-0-	377	1	2469	2	Y	7	26	1			9
							8	9									
09	3360	X	2798	-0-	-562	-0-	341	1	2444	2	Y	12					21
							13	9									
10	3379	X	2812	-0-	-567	-0-	265	1	2538	2	Y	8					29
							9	9									

GUNN, MARGARET WELL #: 9 RRCID -> 223228 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 7489 - 8974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	SWR 10		3388	-0-	3388	174925	867	1	2502	2	Y	17	13	1			13
							19	9									
09	SWR 10		3446	-0-	3446	178371	878	1	2556	2	Y	11	14	1			10
							12	9									
10	SWR 10		3158	-0-	3158	181529	821	1	2320	2	Y	15	13	1			12
							17	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
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									
08	3596	X	1819	-0-	-1777	-0-	549	1	1242	2	Y	25	21	1			6
							28	9									
09	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	2652	1	6753	2	Y	40	19	1			27
							44	9									
*10	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	2247	1	6288	2	Y	41	40	1			28
							45	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
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									
08	SWR 10		5538	-0-	5538	186308	1423	1	4104	2	Y	10	9	1			8
							11	9									
09	SWR 10		5299	-0-	5299	191607	1352	1	3938	2	Y	8	10	1			6
							9	9									
10	SWR 10		5271	-0-	5271	196878	1373	1	3881	2	Y	15	12	1			9
							17	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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
08	SWR 10		1	-0-	1	136008	1	2			Y	-0-	5	1			3
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	136008					Y	-0-					3
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	136008					Y	-0-					3

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 224162 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 7510 - 10664

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									
08	775	N	682	-0-	-93	-0-	175	1	503	2	Y	4	4	1			7
							4	9									
09	720	N	631	-0-	-89	-0-	160	1	465	2	Y	5	5	1			7
							6	9									
10	682	N	547	-0-	-135	-0-	140	1	395	2	Y	11	8	1			10
							12	9									

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 9 RRCID -> 224795 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 9074

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									
08	SWR 10		9740	-0-	9740	365213	2971	1	6717	2	Y	47	38	1			14
							52	9									
09	SWR 10		8834	-0-	8834	374047	2483	1	6323	2	Y	25	15	1			24
							28	9									
10	SWR 10		8784	-0-	8784	382831	2301	1	6441	2	Y	38	35	1			27
							42	9									

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 8 RRCID -> 224801 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7754 - 9183

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									
08	SWR 10		6248	-0-	6248	261624	1896	1	4286	2	Y	60	53	1			17
							66	9									
09	SWR 10		5867	-0-	5867	267491	1643	1	4184	2	Y	36	21	1			32
							40	9									
10	SWR 10		5892	-0-	5892	273383	1534	1	4293	2	Y	59	52	1			39
							65	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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									
08	SWR 10		2751	-0-		2751	106725	696	1	2007	2	Y	44	73	1			61
								48	9									
09	SWR 10		2687	-0-		2687	109412	663	1	1932	2	Y	84	94	1			51
								92	9									
10	SWR 10		2702	-0-		2702	112114	684	1	1935	2	Y	75	75	1			51
								83	9									

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 224989 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 7674 - 10802

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									
08	3627	X	3445	-0-		-182	-0-	880	1	2540	2	Y	23	19	1			14
								25	9									
09	3510	X	3420	-0-		-90	-0-	871	1	2537	2	Y	11	17	1			8
								12	9									
10	3627	X	3516	-0-		-111	-0-	913	1	2583	2	Y	18	16	1			10
								20	9									

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 226313 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10938 PERF. 7578 - 10770

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									
08	5363	X	4788	-0-		-575	-0-	633	1	4144	2	Y	10	36	1			12
								11	9									
09	4920	X	4497	-0-		-423	-0-	549	1	3939	2	Y	8					20
								9	9									
10	5084	X	4586	-0-		-498	-0-	432	1	4146	2	Y	7					27
								8	9									

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 226315 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7626 - 10688

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									
08	7533	X	7461	-0-		-72	-0-	987	1	6467	2	Y	6	26	1			6
								7	9									
09	7260	X	6625	-0-		-635	-0-	809	1	5807	2	Y	8					14
								9	9									
*10	7705	X	7705	-0-		-0-	-0-	727	1	6971	2	Y	6					20
								7	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 #: 19 RRCID -> 226407 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10827 PERF. 7406 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	1384	1	3130	2	Y	220	192	1			63
							242	9									
09	4500	X	4227	-0-	-273	-0-	1151	1	2932	2	Y	131	79	1			115
							144	9									
10	4650	X	4089	-0-	-561	-0-	1034	1	2894	2	Y	146	150	1			111
							161	9									

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 227214 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7608 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4278	X	4002	-0-	-276	-0-	527	1	3455	2	Y	18	21	1			13
							20	9									
09	4140	X	4000	-0-	-140	-0-	488	1	3502	2	Y	9	14	1			8
							10	9									
10	4278	X	3854	-0-	-424	-0-	363	1	3479	2	Y	11	14	1			5
							12	9									

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 229243 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7602 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1023	N	781	-0-	-242	-0-	101	1	662	2	Y	16	15	1			11
							18	9									
09	900	N	615	-0-	-285	-0-	74	1	533	2	Y	7	10	1			8
							8	9									
10	775	N	466	-0-	-309	-0-	43	1	416	2	Y	6	10	1			4
							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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	1240	N	1082	-0-	-158	-0-	143	1	936	2	Y	3	16	1			2
							3	9									
09	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	224	1	1604	2	Y	9					11
							10	9									
*10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	140	1	1341	2	Y	6					17
							7	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
LARGO OIL COMPANY 486640
SPELLINGS, HATTIE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 089043 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7526 - 545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1310	2	11	9	N	10					81
09	1500	N	1357	-0-	-143	-0-	1346	2	11	9	N	10					91
*10	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1352	2	110	9	N	100					191

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
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
08	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-					95
*09	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	2			N	-0-					95
10	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					95

DANVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127812 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7611 - 7668

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

BARTON, MARTHA G.U. WELL #: 2 RRCID -> 137029 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7358 - 7412

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

MACHIN & ASSOCIATES, INC. 520328
DUDLEY, KATE WELL #: 1 RRCID -> 216617 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7633 - 7637

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2859	2	64	9	N	58					110
09	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					110
10	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					110

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
LEE, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 236214 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8122 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARS WELL #: 1 RRCID -> 238015 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 7749 - 9540

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		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

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
08	6076	X	4555	-0-	-1521	-0-	4491	2	64	9	N	58					140
09	5880	X	5660	-0-	-220	-0-	5573	2	87	9	N	79	172	1			47
10	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					47

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

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLT, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 126766 COMPL. DATE 01/17/1988 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8095 - 8646

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		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

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HOLT, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 136967 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8882 PERF. 6892 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 139499 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8083 PERF. 7322 - 7818

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	2914	X	1737	-0-	-1177	-0-	147	1	1590	2	N	-0-					142
06	2820	X	1507	-0-	-1313	-0-	132	1	1363	2	N	11					153
							12	9									
07	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	196	1	1905	2	N	20					173
							22	9									
08	1736	N	1706	-0-	-30	-0-	163	1	1543	2	N	-0-					173
09	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	157	1	1545	2	N	5	115	1			63
							6	9									
*10	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	225	1	2257	2	N	42					105
							46	9									

HOLT, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 167762 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7560 - 7904

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	372	X	315	-0-		-57	-0-	30	1	285	2	Y	-0-					3
09	330	X	310	-0-		-20	-0-	29	1	281	2	Y	-0-	2	1			1
10	341	X	273	-0-		-68	-0-	25	1	248	2	Y	-0-					1

FLANAGAN WELL #: 7 RRCID -> 226559 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7504 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	2218	N	2218	-0-		-0-	-0-	196	1	1853	2	Y	154	92	1			62
								169	9									
09	2279	N	2279	-0-		-0-	-0-	202	1	1993	2	Y	76	120	1			18
								84	9									
*10	1938	N	1938	-0-		-0-	-0-	170	1	1705	2	Y	57	30	1			45
								63	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 228906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7586 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	T. A.		3803	-0-		3803	7671	364	1	3433	2	Y	5					34
								6	9									
09	11326	X	3655	-0-		-7671	-0-	334	1	3289	2	Y	29	23	1			40
								32	9									
*10	3715	X	3715	-0-		-0-	-0-	331	1	3320	2	Y	58					98
								64	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	2062	N	2062	-0-		-0-	-0-	195	1	1846	2	Y	19					22
								21	9									
09	1976	N	1976	-0-		-0-	-0-	182	1	1792	2	Y	2	15	1			9
								2	9									
*10	2520	N	2520	-0-		-0-	-0-	229	1	2291	2	Y	-0-					9

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FLANAGAN WELL #: 10 RRCID -> 235411 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10874 PERF. 7722 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	5363	X	5197	-0-	-166	-0-	497	1	4692	2	Y	7	11	1			3
							8	9									
09	5190	X	4839	-0-	-351	-0-	445	1	4376	2	Y	16	15	1			4
							18	9									
10	5363	X	5335	-0-	-28	-0-	481	1	4817	2	Y	34	11	1			27
							37	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
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									
08	5952	X	2956	-0-	-2996	-0-	281	1	2656	2	Y	17	51	1			20
							19	9									
09	5190	X	2726	-0-	-2464	-0-	250	1	2458	2	Y	16					36
							18	9									
10	2945	X	2634	-0-	-311	-0-	237	1	2380	2	Y	15					51
							17	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
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
08	217	N	147	-0-	-70	-0-	14	1	133	2	Y	-0-	12	1			-0-
09	180	N	131	-0-	-49	-0-	12	1	119	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	143	-0-	-74	-0-	13	1	130	2	Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 9 RRCID -> 237854 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 7559 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3286	X	2643	-0-	-643	-0-	247	1	2328	2	Y	62	107	1			25
							68	9									
09	3180	X	1877	-0-	-1303	-0-	173	1	1700	2	Y	4	28	1			1
							4	9									
10	3286	X	2373	-0-	-913	-0-	211	1	2110	2	Y	47	11	1			37
							52	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
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
08	4464	X	4425	-0-	-39	-0-	422	1	3986	2	Y	15	18	1			8
							17	9									
09	4320	X	4187	-0-	-133	-0-	384	1	3778	2	Y	23					31
							25	9									
*10	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	389	1	3901	2	Y	23					54
							25	9									

FLANAGAN WELL #: 8 RRCID -> 239469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8378 - 10678

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-
08	1085	X	369	-0-	-716	-0-	35	1	334	2	Y	-0-					-0-
09	690	X	334	-0-	-356	-0-	31	1	303	2	Y	-0-					-0-
10	713	X	242	-0-	-471	-0-	22	1	220	2	Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 12 RRCID -> 239470 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9130 - 10653

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									
08	3131	X	3130	-0-	-1	-0-	297	1	2802	2	Y	28	23	1			11
							31	9									
09	3090	X	3067	-0-	-23	-0-	278	1	2732	2	Y	52	51	1			12
							57	9									
10	3193	X	3079	-0-	-114	-0-	279	1	2796	2	Y	4	13	1			3
							4	9									

FLANAGAN WELL #: 11 RRCID -> 239471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10914 PERF. 7530 - 10689

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									
08	7998	X	7388	-0-	-610	-0-	699	1	6601	2	Y	80	163	1			32
							88	9									
09	8610	X	6417	-0-	-2193	-0-	583	1	5736	2	Y	89	100	1			21
							98	9									
10	9827	X	4835	-0-	-4992	-0-	432	1	4326	2	Y	70	36	1			55
							77	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	5332	X	5021	-0-	-311	-0-	480	1	4535	2	Y	5	9	1			2
							6	9									
09	5160	X	4820	-0-	-340	-0-	444	1	4375	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
10	5332	X	5106	-0-	-226	-0-	458	1	4587	2	Y	55	12	1			43
							61	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	5177	X	4661	-0-	-516	-0-	443	1	4187	2	Y	28	151	1			24
							31	9									
09	4950	X	4625	-0-	-325	-0-	422	1	4150	2	Y	48	28	1			44
							53	9									
10	5115	X	4623	-0-	-492	-0-	417	1	4183	2	Y	21					65
							23	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2077	X	1191	-0-	-886	-0-	113	1	1064	2	Y	13	22	1			5
							14	9									
09	2010	X	1487	-0-	-523	-0-	137	1	1346	2	Y	4	8	1			1
							4	9									
10	2046	X	1446	-0-	-600	-0-	131	1	1315	2	Y	-0-	1	1			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4433	X	3698	-0-	-735	-0-	352	1	3324	2	Y	20					95
							22	9									
09	4080	X	3781	-0-	-299	-0-	349	1	3431	2	Y	1	66	1			30
							1	9									
10	4216	X	3960	-0-	-256	-0-	359	1	3601	2	Y	-0-					30

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	5549	X	4757	-0-		-792		-0-	455	1	4299	2	Y	3					65
									3	9									
09	5370	X	4606	-0-		-764		-0-	423	1	4164	2	Y	17					82
									19	9									
10	5549	X	5134	-0-		-415		-0-	463	1	4645	2	Y	24	80	1			26
									26	9									

LEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245366 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 7538 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3906	X	2989	-0-		-917		-0-	280	1	2643	2	Y	60	92	1			32
									66	9									
09	3180	X	2155	-0-		-1025		-0-	197	1	1937	2	Y	19					51
									21	9									
10	3286	X	2649	-0-		-637		-0-	237	1	2377	2	Y	32					83
									35	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3007	X	1381	-0-		-1626		-0-	129	1	1219	2	Y	30					81
									33	9									
09	2910	X	1897	-0-		-1013		-0-	173	1	1702	2	Y	20					101
									22	9									
10	3007	X	1937	-0-		-1070		-0-	175	1	1750	2	Y	11	99	1			13
									12	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2015	X	1835	-0-		-180		-0-	175	1	1656	2	Y	4	65	1			2
									4	9									
09	2040	X	1874	-0-		-166		-0-	173	1	1700	2	Y	1					3
									1	9									
*10	2086	N	2086	-0-		-0-		-0-	186	1	1863	2	Y	34					37
									37	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
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									
08	3503	X	3103	-0-		-400	-0-	293	1	2768	2	Y	38	90	1			43
								42	9									
09	3390	X	3134	-0-		-256	-0-	285	1	2807	2	Y	38					81
								42	9									
10	3286	X	3172	-0-		-114	-0-	287	1	2874	2	Y	10					91
								11	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
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									
08	1426	X	642	-0-		-784	-0-	61	1	579	2	Y	2	35	1			4
								2	9									
09	1902	X	1902	-0-		-0-	-0-	171	1	1681	2	Y	45					49
								50	9									
*10	2236	X	2236	-0-		-0-	-0-	199	1	1996	2	Y	37					86
								41	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
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									
08	2449	X	2324	-0-		-125	-0-	221	1	2083	2	Y	18					48
								20	9									
09	2460	X	1825	-0-		-635	-0-	167	1	1647	2	Y	10	33	1			25
								11	9									
10	2542	X	2189	-0-		-353	-0-	198	1	1984	2	Y	6					31
								7	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
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									
08	4092	X	3162	-0-		-930	-0-	300	1	2829	2	Y	30	158	1			26
								33	9									
09	4020	X	3114	-0-		-906	-0-	283	1	2786	2	Y	41	29	1			38
								45	9									
10	4154	X	2092	-0-		-2062	-0-	188	1	1889	2	Y	14					52
								15	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1085	X	841	-0-	-244	-0-	79	1	750	2	Y	11	31	1			10
							12	9									
09	1050	X	987	-0-	-63	-0-	88	1	864	2	Y	32	12	1			30
							35	9									
10	1085	X	772	-0-	-313	-0-	69	1	690	2	Y	12					42
							13	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1829	X	1159	-0-	-670	-0-	111	1	1048	2	Y	-0-					6
09	1770	X	793	-0-	-977	-0-	73	1	720	2	Y	-0-	4	1			2
10	1829	X	1094	-0-	-735	-0-	99	1	988	2	Y	6					8
							7	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 24 RRCID -> 250695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7526 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	5053	X	3437	-0-	-1616	-0-	328	1	3099	2	Y	9					51
							10	9									
09	4890	X	3407	-0-	-1483	-0-	314	1	3087	2	Y	5	36	1			20
							6	9									
*10	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	434	1	4350	2	Y	5					25
							6	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 12 RRCID -> 251583 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9074 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	124	N	75	-0-	-49	-0-	7	1	68	2	Y	-0-					1
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	9	1	89	2	Y	-0-	1	1			-0-
*10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	2	Y	-0-					-0-

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
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									
08	5301	X	5123	-0-	-178	-0-	16	1	5072	2	Y	32	42	1			8
							35	9									
09	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	15	1	4812	2	Y	9	13	1			4
							10	9									
10	5053	X	5024	-0-	-29	-0-	16	1	4969	2	Y	35	31	1			8
							39	9									

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CRAZY BESS WELL #: 1 RRCID -> 121173 COMPL. DATE 04/23/1990 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6813 - 6819

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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
08	1705	N	1378	-0-	-327	-0-	132	1	1246	2	N	-0-					76
09	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	152	1	1493	2	N	-0-					76
10	1767	N	1627	-0-	-140	-0-	148	1	1479	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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					27
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	288	2	20	9	N	18					45
*10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					45

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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185217 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6184 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	13764	X	12489	-0-	-1275	-0-	812 194	1 9	11483	2	Y	176	156	1			50
06	13320	X	10411	-0-	-2909	-0-	682 74	1 9	9655	2	Y	67					117
07	13764	X	10557	-0-	-3207	-0-	787 61	1 9	9709	2	Y	55	140	1			32
08	12989	X	8737	-0-	-4252	-0-	711 8	1 9	8018	2	Y	7					39
09	12570	X	7767	-0-	-4803	-0-	690	1	7077	2	Y	-0-					39
10	12493	X	4362	-0-	-8131	-0-	496	1	3866	2	Y	-0-					39

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 195361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6187 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	589	N	157	-0-	-432	-0-	157	2			N	-0-					59
*09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					59
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					59

ROQUEMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 187665 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6486 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					41
*09	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					41
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

ROQUEMORE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189263 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6216 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
08	527	N	455	-0-	-72	-0-	455	2			N	-0-					75
09	630	N	405	-0-	-225	-0-	405	2			N	-0-					75
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					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
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
08	1612	N	1279	-0-	-333	-0-	1279	2			N	-0-					112
*09	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					112
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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-
08	INC G-10		208	-0-	208	208	208	2			N	-0-					-0-
09	INC G-10		577	-0-	577	785	577	2			N	-0-					-0-
10	INC G-10		373	-0-	373	1158	373	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
08	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	93	1	3300	2	Y	25					164
							28	9									
09	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	90	1	3244	2	Y	17	132	1			49
							19	9									
*10	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	93	1	3455	2	Y	23					72
							25	9									

WIENER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 152475 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6515

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOURN WELL #: 3 C RRCID -> 164248 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6017 - 6022

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GUILL, C. WELL #: 2 RRCID -> 188702 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6018 - 6062

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
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									
08	9500	X	9500	-0-	-0-	-0-	1376	1	8043	2	N	74	176	1			69
							81	9									
09	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	1223	1	7346	2	N	78					147
							86	9									
*10	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	1003	1	6049	2	N	44					191
							48	9									

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 3 RRCID -> 213466 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 6860 - 6912

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
08	T. A.		10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-					23
09	T. A.		1	-0-	1	11	1	2			Y	-0-					23
10	T. A.		2	-0-	2	13	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

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
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	14	1	103	2	N	-0-					23
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	120	1	922	2	N	-0-					23
*10	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	231	1	1920	2	N	-0-					23

CARTER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 223035 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8142 - 8180

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

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
08	1178	N	1068	-0-	-110	-0-	129	1	939	2	N	-0-					32
09	1080	N	1034	-0-	-46	-0-	119	1	915	2	N	-0-					32
10	1116	N	1029	-0-	-87	-0-	111	1	918	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					94
09	900	N	429	-0-	-471	-0-	429	2			N	-0-					94
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					94

XTO ENERGY INC. 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 204679 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. N/A

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

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
FREEMAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 188324 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5991 - 6090

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

WILLEY, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 192346 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5950 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4712	X	1177	-0-	-3535	-0-	1177	2			N	-0-					5
*09	2280	X	1180	-0-	-1100	-0-	1180	2			N	-0-					5
10	2356	X	2253	-0-	-103	-0-	2166	2	87	9	N	79					84

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
REEVES, J. WELL #: 1 RRCID -> 169951 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6281 - 6291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	442	-0-	-581	-0-	120	1	306	2	N	13	13	0			-0-
							2	4	14	9							
08	992	X	357	-0-	-635	-0-	120	1	224	2	N	10	10	0			-0-
							2	4	11	9							
09	960	X	300	-0-	-660	-0-	120	1	169	2	N	8	8	0			-0-
							2	4	9	9							
10	434	X	NO RPT	-0-	-434	-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
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-
08	6355	X	5482	-0-	-873	-0-	5482	3			N	-0-					-0-
09	5910	X	5392	-0-	-518	-0-	5392	3			N	-0-					-0-
*10	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	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

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND WELL #: 1 RRCID -> 203863 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 10408 - 15079

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-
08	868	N	634	-0-	-234	-0-	634	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	637	-0-	-533	-0-	637	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	541	-0-	-575	-0-	541	2			N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND II WELL #: 2 RRCID -> 207676 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 10610 - 15920

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-
08	5828	X	4264	-0-	-1564	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	4740	-0-	-900	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	5071	-0-	-571	-0-	5071	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
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-
08	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
10	713	N	436	-0-	-277	-0-	436	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
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-
08	6417	X	5079	-0-	-1338	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	4885	-0-	-1205	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	5302	-0-	-991	-0-	5302	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
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-
08	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
09	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
10	1922	X	1397	-0-	-525	-0-	1397	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
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-
08	16379	X	16379	-0-	-0-	-0-	16379	2			N	-0-					-0-
09	14700	X	14700	-0-	-0-	-0-	14700	2			N	-0-					-0-
*10	14905	X	14905	-0-	-0-	-0-	14905	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
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-
08	7843	X	3582	-0-	-4261	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	1647	-0-	-5763	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
*10	14155	X	14155	-0-	-0-	-0-	14155	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
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-
08	837	N	700	-0-	-137	-0-	700	2			N	-0-					-0-
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
*10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	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
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
08	9021	X	6674	-0-	-2347	-0-	6674	2			N	-0-					5
09	8730	X	6720	-0-	-2010	-0-	6720	2			N	-0-					5
10	9021	X	5840	-0-	-3181	-0-	5840	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
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-
08	INC G-10		8658	-0-	8658	8658	8658	2		N	-0-			-0-
09	INC G-10		8259	-0-	8259	16917	8259	2		N	-0-			-0-
10	INC G-10		7827	-0-	7827	24744	7827	2		N	-0-			-0-

BOBBITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222393 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10710 - 15153

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HENLEY WELL #: 1 RRCID -> 224861 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10855 - 15910

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
08	9858	X	8999	-0-	-859	-0-	8999	2		N	-0-			78
09	9540	X	9255	-0-	-285	-0-	9255	2		N	-0-			78
10	9703	X	8151	-0-	-1552	-0-	8151	2		N	-0-			78

TEMPLE A-94 GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF.10961 - 15740

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
08	11656	X	10706	-0-	-950	-0-	10706	2		N	-0-			27
09	11010	X	10518	-0-	-492	-0-	10518	2		N	-0-			27
10	11377	X	10694	-0-	-683	-0-	10694	2		N	-0-			27

ADAMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228436 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 14294 PERF.10659 - 14943

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
08	15283	X	13541	-0-	-1742	-0-	13541	2		N	-0-			7
09	14790	X	6854	-0-	-7936	-0-	6854	2		N	-0-			7
10	9331	X	1377	-0-	-7954	-0-	1377	2		N	-0-			7

TEMPLE-INLAND V WELL #: 5H RRCID -> 229418 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10964 - 15512

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-
08	3565	X	3244	-0-	-321	-0-	3244	2		N	-0-			-0-
09	3450	X	3234	-0-	-216	-0-	3234	2		N	-0-			-0-
10	3565	X	3492	-0-	-73	-0-	3492	2		N	-0-			-0-

PALMER WELL #: 1H RRCID -> 229492 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10701 - 15037

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.		-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
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
08	6107	X	5775	-0-	-332	-0-	5775	2			N	-0-					43
09	5820	X	5739	-0-	-81	-0-	5739	2			N	-0-					43
10	6014	X	5776	-0-	-238	-0-	5776	2			N	-0-					43

LOVELL IV WELL #: 4H RRCID -> 232513 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10029 - 15012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	11036	X	9176	-0-	-1860	-0-	9176	2			N	-0-					53
09	10620	X	7374	-0-	-3246	-0-	7374	2			N	-0-					53
*10	12414	X	12414	-0-	-0-	-0-	12414	2			N	-0-					53

LOVELL V WELL #: 5H RRCID -> 232514 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10751 - 14683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	5890	X	5011	-0-	-879	-0-	5011	2			N	-0-					12
09	4980	X	4028	-0-	-952	-0-	4028	2			N	-0-					12
10	5084	X	4195	-0-	-889	-0-	4195	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6155	2			N	-0-					53
09	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5838	2			N	-0-					53
*10	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	6959	2			N	-0-					53

BOBBITT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237139 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10624 - 14788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1984	N	1700	-0-	-284	-0-	1700	2			N	-0-					42
09	1770	N	1634	-0-	-136	-0-	1634	2			N	-0-					42
10	1736	N	1663	-0-	-73	-0-	1663	2			N	-0-					42

TEMPLE INLAND GAS UNIT VIII WELL #: 8H RRCID -> 242382 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10765 - 14711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	12382	X	12382	-0-	-0-	-0-	12382	2			N	-0-					73
09	11863	X	11863	-0-	-0-	-0-	11863	2			N	-0-					73
*10	12590	X	12590	-0-	-0-	-0-	12590	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
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-
08	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	330	1	3455	2	N	-0-					-0-
09	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	321	1	3378	2	N	-0-					-0-
*10	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	318	1	3247	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 245455 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9967 PERF.13412 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	806	N	574	-0-	-232	-0-	50	1	524	2	N	-0-					-0-
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	77	1	814	2	N	-0-					-0-
*10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	76	1	775	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1344	-0-	-361	-0-	143	1	1201	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	1230	-0-	-30	-0-	150	1	1080	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	810	-0-	-740	-0-	113	1	697	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	970	-0-	-363	-0-	119	1	851	2	N	-0-					-0-
09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	181	1	1050	2	N	-0-					-0-
*10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	171	1	944	2	N	-0-					-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 1 RRCID -> 064592 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 10709 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE EASTEX-LEONARD GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 089599 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 11716 PERF.10374 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	447	-0-	-111	-0-	48	1	399	2	N	-0-					6
06	480	N	402	-0-	-78	-0-	49	1	353	2	N	-0-					6
07	496	N	491	-0-	-5	-0-	68	1	423	2	N	-0-					6
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	57	1	405	2	N	-0-					6
09	390	N	372	-0-	-18	-0-	55	1	317	2	N	-0-					6
10	496	N	452	-0-	-44	-0-	69	1	383	2	N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189611 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10398 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	26	1	183	2	N	-0-			-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	29	1	167	2	N	48			48
							53	9							
10	217	N	144	-0-	-73	-0-	22	1	122	2	N	-0-			48

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206309 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10358 PERF.10974 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
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-
08	4557	X	3448	-0-	-1109	-0-	425	1	3023	2	N	-0-			-0-
09	4050	X	3096	-0-	-954	-0-	455	1	2641	2	N	-0-			-0-
10	3999	X	2904	-0-	-1095	-0-	445	1	2459	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
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	77	1	643	2	N	-0-			-0-
06	660	N	642	-0-	-18	-0-	78	1	564	2	N	-0-			-0-
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	114	1	703	2	N	-0-			-0-
08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	140	1	993	2	N	-0-			-0-
09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	154	1	895	2	N	-0-			-0-
*10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	171	1	942	2	N	-0-			-0-

HOLCOMB, A. W. WELL #: 3H RRCID -> 214710 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10352 PERF.10239 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 3H RRCID -> 220587 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10358 - 13112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
08	1240	N	899	-0-	-341	-0-	899	2			N	-0-			15
09	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	2944	2	30	9	N	27			42
*10	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-			42

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 221985 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10240 - 14410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	136	1	1143	2	N	-0-			-0-
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	153	1	1102	2	N	-0-			-0-
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	182	1	1124	2	N	-0-			-0-
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	162	1	1157	2	N	-0-			-0-
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	191	1	1110	2	N	-0-			-0-
*10	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	204	1	1129	2	N	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 2H RRCID -> 228054 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.11020 - 14000

05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	25	1	211	2	N	-0-			40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40

T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229114 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 10543

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 232389 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 10551

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
T.I.N. WELL #: 2 RRCID -> 234353 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 10612

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

CROCKETT, DAVY WELL #: 2 RRCID -> 237586 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 11051

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

WALL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 242540 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 10533

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

T.I.N. WELL #: 4 RRCID -> 242872 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 10524

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

SHIREY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243412 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 10522

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

BURRAN GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 245780 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10468 - 10500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	6541 X	5868	-0-	-673	-0-	5868	2			N	-0-					12
09	6000 X	5643	-0-	-357	-0-	5643	2			N	-0-					12
10	6200 X	5752	-0-	-448	-0-	5752	2			N	-0-					12

BURRANTOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245784 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 10748

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

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURBROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247668 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10610 - 10628

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

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247719 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF.10686 - 10821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-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
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
08	6975 X	6118	-0-	-857	-0-	6118	2			N	-0-					100
09	6750 X	6527	-0-	-223	-0-	6527	2			N	-0-					100
10	6975 X	5547	-0-	-1428	-0-	5547	2			N	-0-					100

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	16492	X	15371	-0-	-1121	-0-	15352	2	19	9	N	17					47
09	15960	X	12013	-0-	-3947	-0-	12006	2	7	9	N	6					53
10	16492	X	15138	-0-	-1354	-0-	15106	2	32	9	N	29					82

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	1005	-0-	-45	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	949	-0-	-105	-0-	949	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3379	X	3214	-0-	-165	-0-	3214	2			N	-0-					57
09	3270	X	3156	-0-	-114	-0-	3156	2			N	-0-					57
10	3379	X	3236	-0-	-143	-0-	3236	2			N	-0-					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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	9238	X	8283	-0-	-955	-0-	8283	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	7672	-0-	-1268	-0-	7672	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	7985	-0-	-1160	-0-	7985	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
09	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
*10	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	5332	X	4946	-0-	-386	-0-	4946	2			N	-0-					35
09	5160	X	4913	-0-	-247	-0-	4911	2	2	9	N	2					37
10	5239	X	5018	-0-	-221	-0-	5017	2	1	9	N	1					38

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					25
09	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					25
*10	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					25

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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
08	2418	N	2320	-0-	-98	-0-	2320	2			N	-0-					10
09	2370	N	2314	-0-	-56	-0-	2311	2	3	9	N	3					13
10	2480	N	2370	-0-	-110	-0-	2370	2			N	-0-					13

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 245963 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10888 - 11603

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-
08	3658	X	3380	-0-	-278	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	3291	-0-	-249	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3349	-0-	-216	-0-	3349	2			N	-0-					-0-

TEMPLE INLAND A-12 WELL #: 1 RRCID -> 246199 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13335 PERF.11094 - 12244

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
08	3007	X	2814	-0-	-193	-0-	2814	2			N	-0-					80
09	2790	N	2715	-0-	-75	-0-	2715	2			N	-0-					80
10	2883	N	2741	-0-	-142	-0-	2741	2			N	-0-					80

ANDRESS, LILLY WELL #: 1 RRCID -> 246664 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12146 PERF.11492 - 11799

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUTY WELL #: 1 RRCID -> 247034 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10884 - 11801

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
08	806	N	798	-0-	-8	-0-	798	2			N	-0-					40
09	840	N	833	-0-	-7	-0-	833	2			N	-0-					40
10	837	N	811	-0-	-26	-0-	807	2	4	9	N	4					44

HENLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247988 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.10796 - 11680

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	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

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-
08	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
09	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
*10	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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
08	7161	X	6382	-0-	-779	-0-	6382	2			N	-0-					40
09	6930	X	6435	-0-	-495	-0-	6435	2			N	-0-					40
10	6851	X	6467	-0-	-384	-0-	6467	2			N	-0-					40

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
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-
08	496	N	72	-0-	-424	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	150	N	46	-0-	-104	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*10	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	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
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-
08	10292	X	8321	-0-	-1971	-0-	8321	2			N	-0-					-0-
09	9960	X	7571	-0-	-2389	-0-	7571	2			N	-0-					-0-
10	9021	X	5196	-0-	-3825	-0-	5196	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
08	10590	X	10590	-0-	-0-	-0-	10590	2			N	-0-					140
09	10092	X	10092	-0-	-0-	-0-	10092	2			N	-0-					140
*10	10281	X	10281	-0-	-0-	-0-	10281	2			N	-0-					140

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229113 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 12915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	11718	X	10584	-0-	-1134	-0-	10584	2			N	-0-					152
09	10770	X	10099	-0-	-671	-0-	10099	2			N	-0-					152
10	11129	X	10299	-0-	-830	-0-	10299	2			N	-0-					152

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
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-
08	744	N	720	-0-	-24	-0-	89	1	631	2	N	-0-					-0-
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	111	1	645	2	N	-0-					-0-
*10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	129	1	713	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
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
08	217	N	92	-0-	-125	-0-	3	1	89	2	N	-0-					13
09	180	N	112	-0-	-68	-0-	3	1	109	2	N	-0-					13
10	155	N	104	-0-	-51	-0-	3	1	101	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
05	10385	X	9477	-0-	-908	-0-	1010	1	8467	2	N	-0-					12
06	10050	X	9129	-0-	-921	-0-	1111	1	8018	2	N	-0-					12
07	10385	X	9490	-0-	-895	-0-	1322	1	8168	2	N	-0-					12
08	9424	X	9151	-0-	-273	-0-	1127	1	8024	2	N	-0-					12
09	9120	X	9073	-0-	-47	-0-	1334	1	7739	2	N	-0-					12
10	9424	X	9392	-0-	-32	-0-	1440	1	7952	2	N	-0-					12

SHARTLE/CP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233862 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	343	1	2441	2	N	-0-					17
09	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	402	1	2331	2	N	16					33
							18	9									
*10	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	429	1	2370	2	N	-0-					33

T.I.N. WELL #: 2 RRCID -> 234352 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 12198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	9362	X	8304	-0-	-1058	-0-	8304	2			N	-0-					272
09	8580	X	7983	-0-	-597	-0-	7983	2			N	-0-					272
10	8866	X	8147	-0-	-719	-0-	8147	2			N	-0-					272

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CROCKETT, DAVY WELL #: 2 RRCID -> 237584 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 13034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2	N	-0-					-0-
09	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2	N	-0-					-0-
*10	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2	N	-0-					-0-

WALL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 242539 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 12227

05	527	N	524	-0-	-3	-0-	56	1	468 2	N	-0-				-0-
06	540	N	443	-0-	-97	-0-	54	1	389 2	N	-0-				-0-
07	589	N	430	-0-	-159	-0-	60	1	370 2	N	-0-				-0-
08	527	N	400	-0-	-127	-0-	49	1	351 2	N	-0-				-0-
09	450	N	354	-0-	-96	-0-	52	1	302 2	N	-0-				-0-
10	434	N	371	-0-	-63	-0-	57	1	314 2	N	-0-				-0-

T.I.N. WELL #: 4 RRCID -> 242870 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 11852

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
08	9548	X	8785	-0-	-763	-0-	8636	2	149 9	N	135	183	1		267
09	8820	X	8290	-0-	-530	-0-	8290	2		N	-0-				267
10	9114	X	8440	-0-	-674	-0-	8440	2		N	-0-				267

SHIREY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243411 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 12318

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
08	4402	X	3837	-0-	-565	-0-	3837	2		N	-0-				65
09	3990	X	3802	-0-	-188	-0-	3719	2	83 9	N	75				140
10	4092	X	3869	-0-	-223	-0-	3869	2		N	-0-				140

BURRAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 245779 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10940 - 12499

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
08	2325	N	2190	-0-	-135	-0-	2190	2		N	-0-				51
09	2220	N	2118	-0-	-102	-0-	2118	2		N	-0-				51
10	2201	N	2173	-0-	-28	-0-	2173	2		N	-0-				51

BURRANTOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245782 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 12789

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-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-				-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-				-0-
*10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-				-0-

HURBROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247667 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10610 - 12865

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247718 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	15128	X	14916	-0-	-212	-0-	1837	1	13079	2	N	-0-					-0-
09	14700	X	14562	-0-	-138	-0-	2141	1	12421	2	N	-0-					-0-
10	15190	X	15016	-0-	-174	-0-	2302	1	12714	2	N	-0-					-0-

CROCKETT, DAVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 252755 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 12661

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
08	7533	X	6662	-0-	-871	-0-	6662	2			N	-0-					107
09	6810	X	6338	-0-	-472	-0-	6338	2			N	-0-					107
10	7037	X	6497	-0-	-540	-0-	6497	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

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
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	661	1	80	2	N	-0-					58
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	5	2	N	7					65
							8	9									
*10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	2	N	-0-					65

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIPLE C SERVICES 870399
PARRISH -A- WELL #: 1 RRCID -> 093712 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11382 - 11392

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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

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
08	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3816	2	19	9	N	17					147
09	5310	X	2445	-0-	-2865	-0-	2432	2	13	9	N	12					159
10	5487	X	3444	-0-	-2043	-0-	3370	2	74	9	N	67	185	1			41

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
BEALL, J. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189474 COMPL. DATE 11/22/1979 TOTAL DEPTH 12126 PERF.11661 - 11969

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2013 - P&A 02-13-2013

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
DELROSE GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 085562 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11759

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							
08	10799	X	10799	-0-	-0-	-0-	409	1	10083	2	Y	125	148	1			36
							169	4	138	9							
09	10633	X	10633	-0-	-0-	-0-	413	1	9946	2	Y	96	51	1			81
							168	4	106	9							
*10	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-	388	1	10344	2	Y	91	104	1			68
							171	4	100	9							

DELROSE GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 086215 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11739 - 11838

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							
08	20522	X	10079	-0-	-10443	-0-	384	1	9438	2	Y	90	143	1			26
							158	4	99	9							
09	19860	X	16595	-0-	-3265	-0-	646	1	15562	2	Y	114	44	1			96
							262	4	125	9							
10	20522	X	15232	-0-	-5290	-0-	538	1	14355	2	Y	93	120	1			69
							237	4	102	9							

DELROSE GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 087425 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11620 - 11945

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									
08	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	303	1	7482	2	Y	-0-					-0-
							125	4									
09	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	262	1	6311	2	Y	-0-					-0-
							106	4									
*10	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	245	1	6550	2	Y	-0-					-0-
							108	4									

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
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							
08	7874	X	6661	-0-	-1213	-0-	250	1	6154	2	Y	140	170	1			40
							103	4	154	9							
09	7290	X	6668	-0-	-622	-0-	257	1	6186	2	Y	110	58	1			92
							104	4	121	9							
10	7037	X	6663	-0-	-374	-0-	233	1	6217	2	Y	101	118	1			75
							102	4	111	9							

DELROSE GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 087550 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	11966	X	9995	-0-	-1971	-0-	380	1	9358	2	Y	91	107	1			26
							157	4	100	9							
09	12081	X	12081	-0-	-0-	-0-	470	1	11325	2	Y	86	40	1			72
							191	4	95	9							
*10	12652	X	12652	-0-	-0-	-0-	447	1	11955	2	Y	48	84	1			36
							197	4	53	9							

DELROSE GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089449 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	10257	X	10257	-0-	-0-	-0-	388	1	9556	2	Y	139	157	1			40
							160	4	153	9							
09	7740	X	5849	-0-	-1891	-0-	228	1	5461	2	Y	62	50	1			52
							92	4	68	9							
10	7998	X	5585	-0-	-2413	-0-	196	1	5243	2	Y	54	66	1			40
							87	4	59	9							

DELROSE GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 153312 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11968 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	63	1	1555	2	Y	-0-					-0-
							26	4									
09	1110	N	1063	-0-	-47	-0-	41	1	1005	2	Y	-0-					-0-
							17	4									
*10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	40	1	1064	2	Y	-0-					-0-
							18	4									

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
DELROSE GAS UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 257369 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11720 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	27497	X	23796	-0-	-3701	-0-	899	1	22140	2	Y	350	411	1			100
							372	4	385	9							
09	26610	X	20910	-0-	-5700	-0-	812	1	19504	2	Y	240	138	1			202
							330	4	264	9							
10	24335	X	22603	-0-	-1732	-0-	795	1	21198	2	Y	236	262	1			176
							350	4	260	9							

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
DELROSE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 170982 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11778 - 11858

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									
08	16874	X	16874	-0-	-0-	-0-	1517	1	15277	2	N	73	125	1			68
							80	9									
09	15120	X	14690	-0-	-430	-0-	1468	1	13139	2	N	75	1	8			142
							83	9									
*10	15679	X	15679	-0-	-0-	-0-	1542	1	14038	2	N	90	120	1	1	8	111
							99	9									

DELROSE G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 190162 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 12987 PERF.11796 - 11868

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									
08	6510	X	4773	-0-	-1737	-0-	426	1	4294	2	N	48	67	1			37
							53	9									
09	6510	X	4892	-0-	-1618	-0-	542	1	4315	2	N	32					69
							35	9									
10	6727	X	5449	-0-	-1278	-0-	535	1	4872	2	N	38	56	1			51
							42	9									

PATARA ANDOVER I LLC 643257
PARRISH WELL #: 1 RRCID -> 084506 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11883 - 11929

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
08	6665	X	6451	-0-	-214	-0-	6411	2	40	9	N	36					165
09	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6473	2	44	9	N	40					205
*10	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	6753	2	54	9	N	49	180	1			74

PARRISH WELL #: 3 RRCID -> 183049 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11892 - 12018

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
08	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2700	2	8	9	N	7					180
09	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2475	2	3	9	N	3					183
*10	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	2088	2	9	9	N	8					191

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PARRISH WELL #: 2 RRCID -> 152468 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 12242 PERF.11606 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
TILLERY, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 128171 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11827

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									
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	4	1	102	2	Y	21					79
							23	9									
09	120	N	79	-0-	-41	-0-	3	1	73	2	Y	3	74	1			8
							3	9									
10	310	N	83	-0-	-227	-0-	3	1	61	2	Y	17					25
							19	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

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
08	1395	N	836	-0-	-559	-0-	448	1	214	2	N	158	154	1			109
							174	9									
*09	1020	N	817	-0-	-203	-0-	488	1	298	2	N	28					137
							31	9									
*10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	433	1	616	2	N	33	145	1			25
							36	9									

DOTSON, S. (BLOSSOM SD.) 25605 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC 423834
LAZARINE GU 2 WELL #: 1HU RRCID -> 267350 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 2996 - 3600

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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
08	1562	R	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					167
09	2040	#	1384	-0-	-656	-0-	1384	2			N	-0-					167
10	2108	#	1382	-0-	-726	-0-	1382	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
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
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	66	1	1122	2	Y	-0-					3
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	68	1	1197	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
*10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	64	1	1150	2	Y	1					2
							1	9									

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
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									
08	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	60	1	1015	2	Y	-0-					1
09	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	81	1	1429	2	Y	-0-					1
*10	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	71	1	1264	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

STEWART, GRAHAM P WELL #: 1H RRCID -> 222518 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1457	X	1260	-0-	-197	-0-	70	1	1190	2	Y	-0-					10
09	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	76	1	1348	2	Y	-0-					10
10	1550	X	1379	-0-	-171	-0-	73	1	1305	2	Y	1					11
							1	9									

DOUGLASS (PETTIT) 25858 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. 258410
DAVIS GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 T RRCID -> 046331 COMPL. DATE 04/21/1969 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9085 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

INDIGO MINERALS LLC 423834
INEZ BATES G. U. WELL #: 1 RRCID -> 078081 COMPL. DATE 07/02/1978 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9006 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	713	N	664	-0-	-49	-0-	23	1	641	2	N	-0-					95
09	690	N	650	-0-	-40	-0-	23	1	627	2	N	-0-					95
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					95

DOUGLASS (PETTIT) //CONT.// 25858 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DOUGLASS GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 015998 COMPL. DATE 03/23/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9048 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	419	1	3455	2	Y	-0-					17
09	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	437	1	3424	2	Y	-0-	14	1			3
*10	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	483	1	3653	2	Y	1					4
							1	9									

DOUGLASS GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 015999 COMPL. DATE 12/10/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9170 - 9184

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 016002 COMPL. DATE 09/14/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9108 - 9130

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									
08	3317	X	892	-0-	-2425	-0-	49	1	843	2	Y	-0-					7
09	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-					7
10	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-	6	1			1

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 U RRCID -> 087040 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8978 - 9030

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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									
08	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	207	1	3520	2	Y	1					12
							1	9									
09	3450	X	3420	-0-	-30	-0-	183	1	3237	2	Y	-0-					12
10	3565	X	3448	-0-	-117	-0-	183	1	3264	2	Y	1					13
							1	9									

DOUGLASS (PETTIT) //CONT.// 25858 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STRIPLINGS GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 116336 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9312 - 9358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS (TRANSITION) 25858 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
HAYTER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 143468 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9792 - 9811

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
08	1984 N	1494	-0-	-490	-0-	1494	2			N	-0-					162
09	1860 N	1648	-0-	-212	-0-	1648	2			N	-0-					162
10	2046 N	1934	-0-	-112	-0-	1934	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

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
08	992 #	301	-0-	-691	-0-	301	2			N	-0-					105
09	600 #	388	-0-	-212	-0-	386	2	2	9	N	2					107
10	620 #	376	-0-	-244	-0-	376	2			N	-0-	107	1			-0-

DOUGLASS, NW. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25860 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NACOGDOCHES
LONG TRUSTS, THE 507585
HOOVER, MAUDE WELL #: 1 RRCID -> 125361 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 10289 PERF. 9681 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					18
*09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					18
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	310	N	217	-0-	-93	-0-	217	2			N	-0-					130
*09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					130
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					130

REAVLEY, TOM WELL #: 1 RRCID -> 160306 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9265 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	651	N	571	-0-	-80	-0-	36	1	535	2	N	-0-					28
09	540	N	507	-0-	-33	-0-	39	1	468	2	N	-0-					28
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					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
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
08	DLQ G-10		2992	-0-	2992	2992	166	1	2825	2	Y	1					14
							1	9									
*09	5812	X	2820	-0-	-2992	-0-	152	1	2668	2	Y	-0-					14
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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
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
08	DLQ G-10		2770	-0-	2770	2770	153	1	2616	2	Y	1					12
							1	9									
*09	5215	X	2445	-0-	-2770	-0-	131	1	2313	2	Y	1					13
							1	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BYRD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244200 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9209 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456	X	5328	-0-	-128	-0-	294	1 1 9	5033	2	Y	1					18
06	5250	X	5123	-0-	-127	-0-	292	1 7 9	4824	2	Y	6					24
07	5425	X	5162	-0-	-263	-0-	287	1 7 9	4868	2	Y	6					30
08	DLQ G-10		5172	-0-	5172	5172	286	1 4 9	4882	2	Y	4					34
*09	10075	X	4903	-0-	-5172	-0-	263	1 2 9	4638	2	Y	2					36
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

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
05	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	410	1 2 9	7006	2	Y	2					21
06	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	386	1 8 9	6387	2	Y	7					28
07	6975	X	6668	-0-	-307	-0-	371	1 9 9	6288	2	Y	8					36
08	DLQ G-10		6649	-0-	6649	6649	369	1 7 9	6273	2	Y	6					42
*09	12886	X	6237	-0-	-6649	-0-	335	1 3 9	5899	2	Y	3					45
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

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
05	7440	X	6860	-0-	-580	-0-	378	1 1 9	6481	2	Y	1					23
06	7200	X	6510	-0-	-690	-0-	372	1 9 9	6129	2	Y	8					31
07	7440	X	6567	-0-	-873	-0-	364	1 9 9	6194	2	Y	8					39
08	DLQ G-10		6489	-0-	6489	6489	360	1 6 9	6123	2	Y	5					44
*09	12631	X	6142	-0-	-6489	-0-	329	1 3 9	5810	2	Y	3					47
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

REAVLEY, TOM WELL #: 2 RRCID -> 244318 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9278 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	3115	-0-	-171	-0-	172	1 2 9	2941	2	Y	2					51
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
08	DLQ G-10		3350	-0-	3350	3350	186	1 1 9	3163	2	Y	1					52
*09	6134	X	2784	-0-	-3350	-0-	149	1 1 9	2634	2	Y	1					53
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
MARSHALL, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 244319 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9233 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	DLQ G-10		2909	-0-	2909	2909	161	1	2745	2	Y	3					20
							3	9									
*09	5690	X	2781	-0-	-2909	-0-	149	1	2631	2	Y	1					21
							1	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1076	-0-	-164	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
*09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-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
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
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	261	1	876	2	N	-0-					2
09	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	12	1	1463	2	N	-0-					2
*10	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	619	1	1511	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	806	N	640	-0-	-166	-0-	640	2			N	-0-					8
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					8
*10	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					8

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1D RRCID -> 060751 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9083 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					140
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					140
*10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					140

DOUGLASS,SW. (PETTIT, UPPER) //CONT.// 25863 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239408 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9198 - 9212

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

XTO ENERGY INC. 945936
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235781 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9260 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
08	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-					60
*09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					60
*10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	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
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-
08	403	N	337	-0-	-66	-0-	27	1	310	2	N	-0-					-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	27	1	322	2	N	-0-					-0-
*10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	26	1	321	2	N	-0-					-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
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
05	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	750 2	1 9	1682	2	N	2					57
06	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	750 30	1 9	1866	2	N	27					84
07	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	725	1	1666	2	N	-0-					84
08	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					N	4					88
09	2640	N	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-	88	1			-0-
10	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
08	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	30	1	2879	2	N	-0-					52
09	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	147	1	2844	2	N	1	1	8			52
							1	9									
*10	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	115	1	3105	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
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
08	3100	N	2870	-0-	-230	4	154	1	2716	2	N	-0-					20
09	3000	X	2897	-0-	-103	-0-	222	1	2675	2	N	-0-					20
10	3100	X	2851	-0-	-249	-0-	106	1	2745	2	N	-0-					20

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
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
08	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	230	1	4357	2	N	3	1	8			102
							3	9									
09	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	393	1	3831	2	N	1	1	8			102
							1	9									
*10	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	359	1	3486	2	N	-0-					102

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
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
08	1147	N	1073	-0-	-74	-0-	1073	2			N	-0-					220
09	1020	N	1001	-0-	-19	-0-	1000	2	1	9	N	1	1	8			220
*10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	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
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
08	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	1843	1	3080	2	N	-0-					97
09	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	1297	1	2888	2	N	1	1	8			97
							1	9									
*10	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	1144	1	2943	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
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
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
GLASS WELL #: 1 RRCID -> 216040 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9647 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4836	X	4060	-0-	-776	-0-	201	1	3859	2	N	-0-					187
09	4650	X	4216	-0-	-434	-0-	339	1	3876	2	N	1	1	8			187
							1	9									
10	4805	X	4213	-0-	-592	-0-	352	1	3861	2	N	-0-	89	1			98

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
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-	1109	1	3472	2	N	7					127
							8	9									
08	3503	X	2741	-0-	-762	-0-	2740	2	1	9	N	1	1	8			127
09	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3919	2	12	9	N	11	4	8			134
*10	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3553	2	24	9	N	22	1	8			155

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
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
08	4061	X	3880	-0-	-181	-0-	140	1	3739	2	N	1	1	8			137
							1	9									
09	3930	X	3634	-0-	-296	-0-	246	1	3386	2	N	2	2	8			137
							2	9									
10	4061	X	4007	-0-	-54	-0-	284	1	3723	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
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									
08	6975	X	6707	-0-	-268	-0-	356	1	6350	2	N	1	1	8			219
							1	9									
09	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	521	1	6347	2	N	1	190	1	1	8	29
							1	9									
10	6975	X	6679	-0-	-296	-0-	243	1	6436	2	N	-0-					29

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
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									
08	17050	X	15489	-0-	-1561	-0-	635	1	14853	2	N	1	1	8			95
							1	9									
09	16500	X	15145	-0-	-1355	-0-	1095	1	14040	2	N	9	2	8			102
							10	9									
10	16802	X	15114	-0-	-1688	-0-	1139	1	13944	2	N	28					130
							31	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
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-	381	1	8114	2	N	33					250
							36	9									
08	9331	X	8099	-0-	-1232	-0-	339	1	7753	2	N	6	195	1	1	8	60
							7	9									
09	8910	X	8096	-0-	-814	-0-	592	1	7484	2	N	18	1	8			77
							20	9									
10	9207	X	8368	-0-	-839	-0-	639	1	7723	2	N	5					82
							6	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084139 COMPL. DATE 06/28/1979 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9867 - 10159

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-
08	217	N	149	-0-	-68	-0-	12	1	137	2	N	-0-					-0-
09	180	N	117	-0-	-63	-0-	9	1	108	2	N	-0-					-0-
*10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	20	1	253	2	N	-0-					-0-

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 1 RRCID -> 116003 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9907 - 9989

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-
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	35	1	413	2	N	-0-					-0-
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	49	1	597	2	N	-0-					-0-
*10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	44	1	560	2	N	-0-					-0-

CROSSMAN WELL #: 1 RRCID -> 202425 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9826 - 10173

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-
08	1612	X	954	-0-	-658	-0-	75	1	879	2	N	-0-					-0-
09	1560	X	1187	-0-	-373	-0-	91	1	1096	2	N	-0-					-0-
*10	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	121	1	1525	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
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
08	1674	N	1484	-0-	-190	-0-	25	1	1459	2	N	-0-					205
09	1620	N	1487	-0-	-133	-0-	25	1	1458	2	N	4					209
							4	9									
10	1488	N	1395	-0-	-93	-0-	23	1	1372	2	N	-0-					209

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
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-
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	65	1	761	2	N	-0-					-0-
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	61	1	733	2	N	-0-					-0-
*10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	71	1	895	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
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-
08	806	N	733	-0-	-73	-0-	57	1	676	2	N	-0-					-0-
09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	98	1	1182	2	N	-0-					-0-
*10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	105	1	1321	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
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-
08	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	168	1	1935	2	N	-0-					-0-
09	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	154	1	1821	2	N	-0-					-0-
*10	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	172	1	2125	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
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-
08	1085	N	383	-0-	-702	-0-	30	1	353	2	N	-0-					-0-
09	630	N	378	-0-	-252	-0-	29	1	349	2	N	-0-					-0-
10	465	N	367	-0-	-98	-0-	27	1	340	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
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
08	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	138	1	1632	2	N	-0-					18
09	1830	N	1548	-0-	-282	-0-	118	1	1430	2	N	-0-					18
10	1891	N	1604	-0-	-287	-0-	118	1	1486	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
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-
08	899	N	893	-0-	-6	-0-	70	1	823	2	N	-0-					-0-
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	64	1	769	2	N	-0-					-0-
*10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	61	1	775	2	N	-0-					-0-

FOSHEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 221598 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 10544

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-
08	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	88	1	1018	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	1020	-0-	-120	-0-	80	1	940	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	1014	-0-	-195	-0-	75	1	939	2	N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224016 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9828 - 9946

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
08	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	135	1	1563	2	N	-0-					29
09	1560	N	963	-0-	-597	-0-	75	1	888	2	N	-0-					29
*10	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	116	1	1426	2	N	-0-					29

SCHWIEM WELL #: 2 RRCID -> 224454 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 9954

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-
08	1302	X	790	-0-	-512	-0-	62	1	728	2	N	-0-					-0-
09	1080	X	652	-0-	-428	-0-	50	1	602	2	N	-0-					-0-
10	558	N	553	-0-	-5	-0-	41	1	512	2	N	-0-					-0-

KING, S. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225371 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9786 - 9910

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
08	2356	N	1827	-0-	-529	-0-	143	1	1684	2	N	-0-					17
09	2370	N	1777	-0-	-593	-0-	136	1	1641	2	N	-0-					17
10	1891	N	1767	-0-	-124	-0-	130	1	1637	2	N	-0-					17

SCHWIEM WELL #: 3 RRCID -> 225447 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9864 - 9972

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
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	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

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
08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	123	1	1451	2	N	-0-					5
09	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	108	1	1309	2	N	-0-					5
10	1550	N	1337	-0-	-213	-0-	98	1	1239	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
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
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	120	1	1421	2	N	-0-					8
09	1500	N	1432	-0-	-68	-0-	110	1	1322	2	N	-0-					8
10	1674	N	1536	-0-	-138	-0-	113	1	1423	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
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									
08	2232	N	1924	-0-	-308	-0-	153	1	1771	2	N	-0-					57
09	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	143	1	1692	2	N	-0-					57
*10	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	129	1	1592	2	N	-0-					57

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
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-
08	1333	N	1287	-0-	-46	-0-	101	1	1186	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	823	-0-	-317	-0-	63	1	760	2	N	-0-					-0-
*10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	98	1	1237	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
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-
08	527	N	496	-0-	-31	-0-	39	1	457	2	N	-0-					-0-
09	510	N	436	-0-	-74	-0-	33	1	403	2	N	-0-					-0-
*10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	46	1	581	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
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
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	112	1	1289	2	N	-0-					122
09	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	92	1	1083	2	N	-0-					122
10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	97	1	1202	2	N	3					125
							3	9									

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
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
08	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	147	1	1696	2	N	-0-					120
09	1920	N	1524	-0-	-396	-0-	118	1	1389	2	N	15					135
							17	9									
10	1860	N	1524	-0-	-336	-0-	114	1	1406	2	N	4					139
							4	9									

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
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
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	17	1	1014	2	N	-0-					200
09	1080	N	937	-0-	-143	-0-	16	1	919	2	N	2					202
							2	9									
10	1085	N	959	-0-	-126	-0-	16	1	943	2	N	-0-					202

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
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
08	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	185	1	2169	2	N	-0-					180
09	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	176	1	2112	2	N	-0-					180
*10	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	166	1	2093	2	N	4					184
							4	9									

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
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
08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	100	1	1181	2	N	2					207
							2	9									
09	1260	N	1049	-0-	-211	-0-	80	1	966	2	N	3					210
							3	9									
10	1271	N	1113	-0-	-158	-0-	82	1	1031	2	N	-0-					210

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
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
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	18	1	1027	2	N	-0-					115
09	990	N	986	-0-	-4	-0-	17	1	969	2	N	-0-					115
*10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	24	1	1395	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
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
08	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	85	1	976	2	N	-0-					110
09	1050	N	1009	-0-	-41	-0-	79	1	930	2	N	-0-					110
10	868	N	789	-0-	-79	-0-	59	1	730	2	N	-0-					110

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234200 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9794 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	263	1	3040	2	N	-0-					33
09	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	233	1	2747	2	N	-0-					33
*10	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	236	1	2912	2	N	75					108
							83	9									

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 5 RRCID -> 234381 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9824 - 10124

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
08	1023	N	916	-0-	-107	-0-	72	1	844	2	N	-0-					42
09	960	N	924	-0-	-36	-0-	71	1	853	2	N	-0-					42
*10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	66	1	837	2	N	-0-					42

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 7 RRCID -> 235783 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9818 - 10084

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-
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	57	1	671	2	N	-0-					-0-
09	630	N	568	-0-	-62	-0-	43	1	525	2	N	-0-					-0-
10	713	N	512	-0-	-201	-0-	38	1	474	2	N	-0-					-0-

SCHWIEM WELL #: 7 RRCID -> 235790 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9890 - 10172

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-
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	63	1	744	2	N	-0-					-0-
09	750	N	700	-0-	-50	-0-	54	1	646	2	N	-0-					-0-
10	775	N	712	-0-	-63	-0-	52	1	660	2	N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244839 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 9845 - 9973

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
08	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	245	1	2831	2	N	23					85
							25	9									
09	2970	X	2766	-0-	-204	-0-	216	1	2550	2	N	-0-					85
10	3069	X	2928	-0-	-141	-0-	215	1	2654	2	N	54					139
							59	9									

ENERQUEST CORPORATION 252059
TAMMY LYNN WELL #: 1 RRCID -> 225035 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9486 - 10641

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
CITY OF NACOGDOCHES -A- WELL #: 2 RRCID -> 228045 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9384 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

PEACOCK UNIT WELL #: 1T RRCID -> 248553 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9486 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	25420	X	22050	-0-	-3370	-0-	1437	1	20572	2	N	37	181	1			106
							41	9									
09	24600	X	20781	-0-	-3819	-0-	1246	1	19517	2	N	16					122
							18	9									
10	25420	X	NO RPT	-0-	-25420	-0-					N	NO RPT					122

PEACOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256301 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9410 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	418	1	5973	2	N	4					208
							4	9									
*09	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	356	1	5580	2	N	5					213
							6	9									
10	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					213

FAIR OIL, LTD. 258410
BATES & DORSEY WELL #: 1 RRCID -> 104813 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9901 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1364	N	1325	-0-	-39	-0-	1325	2			N	-0-					5
09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					5
10	1271	N	1266	-0-	-5	-0-	1266	2			N	-0-					5

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207699 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9497 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1785	2	3	9	N	3	1	8			59
09	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2			N	-0-					59
*10	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3952	2	2	9	N	2	2	8			59

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
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
08	1147	N	1071	-0-	-76	-0-	1069	2	2	9	N	2					60
09	1020	N	927	-0-	-93	-0-	927	2			N	-0-					60
10	1147	N	812	-0-	-335	-0-	812	2			N	-0-					60

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
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
08	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2099	2	1	9	N	1	1	8			56
09	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					56
*10	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2129	2	1	9	N	1	1	8			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
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
08	1240	N	1067	-0-	-173	-0-	1067	2			N	-0-					129
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					129
*10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					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
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
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	7078					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	7078					Y	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-

REAVLEY, TOM WELL #: 3 RRCID -> 232622 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9572 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	N	1855	-0-	-501	-0-	102 1	1 9	1752	2	Y	1					7
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
08	DLQ G-10		1046	-0-	1046	1046	58	1	988	2	Y	-0-					7
*09	900	N	1380	-0-	480	1526	74	1	1306	2	Y	-0-					7
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1526					Y	NO RPT					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
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

MIDDLEBROOK-MAST WELL #: 1 RRCID -> 241943 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9680 - 9720

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

MIDDLEBROOK-MAST UNIT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 249388 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9838 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	DLQ G-10		1997	-0-	1997	1997	1997	2			N	-0-					75
09	3502	X	1505	-0-	-1997	-0-	1483	2	22	9	N	20					95
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
TEXAS FARM PRODUCTS WELL #: 1 RRCID -> 059717 COMPL. DATE 08/29/1974 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9815 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	80	1	1360	2	Y	2					14
							2	9									
09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	69	1	1212	2	Y	-0-					14
10	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	67	1	1193	2	Y	1					15
							1	9									

STEWART, GRAHAM P., JR. WELL #: 2 RRCID -> 093581 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9529 - 9700

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	83	1	1415	2	Y	2					9
							2	9									
09	1470	N	1295	-0-	-175	-0-	69	1	1225	2	Y	1					10
							1	9									
*10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	82	1	1463	2	Y	1					11
							1	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 5 RRCID -> 114160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9446 - 10257

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
08	1860	N	1500	-0-	-360	-0-	83	1	1417	2	Y	-0-					4
09	1740	N	1673	-0-	-67	-0-	90	1	1582	2	Y	1					5
							1	9									
*10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	95	1	1705	2	Y	-0-	4	1			1

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
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									
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	12	1	203	2	Y	-0-	8	1			2
09	210	N	209	-0-	-1	-0-	11	1	198	2	Y	-0-					2
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	11	1	190	2	Y	-0-					2

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
08	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	116	1	1972	2	Y	-0-					22
09	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	104	1	1836	2	Y	-0-					22
*10	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	110	1	1959	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
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
08	3100	X	2991	-0-	-109	-0-	166	1	2824	2	Y	1					5
							1	9									
09	3000	X	2902	-0-	-98	-0-	156	1	2744	2	Y	2					7
							2	9									
10	3100	X	2970	-0-	-130	-0-	157	1	2813	2	Y	-0-	6	1			1

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
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
08	1798	N	1283	-0-	-515	-0-	71	1	1212	2	Y	-0-					21
09	1770	N	1341	-0-	-429	-0-	72	1	1269	2	Y	-0-	15	1			6
10	1488	N	1465	-0-	-23	-0-	78	1	1387	2	Y	-0-					6

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 185176 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9489 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 6 WELL #: 4 RRCID -> 185765 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9559 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1364	N	1333	-0-	-31	-0-	74	1	1257	2	Y	2					6
							2	9									
09	1260	N	1235	-0-	-25	-0-	66	1	1167	2	Y	2					8
							2	9									
10	1364	N	1217	-0-	-147	-0-	64	1	1143	2	Y	9	14	1			3
							10	9									

DORSETT, J. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 186668 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9949 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	589	N	587	-0-	-2	-0-	33	1	554	2	Y	-0-					23
09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	58	1	1016	2	Y	-0-					23
*10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	31	1	549	2	Y	11					34
							12	9									

PAIGE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 188156 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9640 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	103	1	1761	2	Y	1					9
							1	9									
09	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	102	1	1799	2	Y	-0-					9
*10	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	109	1	1944	2	Y	-0-					9

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
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
08	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	148	1	2529	2	Y	-0-					41
09	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	136	1	2408	2	Y	1	30	1			12
							1	9									
*10	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	138	1	2460	2	Y	-0-					12

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
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
08	868	N	662	-0-	-206	-0-	37	1	625	2	Y	-0-					20
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	39	1	688	2	Y	-0-					20
10	930	N	885	-0-	-45	-0-	46	1	825	2	Y	13					33
							14	9									

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
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									
08	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	81	1	1381	2	Y	-0-					3
09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	74	1	1310	2	Y	2					5
							2	9									
*10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	74	1	1328	2	Y	2					7
							2	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
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									
08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	77	1	1305	2	Y	1					12
							1	9									
09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	71	1	1255	2	Y	1					13
							1	9									
*10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	60	1	1077	2	Y	-0-					13

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
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									
08	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	122	1	2081	2	Y	2					9
							2	9									
09	2250	N	2179	-0-	-71	-0-	117	1	2061	2	Y	1					10
							1	9									
*10	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	118	1	2108	2	Y	1					11
							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 #: 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
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									
08	2015	X	1058	-0-	-957	-0-	59	1	999	2	Y	-0-					3
09	1950	X	1122	-0-	-828	-0-	60	1	1060	2	Y	2					5
							2	9									
10	2015	X	1747	-0-	-268	-0-	92	1	1653	2	Y	2					7
							2	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 17 RRCID -> 189581 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9630 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1829	N	1753	-0-	-76	-0-	97	1	1654	2	Y	2					10
							2	9									
09	1740	N	1695	-0-	-45	-0-	91	1	1603	2	Y	1					11
							1	9									
10	1798	N	1707	-0-	-91	-0-	90	1	1614	2	Y	3					14
							3	9									

HAYTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 189839 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9372 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	144	1	2445	2	Y	-0-					14
09	2490	N	2474	-0-	-16	-0-	133	1	2340	2	Y	1					15
							1	9									
10	2573	N	2569	-0-	-4	-0-	136	1	2423	2	Y	9					24
							10	9									

HAYTER "A" WELL #: 11 RRCID -> 190364 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9690 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	65	1	1108	2	Y	-0-					12
09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	69	1	1225	2	Y	1					13
							1	9									
*10	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	66	1	1188	2	Y	9					22
							10	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
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									
08	2945	N	2796	-0-	-149	-0-	155	1	2639	2	Y	2					5
							2	9									
09	2820	N	2816	-0-	-4	-0-	151	1	2665	2	Y	-0-					5
10	2914	N	2866	-0-	-48	-0-	152	1	2712	2	Y	2					7
							2	9									

SHANNON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191086 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9605 - 10352

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

RENEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191088 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9706 - 10478

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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 15 RRCID -> 191183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9571 - 9976

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
08	434	N	432	-0-	-2	-0-	24	1	405	2	Y	3					18
							3	9									
09	420	N	398	-0-	-22	-0-	21	1	377	2	Y	-0-					18
10	434	N	428	-0-	-6	-0-	23	1	404	2	Y	1					19
							1	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 191401 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9598 - 10184

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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
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									
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	66	1	1120	2	Y	2					6
							2	9									
09	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	65	1	1153	2	Y	1					7
							1	9									
*10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	74	1	1320	2	Y	1					8
							1	9									

DOUGLASS GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 191762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9521 - 11582

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									
08	1953	N	1938	-0-	-15	-0-	107	1	1829	2	Y	2					6
							2	9									
09	1920	N	1889	-0-	-31	-0-	101	1	1786	2	Y	2					8
							2	9									
10	2046	N	1949	-0-	-97	-0-	103	1	1836	2	Y	9	14	1			3
							10	9									

DOUGLASS GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 191948 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9550 - 9564

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
08	992	N	964	-0-	-28	-0-	53	1	911	2	Y	-0-					5
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	50	1	887	2	Y	1					6
							1	9									
*10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	51	1	916	2	Y	-0-	4	1			2

DOUGLASS GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 192290 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9569 - 10166

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									
08	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	128	1	2187	2	Y	-0-					14
09	2820	N	2423	-0-	-397	-0-	130	1	2287	2	Y	5					19
							6	9									
10	2821	N	2481	-0-	-340	-0-	131	1	2349	2	Y	1	16	1			4
							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
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									
08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	105	1	1784	2	Y	-0-					19
09	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	99	1	1745	2	Y	-0-	16	1			3
*10	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	101	1	1807	2	Y	2					5
							2	9									

RUTH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 192949 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9514 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4154	X	3367	-0-	-787	-0-	187	1	3180	2	Y	-0-					19
09	4020	X	3393	-0-	-627	-0-	182	1	3208	2	Y	3					22
							3	9									
10	4061	X	3630	-0-	-431	-0-	192	1	3438	2	Y	-0-					22

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 21 RRCID -> 193208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9429 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2790	X	2434	-0-	-356	-0-	135	1	2297	2	Y	2					4
							2	9									
09	2700	X	1722	-0-	-978	-0-	92	1	1629	2	Y	1					5
							1	9									
10	2790	X	1962	-0-	-828	-0-	104	1	1855	2	Y	3	7	1			1
							3	9									

DOUGLASS GU 7B WELL #: 3 RRCID -> 193211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9528 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	61	1	1044	2	Y	2					6
							2	9									
09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	65	1	1141	2	Y	2					8
							2	9									
*10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	64	1	1142	2	Y	9	14	1			3
							10	9									

MARTIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 194364 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9632 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
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
08	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	145	1	2464	2	Y	-0-					1
09	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	134	1	2372	2	Y	-0-					1
*10	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	138	1	2463	2	Y	-0-					1

DOUGLASS GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 194461 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9538 - 10429

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
08	3472	X	3125	-0-	-347	-0-	173	1	2952	2	Y	-0-					4
09	3300	X	2985	-0-	-315	-0-	160	1	2818	2	Y	6					10
							7	9									
10	3162	X	3058	-0-	-104	-0-	162	1	2896	2	Y	-0-	8	1			2

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 24 RRCID -> 195023 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9447 - 9868

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									
08	1395	N	1322	-0-	-73	-0-	73	1	1249	2	Y	-0-					26
09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	74	1	1306	2	Y	1					27
							1	9									
*10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	78	1	1390	2	Y	-0-					27

RENEE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195142 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9687 - 10363

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
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	55	1	930	2	Y	1					8
							1	9									
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	50	1	876	2	Y	-0-					8
*10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	46	1	817	2	Y	-0-					8

PAIGE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195538 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9370 - 10430

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									
08	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	89	1	1518	2	Y	3					6
							3	9									
09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	81	1	1428	2	Y	2					8
							2	9									
*10	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	82	1	1474	2	Y	8	13	1			3
							9	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
05	3565	X	3154	-0-	-411	-0-	174	1	2979	2	Y	1					25
							1	9									
06	3420	X	2957	-0-	-463	-0-	169	1	2788	2	Y	-0-					25
07	3565	X	3150	-0-	-415	-0-	175	1	2974	2	Y	1					26
							1	9									
08	3255	X	3158	-0-	-97	-0-	175	1	2981	2	Y	2					28
							2	9									
09	3060	X	3033	-0-	-27	-0-	163	1	2870	2	Y	-0-					28
10	3162	X	3135	-0-	-27	-0-	166	1	2968	2	Y	1					29
							1	9									

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
05	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	69	1	1175	2	Y	-0-					29
06	1260	N	1193	-0-	-67	-0-	68	1	1124	2	Y	1					30
							1	9									
07	1271	N	1223	-0-	-48	-0-	68	1	1155	2	Y	-0-					30
08	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	67	1	1143	2	Y	3					33
							3	9									
09	1200	N	1175	-0-	-25	-0-	63	1	1112	2	Y	-0-					33
10	1209	N	1062	-0-	-147	-0-	56	1	1005	2	Y	1					34
							1	9									

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
05	1581	N	1562	-0-	-19	-0-	86	1	1475	2	Y	1					8
							1	9									
06	1530	N	1479	-0-	-51	-0-	84	1	1394	2	Y	1					9
							1	9									
07	1581	N	1528	-0-	-53	-0-	85	1	1442	2	Y	1					10
							1	9									
08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	84	1	1430	2	Y	1					11
							1	9									
09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	79	1	1391	2	Y	1					12
							1	9									
*10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	80	1	1426	2	Y	-0-					12

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
05	1457	N	1400	-0-	-57	-0-	77	1	1323	2	Y	-0-					1
06	1410	N	1331	-0-	-79	-0-	76	1	1248	2	Y	6					7
							7	9									
07	1457	N	1367	-0-	-90	-0-	76	1	1287	2	Y	4	7	1			4
							4	9									
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	79	1	1346	2	Y	2					6
							2	9									
09	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	77	1	1363	2	Y	2					8
							2	9									
*10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	77	1	1373	2	Y	9	14	1			3
							10	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KATHLEEN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 196583 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9328 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	168	1	2861	2	Y	-0-					22
09	2910	X	2895	-0-	-15	-0-	155	1	2739	2	Y	1					23
							1	9									
10	3007	X	2965	-0-	-42	-0-	157	1	2808	2	Y	-0-					23

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
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									
08	1736	N	1734	-0-	-2	-0-	96	1	1636	2	Y	2					6
							2	9									
09	1680	N	1510	-0-	-170	-0-	81	1	1427	2	Y	2					8
							2	9									
10	1736	N	1310	-0-	-426	-0-	69	1	1231	2	Y	9	14	1			3
							10	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
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
08	1581	N	1517	-0-	-64	-0-	84	1	1432	2	Y	1					27
							1	9									
09	1470	N	1377	-0-	-93	-0-	74	1	1303	2	Y	-0-					27
10	1519	N	1410	-0-	-109	-0-	75	1	1334	2	Y	1					28
							1	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 19 RRCID -> 197320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9265 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	85	1	1443	2	Y	2					12
							2	9									
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	86	1	1511	2	Y	-0-					12
10	2015	N	1678	-0-	-337	-0-	89	1	1588	2	Y	1					13
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 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
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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 4 RRCID -> 197992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9257 - 10148

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										
08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	108 1		1835	2	Y	12	14	1			3
							13 9										
09	1890	N	1835	-0-	-55	-0-	98 1		1737	2	Y	-0-					3
10	1953	N	1884	-0-	-69	-0-	99 1		1772	2	Y	12					15
							13 9										

DOUGLASS GU 7B WELL #: 4 RRCID -> 198629 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9469 - 10365

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										
08	1767	N	1690	-0-	-77	-0-	94 1		1594	2	Y	2					6
							2 9										
09	1650	N	1572	-0-	-78	-0-	84 1		1486	2	Y	2					8
							2 9										
*10	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	91 1		1631	2	Y	9	14	1			3
							10 9										

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 199028 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9530 - 10327

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	1			-0-

RUTH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 199195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10586 PERF. 9526 - 10491

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
08	899	N	798	-0-	-101	-0-	44 1		754	2	Y	-0-					19
09	720	N	679	-0-	-41	-0-	36 1		640	2	Y	3					22
							3 9										
10	837	N	670	-0-	-167	-0-	35 1		635	2	Y	-0-					22

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 199574 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9726 - 10215

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
08	1891	N	1844	-0-	-47	-0-	102 1		1742	2	Y	-0-					10
09	1800	N	1787	-0-	-13	-0-	96 1		1691	2	Y	-0-					10
10	1860	N	1758	-0-	-102	-0-	93 1		1665	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
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
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	56	1	947	2	Y	-0-					34
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	50	1	880	2	Y	-0-	24	1			10
*10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	58	1	1045	2	Y	-0-					10

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
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
08	3720	X	3254	-0-	-466	-0-	180	1	3071	2	Y	3					7
							3	9									
09	3570	X	3144	-0-	-426	-0-	169	1	2974	2	Y	1					8
							1	9									
10	3596	X	3221	-0-	-375	-0-	171	1	3050	2	Y	-0-					8

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
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
08	3162	X	3075	-0-	-87	-0-	170	1	2902	2	Y	3					14
							3	9									
09	3060	X	2977	-0-	-83	-0-	160	1	2817	2	Y	-0-					14
10	3162	X	2398	-0-	-764	-0-	127	1	2270	2	Y	1					15
							1	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 5 RRCID -> 201345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9552 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2046	N	1899	-0-	-147	-0-	105	1	1791	2	Y	3					27
							3	9									
09	1920	N	1785	-0-	-135	-0-	96	1	1689	2	Y	-0-					27
10	1860	N	1736	-0-	-124	-0-	92	1	1643	2	Y	1					28
							1	9									

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
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									
08	2449	N	2374	-0-	-75	-0-	132	1	2242	2	Y	-0-					19
09	2340	N	2234	-0-	-106	-0-	120	1	2114	2	Y	-0-	16	1			3
10	2418	N	2284	-0-	-134	-0-	121	1	2161	2	Y	2					5
							2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 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
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									
08	1860	N	1753	-0-	-107	-0-	97	1	1655	2	Y	1					25
							1	9									
09	1860	N	1588	-0-	-272	-0-	85	1	1503	2	Y	-0-					25
10	1829	N	1719	-0-	-110	-0-	91	1	1628	2	Y	-0-					25

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 13 RRCID -> 201910 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9289 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1395	N	1377	-0-	-18	-0-	76	1	1301	2	Y	-0-					3
09	1350	N	1321	-0-	-29	-0-	71	1	1248	2	Y	2					5
							2	9									
10	1395	N	1336	-0-	-59	-0-	71	1	1263	2	Y	2					7
							2	9									

DOUGLASS GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 202016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1736	N	1607	-0-	-129	-0-	89	1	1518	2	Y	-0-					19
09	1650	N	1569	-0-	-81	-0-	84	1	1485	2	Y	-0-	16	1			3
10	1612	N	1610	-0-	-2	-0-	85	1	1523	2	Y	2					5
							2	9									

RUTH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 202281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9575 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	108	1	1838	2	Y	-0-					22
09	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	98	1	1730	2	Y	1					23
							1	9									
10	1767	N	1742	-0-	-25	-0-	92	1	1650	2	Y	-0-					23

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
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
08	3441	X	3372	-0-	-69	-0-	178	1	3040	2	Y	140	128	1			18
							154	9									
09	3330	X	3171	-0-	-159	-0-	170	1	2991	2	Y	9					27
							10	9									
10	3441	X	3256	-0-	-185	-0-	169	1	3023	2	Y	58					85
							64	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JERI ANNE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 202945 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 9512 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	78	1	1323	2	Y	1					9
							1	9									
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	67	1	1179	2	Y	-0-					9
*10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	88	1	1567	2	Y	-0-					9

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 9 RRCID -> 202948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9446 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	53	1	897	2	Y	1					12
							1	9									
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	48	1	855	2	Y	1					13
							1	9									
10	899	N	889	-0-	-10	-0-	47	1	842	2	Y	-0-	10	1			3

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 8 RRCID -> 203918 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9439 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3348	X	3329	-0-	-19	-0-	185	1	3143	2	Y	1					20
							1	9									
09	3240	X	2927	-0-	-313	-0-	157	1	2770	2	Y	-0-					20
10	3348	X	3263	-0-	-85	-0-	173	1	3087	2	Y	3					23
							3	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 27 RRCID -> 204241 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9341 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3007	X	2857	-0-	-150	-0-	158	1	2698	2	Y	1					14
							1	9									
09	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	163	1	2882	2	Y	1					15
							1	9									
*10	3100	N	3121	-0-	21	21	165	1	2956	2	Y	-0-					15

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 28 RRCID -> 204326 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9412 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	76	1	1302	2	Y	-0-					3
09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	62	1	1087	2	Y	2					5
							2	9									
10	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	57	1	1022	2	Y	2					7
							2	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
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									
08	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	184	1	3136	2	Y	-0-	38	1			11
09	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	153	1	2697	2	Y	-0-					11
10	2883	X	2880	-0-	-3	-0-	153	1	2727	2	Y	-0-					11

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
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									
08	2201	N	2147	-0-	-54	-0-	119	1	2025	2	Y	3					26
							3	9									
09	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	112	1	1976	2	Y	1					27
							1	9									
*10	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	110	1	1968	2	Y	-0-					27

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
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									
08	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	164	1	2785	2	Y	1					9
							1	9									
09	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	150	1	2642	2	Y	2					11
							2	9									
*10	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	149	1	2671	2	Y	3					14
							3	9									

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 204821 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9403 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WEAVER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 205305 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9283 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	138	1	2346	2	Y	4					8
							4	9									
09	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	125	1	2197	2	Y	-0-					8
*10	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	129	1	2299	2	Y	-0-					8

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 31 RRCID -> 205679 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9592 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	89	1	1519	2	Y	-0-					3
09	1590	N	1543	-0-	-47	-0-	83	1	1458	2	Y	2					5
							2	9									
*10	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	82	1	1463	2	Y	2					7
							2	9									

DOUGLASS GU 7B WELL #: 6 RRCID -> 205920 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9422 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2294	N	2149	-0-	-145	-0-	119	1	2028	2	Y	2					5
							2	9									
09	2220	N	2022	-0-	-198	-0-	108	1	1914	2	Y	-0-					5
10	2263	N	1946	-0-	-317	-0-	103	1	1841	2	Y	2					7
							2	9									

RUTH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206248 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9594 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4495	X	4219	-0-	-276	-0-	234	1	3985	2	Y	-0-					22
09	4260	X	4156	-0-	-104	-0-	223	1	3932	2	Y	1					23
							1	9									
10	4588	X	4480	-0-	-108	-0-	237	1	4243	2	Y	-0-					23

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 34 RRCID -> 206345 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9554 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	145	1	2470	2	Y	-0-					3
09	2460	N	2408	-0-	-52	-0-	129	1	2277	2	Y	2					5
							2	9									
10	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	130	1	2317	2	Y	2					7
							2	9									

HAYTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 207325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2418	N	2342	-0-	-76	-0-	130	1	2211	2	Y	1					14
							1	9									
09	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	123	1	2163	2	Y	1					15
							1	9									
10	2418	N	2356	-0-	-62	-0-	124	1	2222	2	Y	9					24
							10	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
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									
08	1829	N	1609	-0-	-220	-0-	89	1	1518	2	Y	2					9
							2	9									
09	1590	N	1005	-0-	-585	-0-	54	1	950	2	Y	1					10
							1	9									
10	1736	N	1234	-0-	-502	-0-	65	1	1168	2	Y	1					11
							1	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 11 RRCID -> 207688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9445 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	147	1	2512	2	Y	2					24
							2	9									
09	2340	X	1580	-0-	-760	-0-	85	1	1495	2	Y	-0-					24
*10	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	131	1	2348	2	Y	2					26
							2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
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									
08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	83	1	1410	2	Y	2					6
							2	9									
09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	79	1	1389	2	Y	2					8
							2	9									
*10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	70	1	1260	2	Y	9	14	1			3
							10	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
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									
08	3038	X	2580	-0-	-458	-0-	143	1	2435	2	Y	2					23
							2	9									
09	2940	X	2288	-0-	-652	-0-	123	1	2165	2	Y	-0-					23
10	3038	X	2626	-0-	-412	-0-	139	1	2486	2	Y	1					24
							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
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
08	3720	X	3136	-0-	-584	-0-	174	1	2956	2	Y	5					41
							6	9									
09	3600	X	2745	-0-	-855	-0-	147	1	2598	2	Y	-0-					41
10	3720	X	2675	-0-	-1045	-0-	142	1	2532	2	Y	1	15	1			27
							1	9									

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
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									
08	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	85	1	1455	2	Y	3					6
							3	9									
09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	86	1	1513	2	Y	2					8
							2	9									
*10	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	90	1	1608	2	Y	8	13	1			3
							9	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
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									
08	1488	N	1377	-0-	-111	-0-	76	1	1301	2	Y	-0-					27
09	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	77	1	1357	2	Y	-0-	19	1			8
*10	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	80	1	1438	2	Y	-0-					8

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
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
08	1643	N	1587	-0-	-56	-0-	88	1	1498	2	Y	1					43
							1	9									
09	1560	N	1535	-0-	-25	-0-	82	1	1451	2	Y	2					45
							2	9									
*10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	85	1	1515	2	Y	16	35	1			26
							18	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 38 RRCID -> 210076 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9421 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1705	N	1639	-0-	-66	-0-	91	1	1547	2	Y	1					7
							1	9									
09	1620	N	1608	-0-	-12	-0-	86	1	1520	2	Y	2					9
							2	9									
*10	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	88	1	1572	2	Y	1					10
							1	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
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									
08	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	194	1	3299	2	Y	1					14
							1	9									
09	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	178	1	3135	2	Y	1					15
							1	9									
*10	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	185	1	3302	2	Y	-0-					15

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
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
08	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	327	1	5575	2	Y	1					5
							1	9									
09	4740	X	4184	-0-	-556	-0-	224	1	3951	2	Y	8					13
							9	9									
*10	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	270	1	4824	2	Y	-0-	11	1			2

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
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									
08	2480	N	2339	-0-	-141	-0-	130	1	2207	2	Y	2					5
							2	9									
09	2370	N	2308	-0-	-62	-0-	124	1	2184	2	Y	-0-					5
*10	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	126	1	2256	2	Y	2					7
							2	9									

DOUGLASS GU 7B WELL #: 10 RRCID -> 211310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9372 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	119	1	2029	2	Y	2					6
							2	9									
09	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	110	1	1947	2	Y	2					8
							2	9									
*10	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	111	1	1994	2	Y	9	14	1			3
							10	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
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									
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	54	1	915	2	Y	1					9
							1	9									
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	49	1	860	2	Y	-0-					9
*10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	49	1	882	2	Y	1					10
							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
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									
08	2821	N	2780	-0-	-41	-0-	154	1	2624	2	Y	2					6
							2	9									
09	2730	N	2722	-0-	-8	-0-	146	1	2574	2	Y	2					8
							2	9									
10	2821	N	2770	-0-	-51	-0-	146	1	2614	2	Y	9	14	1			3
							10	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
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									
08	3193	X	2923	-0-	-270	-0-	162	1	2753	2	Y	7	10	1			2
							8	9									
09	3090	X	2810	-0-	-280	-0-	151	1	2659	2	Y	-0-					2
10	3069	X	2941	-0-	-128	-0-	155	1	2774	2	Y	11					13
							12	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
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									
08	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	115	1	1964	2	Y	-0-					8
09	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	131	1	2306	2	Y	2					10
							2	9									
*10	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	167	1	2983	2	Y	3					13
							3	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
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									
08	3131	X	3052	-0-	-79	-0-	169	1	2881	2	Y	2					9
							2	9									
09	3060	X	2553	-0-	-507	-0-	137	1	2415	2	Y	1					10
							1	9									
10	3224	X	2723	-0-	-501	-0-	144	1	2578	2	Y	1					11
							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 #: 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
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									
08	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	130	1	2212	2	Y	-0-					3
09	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	120	1	2113	2	Y	2					5
							2	9									
10	2418	N	2167	-0-	-251	-0-	115	1	2050	2	Y	2					7
							2	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 36 RRCID -> 213473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9493 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2015	N	1730	-0-	-285	-0-	96	1	1632	2	Y	2					6
							2	9									
09	1890	N	1594	-0-	-296	-0-	85	1	1507	2	Y	2					8
							2	9									
10	1829	N	1678	-0-	-151	-0-	88	1	1580	2	Y	9	14	1			3
							10	9									

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 14 RRCID -> 213478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10461 PERF. 9249 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	144	1	2451	2	Y	1					12
							1	9									
09	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	134	1	2357	2	Y	1					13
							1	9									
*10	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	138	1	2463	2	Y	-0-	10	1			3

DOUGLASS GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 213732 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2542	N	2282	-0-	-260	-0-	127	1	2155	2	Y	-0-					23
09	2280	N	2256	-0-	-24	-0-	121	1	2135	2	Y	-0-					23
*10	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	123	1	2205	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
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									
08	2449	N	2359	-0-	-90	-0-	131	1	2226	2	Y	2					28
							2	9									
09	2370	N	2268	-0-	-102	-0-	122	1	2145	2	Y	1					29
							1	9									
10	2449	N	2201	-0-	-248	-0-	117	1	2084	2	Y	-0-					29

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
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									
08	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	259	1	4412	2	Y	2					12
							2	9									
09	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	239	1	4211	2	Y	1					13
							1	9									
*10	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	241	1	4303	2	Y	-0-	10	1			3

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
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
08	2542	N	2531	-0-	-11	-0-	140	1	2390	2	Y	1					4
							1	9									
09	2460	N	2424	-0-	-36	-0-	130	1	2294	2	Y	-0-					4
*10	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	133	1	2375	2	Y	1					5
							1	9									

DOUGLASS GU 8 WELL #: 8 RRCID -> 214299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9222 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3007	X	2927	-0-	-80	-0-	162	1	2758	2	Y	6					9
							7	9									
09	2910	X	2797	-0-	-113	-0-	150	1	2645	2	Y	2					11
							2	9									
10	3007	X	2817	-0-	-190	-0-	149	1	2665	2	Y	3	12	1			2
							3	9									

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
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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	19
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	19
10	T. A.		-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
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
08	2077	N	2060	-0-	-17	-0-	114	1	1942	2	Y	4					8
							4	9									
09	2010	N	2000	-0-	-10	-0-	107	1	1893	2	Y	-0-					8
10	2077	N	2022	-0-	-55	-0-	107	1	1915	2	Y	-0-					8

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
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									
08	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	86	1	1469	2	Y	-0-					3
09	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	93	1	1648	2	Y	2					5
							2	9									
*10	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	92	1	1653	2	Y	2					7
							2	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
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									
08	2852	N	2845	-0-	-7	-0-	158	1	2685	2	Y	2					6
							2	9									
09	2790	N	2739	-0-	-51	-0-	147	1	2592	2	Y	-0-					6
10	2914	N	2862	-0-	-52	-0-	151	1	2701	2	Y	9	12	1			3
							10	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
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
08	2883	X	2873	-0-	-10	-0-	159	1	2714	2	Y	-0-					14
09	2790	X	2609	-0-	-181	-0-	140	1	2469	2	Y	-0-					14
10	2883	X	2741	-0-	-142	-0-	145	1	2596	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
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									
08	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	124	1	2113	2	Y	1					25
							1	9									
09	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	98	1	1732	2	Y	1					26
							1	9									
*10	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	95	1	1707	2	Y	3					29
							3	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
05	3131	X	3028	-0-	-103	-0-	167	1	2861	2	Y	-0-					
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									
08	3038	X	2921	-0-	-117	-0-	162	1	2759	2	Y	-0-	14	1			4
09	2940	X	2832	-0-	-108	-0-	152	1	2680	2	Y	-0-					4
10	3038	X	2737	-0-	-301	-0-	145	1	2592	2	Y	-0-					4

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
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
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	60	1	1021	2	Y	-0-					4
09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	60	1	1060	2	Y	-0-					4
*10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	59	1	1060	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
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
08	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	115	1	1957	2	Y	-0-					19
09	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	108	1	1912	2	Y	3					22
							3	9									
*10	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	110	1	1969	2	Y	-0-					22

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
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
08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	99	1	1684	2	Y	-0-					95
09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	93	1	1634	2	Y	3					98
							3	9									
10	1364	N	1120	-0-	-244	-0-	59	1	1061	2	Y	-0-					98

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
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
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	69	1	1172	2	Y	6					9
							7	9									
09	1170	N	1166	-0-	-4	-0-	62	1	1102	2	Y	2					11
							2	9									
10	1240	N	1163	-0-	-77	-0-	61	1	1099	2	Y	3	12	1			2
							3	9									

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
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									
08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	110	1	1867	2	Y	1					14
							1	9									
09	1890	N	1816	-0-	-74	-0-	97	1	1718	2	Y	1					15
							1	9									
10	1953	N	1746	-0-	-207	-0-	92	1	1644	2	Y	9					24
							10	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 20 RRCID -> 216145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9602 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1643	N	1589	-0-	-54	-0-	88	1	1501	2	Y	-0-					21
09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	82	1	1451	2	Y	-0-					21
*10	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	86	1	1531	2	Y	2					23
							2	9									

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216151 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9496 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1581	N	1323	-0-	-258	-0-	73	1	1250	2	Y	-0-					11
09	1470	N	732	-0-	-738	-0-	39	1	693	2	Y	-0-					11
10	1550	N	257	-0-	-1293	-0-	14	1	243	2	Y	-0-					11

DOUGLASS GU 7B WELL #: 7 RRCID -> 216152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10488 PERF. 9328 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	98	1	1663	2	Y	2					5
							2	9									
09	1650	N	1642	-0-	-8	-0-	88	1	1554	2	Y	-0-					5
*10	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	90	1	1616	2	Y	2					7
							2	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 42 RRCID -> 216153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10527 PERF. 9329 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1984	N	1964	-0-	-20	-0-	109	1	1855	2	Y	-0-					19
09	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	102	1	1801	2	Y	-0-	16	1			3
10	1984	N	1916	-0-	-68	-0-	101	1	1813	2	Y	2					5
							2	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
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									
08	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	133	1	2261	2	Y	-0-					14
09	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	126	1	2221	2	Y	1					15
							1	9									
*10	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	127	1	2274	2	Y	-0-					15

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
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
08	3317	X	2642	-0-	-675	-0-	146	1	2493	2	Y	3					8
							3	9									
09	3210	X	2522	-0-	-688	-0-	135	1	2386	2	Y	1					9
							1	9									
10	3007	X	2844	-0-	-163	-0-	151	1	2693	2	Y	-0-					9

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
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									
08	3348	X	3217	-0-	-131	-0-	178	1	3038	2	Y	1					15
							1	9									
09	3240	X	3085	-0-	-155	-0-	165	1	2919	2	Y	1					16
							1	9									
10	3348	X	3175	-0-	-173	-0-	168	1	2997	2	Y	9					25
							10	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
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
08	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	135	1	2292	2	Y	-0-					6
09	2340	N	2307	-0-	-33	-0-	124	1	2183	2	Y	-0-					6
10	2418	N	2318	-0-	-100	-0-	123	1	2195	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
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
08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	91	1	1547	2	Y	1					29
							1	9									
09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	74	1	1301	2	Y	-0-					29
*10	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	74	1	1317	2	Y	1					30
							1	9									

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
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
08	3503	X	3370	-0-	-133	-0-	187	1	3183	2	Y	-0-					4
09	3390	X	3221	-0-	-169	-0-	173	1	3048	2	Y	-0-					4
10	3472	X	3376	-0-	-96	-0-	179	1	3197	2	Y	-0-					4

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 216538 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9686 - 10395

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									
08	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	129	1	2204	2	Y	1					6
							1	9									
09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	88	1	1544	2	Y	3					9
							3	9									
10	1550	N	953	-0-	-597	-0-	50	1	901	2	Y	2					11
							2	9									

LAKE NAC GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 217032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9410 - 10430

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
08	1426	N	1389	-0-	-37	-0-	77	1	1311	2	Y	1					34
							1	9									
09	1350	N	1334	-0-	-16	-0-	71	1	1260	2	Y	3					37
							3	9									
10	1395	N	1391	-0-	-4	-0-	73	1	1301	2	Y	15	28	1			24
							17	9									

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9408 - 10110

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									
08	4340	X	4270	-0-	-70	-0-	237	1	4032	2	Y	1					14
							1	9									
09	4200	X	4079	-0-	-121	-0-	218	1	3855	2	Y	5					19
							6	9									
10	4340	X	4092	-0-	-248	-0-	217	1	3875	2	Y	-0-	15	1			4

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	190	1	3230	2	Y	-0-	12	1			-0-
09	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	178	1	3147	2	Y	-0-					-0-
*10	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	179	1	3192	2	Y	-0-					-0-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 9 RRCID -> 217506 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9336 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	230	1	3919	2	Y	7					9
							8	9									
09	4020	X	3963	-0-	-57	-0-	212	1	3749	2	Y	2					11
							2	9									
10	4154	X	4095	-0-	-59	-0-	217	1	3876	2	Y	2	11	1			2
							2	9									

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 217834 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9320 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2170	N	2099	-0-	-71	-0-	116	1	1970	2	Y	12	13	1			3
							13	9									
09	2040	N	2003	-0-	-37	-0-	107	1	1896	2	Y	-0-					3
10	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	109	1	1955	2	Y	12					15
							13	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 46 RRCID -> 217835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9476 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2573	N	2569	-0-	-4	-0-	142	1	2427	2	Y	-0-					3
09	2820	N	2101	-0-	-719	-0-	113	1	1986	2	Y	2					5
							2	9									
*10	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	144	1	2573	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 #: 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
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									
08	3069	X	2964	-0-	-105	-0-	164	1	2798	2	Y	2					20
							2	9									
09	2970	X	2814	-0-	-156	-0-	151	1	2662	2	Y	1					21
							1	9									
10	3069	X	2879	-0-	-190	-0-	152	1	2727	2	Y	-0-					21

DESHA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 218553 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9728 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3162	X	3084	-0-	-78	-0-	171	1	2912	2	Y	1					13
							1	9									
09	3060	X	2942	-0-	-118	-0-	158	1	2784	2	Y	-0-					13
10	3162	X	3142	-0-	-20	-0-	166	1	2976	2	Y	-0-					13

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 218556 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9372 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	65	1	1107	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
09	1140	N	1131	-0-	-9	-0-	61	1	1070	2	Y	-0-					3
*10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	63	1	1131	2	Y	12					15
							13	9									

DOUGLASS GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 219070 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9697 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	78	1	1321	2	Y	-0-					9
09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	70	1	1235	2	Y	-0-					9
10	1333	N	1296	-0-	-37	-0-	69	1	1227	2	Y	-0-					9

DOUGLASS GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 219074 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9557 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4061	X	3712	-0-	-349	-0-	206	1	3506	2	Y	-0-					28
09	3900	X	3622	-0-	-278	-0-	194	1	3428	2	Y	-0-					28
10	4030	X	3587	-0-	-443	-0-	190	1	3397	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
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
08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	102	1	1732	2	Y	-0-					30
09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	90	1	1595	2	Y	-0-					30
*10	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	94	1	1677	2	Y	2					32
							2	9									

WEAVER GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219591 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9178 - 10566

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
08	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	122	1	2081	2	Y	4					8
							4	9									
09	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	109	1	1916	2	Y	-0-					8
*10	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	106	1	1892	2	Y	-0-					8

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 8 RRCID -> 219593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10387 PERF. 9487 - 10156

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 35 RRCID -> 219609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9452 - 10362

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									
08	1705	N	1699	-0-	-6	-0-	94	1	1604	2	Y	1					8
							1	9									
09	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	103	1	1812	2	Y	1					9
							1	9									
*10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	99	1	1770	2	Y	1					10
							1	9									

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 50 RRCID -> 219618 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 10702

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									
08	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	126	1	2141	2	Y	2					14
							2	9									
09	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	117	1	2058	2	Y	1					15
							1	9									
*10	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	119	1	2127	2	Y	-0-	12	1			3

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
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									
08	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	204	1	3469	2	Y	1	18	1			2
							1	9									
09	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	188	1	3312	2	Y	1					3
							1	9									
*10	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	193	1	3448	2	Y	2					5
							2	9									

FAYE, DONNA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 220348 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9900 - 10553

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

SHANNON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220507 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9392 - 10510

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
08	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	162	1	2768	2	Y	1					29
							1	9									
09	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	152	1	2675	2	Y	-0-					29
10	2914	X	2788	-0-	-126	-0-	148	1	2640	2	Y	-0-					29

FORE, M.R. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220682 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9591 - 10477

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									
08	1519	N	1508	-0-	-11	-0-	84	1	1424	2	N	-0-					75
09	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	82	1	1455	2	N	-0-					75
*10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	82	1	1461	2	N	-0-					75

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221059 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9472 - 10235

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
08	1674	N	944	-0-	-730	-0-	52	1	892	2	Y	-0-					13
09	1320	N	1118	-0-	-202	-0-	60	1	1058	2	Y	-0-					13
10	1302	N	875	-0-	-427	-0-	46	1	829	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
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									
08	3565	X	3433	-0-	-132	-0-	190	1	3243	2	Y	-0-					14
09	3450	X	3309	-0-	-141	-0-	177	1	3131	2	Y	1					15
							1	9									
10	3565	X	3366	-0-	-199	-0-	178	1	3188	2	Y	-0-					15

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
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									
08	5456	X	4998	-0-	-458	-0-	276	1	4709	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
09	5250	X	4939	-0-	-311	-0-	265	1	4674	2	Y	-0-					3
10	5301	X	4979	-0-	-322	-0-	263	1	4703	2	Y	12					15
							13	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
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									
08	4650	X	4601	-0-	-49	-0-	255	1	4346	2	Y	-0-	44	1			14
09	4500	X	4388	-0-	-112	-0-	235	1	4153	2	Y	-0-					14
10	4650	X	4507	-0-	-143	-0-	239	1	4267	2	Y	1					15
							1	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
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
08	3162	X	3060	-0-	-102	-0-	170	1	2890	2	Y	-0-	3	1			-0-
09	3060	X	2941	-0-	-119	-0-	158	1	2783	2	Y	-0-					-0-
10	3131	X	3041	-0-	-90	-0-	161	1	2880	2	Y	-0-					-0-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 6 RRCID -> 221408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9452 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2604	N	2509	-0-	-95	-0-	138	1	2358	2	Y	12	13	1			3
							13	9									
09	2490	N	2394	-0-	-96	-0-	128	1	2266	2	Y	-0-					3
10	2542	N	2511	-0-	-31	-0-	132	1	2366	2	Y	12					15
							13	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SMITH, J. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221409 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9752 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	122	1	2076	2	Y	10					13
							11	9									
09	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	138	1	2431	2	Y	15					28
							17	9									
*10	3100	N	3297	-0-	197	197	174	1	3111	2	Y	11					39
							12	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 33 RRCID -> 221945 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9564 - 10267

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									
08	2821	N	2622	-0-	-199	-0-	145	1	2477	2	Y	-0-					3
09	2610	N	2521	-0-	-89	-0-	135	1	2384	2	Y	2					5
							2	9									
10	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	138	1	2464	2	Y	2					7
							2	9									

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9409 - 10162

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									
08	3937	X	3762	-0-	-175	-0-	209	1	3552	2	Y	1					14
							1	9									
09	3810	X	3617	-0-	-193	-0-	194	1	3423	2	Y	-0-					14
10	3937	X	3695	-0-	-242	-0-	195	1	3494	2	Y	5					19
							6	9									

RITA RAE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9567 - 10444

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
08	6355	X	6145	-0-	-210	-0-	341	1	5804	2	Y	-0-					24
09	6150	X	5912	-0-	-238	-0-	317	1	5595	2	Y	-0-					24
10	6355	X	6048	-0-	-307	-0-	320	1	5725	2	Y	3					27
							3	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
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
08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	99	1	1690	2	Y	-0-					26
09	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	90	1	1594	2	Y	-0-					26
*10	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	85	1	1526	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
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
08	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	328	1	5593	2	Y	-0-					109
09	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	305	1	5377	2	Y	7					116
							8	9									
10	5828	X	4288	-0-	-1540	-0-	227	1	4061	2	Y	-0-					116

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
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
08	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	131	1	2230	2	Y	-0-					2
09	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	121	1	2141	2	Y	-0-					2
10	2480	N	2160	-0-	-320	-0-	114	1	2044	2	Y	2					4
							2	9									

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
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
08	2604	N	2422	-0-	-182	-0-	134	1	2288	2	Y	-0-					3
09	2520	N	2311	-0-	-209	-0-	124	1	2187	2	Y	-0-					3
*10	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	138	1	2464	2	Y	2					5
							2	9									

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 222515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10383 PERF. 9412 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2892	-0-	-146	-0-	160	1	2730	2	Y	2	10	1			2
							2	9									
06	2910	X	2790	-0-	-120	-0-	159	1	2630	2	Y	1					3
							1	9									
07	3038	X	2916	-0-	-122	-0-	162	1	2754	2	Y	-0-					3
08	2883	N	2881	-0-	-2	-0-	159	1	2715	2	Y	6					9
							7	9									
09	2790	N	2733	-0-	-57	-0-	146	1	2585	2	Y	2					11
							2	9									
10	2914	N	2774	-0-	-140	-0-	147	1	2624	2	Y	3	12	1			2
							3	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
05	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	157	1	2686	2	Y	1					10
							1	9									
06	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	151	1	2493	2	Y	1					11
							1	9									
07	2883	N	2679	-0-	-204	-0-	149	1	2529	2	Y	1					12
							1	9									
08	2852	N	2620	-0-	-232	-0-	145	1	2474	2	Y	1					13
							1	9									
09	2640	N	2539	-0-	-101	-0-	136	1	2402	2	Y	1					14
							1	9									
10	2666	N	2622	-0-	-44	-0-	139	1	2483	2	Y	-0-					14

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
05	3844	X	3688	-0-	-156	-0-	204	1	3482	2	Y	2					17
							2	9									
06	3570	X	3340	-0-	-230	-0-	191	1	3147	2	Y	2					19
							2	9									
07	3689	X	3444	-0-	-245	-0-	192	1	3251	2	Y	1					20
							1	9									
08	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	189	1	3227	2	Y	1	19	1			2
							1	9									
09	3300	X	3242	-0-	-58	-0-	174	1	3067	2	Y	1					3
							1	9									
*10	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	181	1	3232	2	Y	2					5
							2	9									

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
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	914	2	Y	1					8
							1	9									
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	53	1	903	2	Y	1					9
							1	9									
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	50	1	876	2	Y	-0-					9
*10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	53	1	942	2	Y	-0-					9

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
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
08	2077	N	2021	-0-	-56	-0-	112	1	1909	2	Y	-0-					25
09	1980	N	1933	-0-	-47	-0-	104	1	1829	2	Y	-0-					25
10	2015	N	1978	-0-	-37	-0-	105	1	1873	2	Y	-0-					25

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3286	X	3030	-0-	-256	-0-	168	1	2862	2	Y	-0-	19	1			2
09	3150	X	2941	-0-	-209	-0-	158	1	2782	2	Y	1					3
							1	9									
10	3162	X	3016	-0-	-146	-0-	160	1	2854	2	Y	2					5
							2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ERNEST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223714 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9172 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	59	1	1001	2	Y	-0-					11
09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	55	1	976	2	Y	-0-					11
10	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	54	1	968	2	Y	-0-					11

BLACK STONE WELL #: 3 RRCID -> 223767 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9232 - 10224

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									
08	4061	X	3857	-0-	-204	-0-	214	1	3642	2	Y	1	18	1			2
							1	9									
09	3930	X	3688	-0-	-242	-0-	198	1	3489	2	Y	1					3
							1	9									
10	4030	X	3578	-0-	-452	-0-	189	1	3387	2	Y	2					5
							2	9									

NELDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9760 - 10505

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									
08	2325	N	2139	-0-	-186	-0-	119	1	2020	2	Y	-0-					26
09	2040	N	1904	-0-	-136	-0-	102	1	1802	2	Y	-0-					26
10	2232	N	1983	-0-	-249	-0-	105	1	1878	2	Y	-0-					26

RENEE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224204 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9666 - 10726

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-
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RENEE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 224270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9670 - 10751

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-
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
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
08	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	216	1	3686	2	Y	1					8
							1	9									
09	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	209	1	3696	2	Y	-0-					8
*10	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	225	1	4019	2	Y	-0-					8

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
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
08	3844	X	3467	-0-	-377	-0-	192	1	3274	2	Y	1					9
							1	9									
09	3720	X	3209	-0-	-511	-0-	172	1	3037	2	Y	-0-					9
*10	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	205	1	3661	2	Y	-0-					9

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
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									
08	3782	X	2815	-0-	-967	-0-	156	1	2658	2	Y	1	26	1			3
							1	9									
09	3660	X	2356	-0-	-1304	-0-	126	1	2229	2	Y	1					4
							1	9									
10	3782	X	2721	-0-	-1061	-0-	144	1	2576	2	Y	1					5
							1	9									

CINDY SUE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 225924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9148 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	120	1	2052	2	Y	-0-					2
09	2130	N	2080	-0-	-50	-0-	112	1	1968	2	Y	-0-					2
10	2139	N	2103	-0-	-36	-0-	111	1	1990	2	Y	2					4
							2	9									

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 226464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9418 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4433	X	4053	-0-	-380	-0-	225	1	3828	2	Y	-0-					10
09	4290	X	4068	-0-	-222	-0-	218	1	3850	2	Y	-0-					10
10	4433	X	4048	-0-	-385	-0-	214	1	3828	2	Y	5					15
							6	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 8 WELL #: 6 RRCID -> 226467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9454 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	5115	X	4871	-0-	-244	-0-	270	1	4598	2	Y	3					7
							3	9									
09	4890	X	4704	-0-	-186	-0-	252	1	4439	2	Y	12					19
							13	9									
10	4960	X	4780	-0-	-180	-0-	253	1	4527	2	Y	-0-	15	1			4

CECIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 226550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9470 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	837	N	796	-0-	-41	-0-	44	1	752	2	Y	-0-					36
09	780	N	712	-0-	-68	-0-	38	1	674	2	Y	-0-					36
10	806	N	756	-0-	-50	-0-	39	1	703	2	Y	13					49
							14	9									

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 226659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9186 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	255	1	4347	2	Y	4					6
							4	9									
09	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	247	1	4362	2	Y	-0-					6
*10	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	277	1	4946	2	Y	-0-					6

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
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									
08	3410	X	3112	-0-	-298	-0-	172	1	2938	2	Y	2					9
							2	9									
09	3300	X	2946	-0-	-354	-0-	158	1	2787	2	Y	1					10
							1	9									
10	3410	X	2888	-0-	-522	-0-	153	1	2734	2	Y	1					11
							1	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 59 RRCID -> 227075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9449 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	79	1	1345	2	Y	1					8
							1	9									
09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	74	1	1301	2	Y	1					9
							1	9									
*10	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	71	1	1273	2	Y	1					10
							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 #: 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
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									
08	2418	N	2286	-0-	-132	-0-	127	1	2157	2	Y	2					9
							2	9									
09	2370	N	2259	-0-	-111	-0-	121	1	2137	2	Y	1					10
							1	9									
10	2356	N	2244	-0-	-112	-0-	119	1	2124	2	Y	1					11
							1	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 61 RRCID -> 227079 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9376 - 10456

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-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

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
08	6913	X	6120	-0-	-793	-0-	339	1	5781	2	Y	-0-					5
09	6540	X	5953	-0-	-587	-0-	319	1	5634	2	Y	-0-					5
10	6634	X	6022	-0-	-612	-0-	319	1	5701	2	Y	2					7
							2	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 57 RRCID -> 227283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9398 - 10298

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									
08	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	113	1	1924	2	Y	2					9
							2	9									
09	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	112	1	1977	2	Y	1					10
							1	9									
*10	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	116	1	2082	2	Y	1					11
							1	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 62 RRCID -> 227781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9442 - 10296

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BURG, MINNIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9924 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	116	1	1979	2	N	-0-					112
09	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	102	1	1804	2	N	-0-					112
*10	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	104	1	1858	2	N	-0-					112

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9400 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	112	1	1916	2	Y	-0-					4
09	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	104	1	1837	2	Y	-0-					4
*10	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	105	1	1883	2	Y	-0-					4

HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	62	1	1053	2	N	-0-					127
09	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	56	1	987	2	N	-0-					127
10	1085	N	1007	-0-	-78	-0-	53	1	954	2	N	-0-					127

RITA RAE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 228443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9412 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	7006	X	6685	-0-	-321	-0-	371	1	6312	2	Y	2					6
							2	9									
09	6780	X	6413	-0-	-367	-0-	344	1	6069	2	Y	-0-					6
10	7006	X	6545	-0-	-461	-0-	347	1	6198	2	Y	-0-					6

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 52 RRCID -> 228447 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9232 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	153	1	2602	2	Y	-0-					14
09	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	143	1	2515	2	Y	1					15
							1	9									
*10	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	142	1	2534	2	Y	-0-					15

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229095 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9143 - 10276

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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4030	X	3833	-0-	-197	-0-	212	1	3617	2	Y	4					8
							4	9									
09	3900	X	3685	-0-	-215	-0-	198	1	3487	2	Y	-0-					8
10	4030	X	3779	-0-	-251	-0-	200	1	3579	2	Y	-0-					8

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229393 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9353 - 10073

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

JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 229515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9304 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1891	N	1848	-0-	-43	-0-	102	1	1745	2	Y	1					25
							1	9									
09	1800	N	1779	-0-	-21	-0-	95	1	1682	2	Y	2					27
							2	9									
*10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	95	1	1706	2	Y	3					30
							3	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	3441	X	3327	-0-	-114	-0-	184	1	3142	2	Y	1					12
							1	9									
09	3330	X	3242	-0-	-88	-0-	174	1	3068	2	Y	-0-					12
10	3441	X	3316	-0-	-125	-0-	176	1	3140	2	Y	-0-					12

JENNY BETH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230169 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9175 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3193	X	2115	-0-	-1078	-0-	117	1	1998	2	Y	-0-	26	1			9
09	3090	X	1696	-0-	-1394	-0-	91	1	1605	2	Y	-0-					9
10	3193	X	2077	-0-	-1116	-0-	110	1	1966	2	Y	1					10
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DESHA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 230355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9612 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3627	X	3501	-0-	-126	-0-	194	1	3305	2	Y	2					11
							2	9									
09	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	191	1	3373	2	Y	1					12
							1	9									
10	3565	X	3168	-0-	-397	-0-	168	1	2999	2	Y	1					13
							1	9									

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
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
08	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	114	1	1945	2	Y	-0-					14
09	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	101	1	1787	2	Y	-0-					14
10	2077	N	1893	-0-	-184	-0-	100	1	1793	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
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
08	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	131	1	2233	2	Y	-0-	6	1			-0-
09	2400	N	2286	-0-	-114	-0-	123	1	2163	2	Y	-0-					-0-
10	2511	N	2423	-0-	-88	-0-	128	1	2295	2	Y	-0-					-0-

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
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									
08	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	110	1	1870	2	Y	6					9
							7	9									
09	1950	N	1890	-0-	-60	-0-	101	1	1787	2	Y	2					11
							2	9									
10	2015	N	1845	-0-	-170	-0-	98	1	1744	2	Y	3	12	1			2
							3	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
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									
08	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	142	1	2425	2	Y	9					25
							10	9									
09	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	131	1	2319	2	Y	10					35
							11	9									
10	2511	N	2431	-0-	-80	-0-	128	1	2294	2	Y	8					43
							9	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
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
08	5394	X	5194	-0-	-200	-0-	288	1	4905	2	Y	1					5
							1	9									
09	5220	X	4856	-0-	-364	-0-	260	1	4589	2	Y	6					11
							7	9									
10	5332	X	4918	-0-	-414	-0-	260	1	4658	2	Y	-0-	9	1			2

MITCHELL, JACQUELYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 231328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9338 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4061	X	3862	-0-	-199	-0-	214	1	3647	2	Y	1					25
							1	9									
09	3960	X	3530	-0-	-430	-0-	189	1	3339	2	Y	2					27
							2	9									
10	4092	X	3754	-0-	-338	-0-	199	1	3553	2	Y	2					29
							2	9									

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231682 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9617 - 10501

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

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232090 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	193	1	3284	2	Y	4					8
							4	9									
09	3360	X	3355	-0-	-5	-0-	179	1	3165	2	Y	10					18
							11	9									
10	3472	X	3391	-0-	-81	-0-	179	1	3203	2	Y	8					26
							9	9									

SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232179 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2852	X	2740	-0-	-112	-0-	152	1	2588	2	Y	-0-					14
09	2760	X	2638	-0-	-122	-0-	141	1	2495	2	Y	2					16
							2	9									
10	2852	X	2719	-0-	-133	-0-	144	1	2575	2	Y	-0-					16

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
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									
08	3193	X	3150	-0-	-43	-0-	174	1	2970	2	Y	5					28
							6	9									
09	3090	X	3008	-0-	-82	-0-	161	1	2838	2	Y	8					36
							9	9									
10	3162	X	3074	-0-	-88	-0-	162	1	2906	2	Y	5					41
							6	9									

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8662 - 10475

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
08	4743	X	4578	-0-	-165	-0-	254	1	4324	2	Y	-0-					8
09	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	250	1	4415	2	Y	-0-					8
10	4743	X	4420	-0-	-323	-0-	234	1	4186	2	Y	-0-					8

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 17 RRCID -> 232402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9448 - 10336

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									
08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	82	1	1405	2	Y	1					35
							1	9									
09	1440	N	1388	-0-	-52	-0-	74	1	1314	2	Y	-0-					35
10	1457	N	1364	-0-	-93	-0-	72	1	1291	2	Y	1					36
							1	9									

DOUGLASS GU 6 WELL #: 12 RRCID -> 232625 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9462 - 10530

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
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	59	1	1000	2	Y	-0-					22
09	1110	N	998	-0-	-112	-0-	54	1	944	2	Y	-0-					22
10	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	55	1	976	2	Y	-0-					22

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 232680 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10427 PERF. 9438 - 10287

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
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	66	1	1131	2	Y	-0-					13
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	62	1	1092	2	Y	-0-					13
*10	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	62	1	1115	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
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
08	3100	X	2994	-0-	-106	-0-	166	1	2824	2	Y	4					8
							4	9									
09	3000	X	2905	-0-	-95	-0-	156	1	2749	2	Y	-0-					8
10	3069	X	2929	-0-	-140	-0-	155	1	2774	2	Y	-0-					8

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 232832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9430 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	5332	X	5226	-0-	-106	-0-	290	1	4936	2	Y	-0-					11
09	5160	X	5021	-0-	-139	-0-	269	1	4752	2	Y	-0-					11
10	5332	X	5137	-0-	-195	-0-	272	1	4859	2	Y	5					16
							6	9									

CALEB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232909 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8902 - 10018

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

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8670 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3100	N	4257	-0-	1157	2425	236	1	4019	2	Y	2	26	1			4
							2	9									
09	6555	X	4130	-0-	-2425	-0-	222	1	3908	2	Y	-0-					4
*10	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	226	1	4036	2	Y	7					11
							8	9									

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233114 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8870 - 10004

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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 53 RRCID -> 233115 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	295	1	5020	2	Y	2					13
							2	9									
09	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	259	1	4569	2	Y	-0-					13
*10	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	268	1	4794	2	Y	-0-	10	1			3

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233116 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9236 - 10237

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
08	5828	X	4846	-0-	-982	-0-	268	1	4563	2	Y	14					16
							15	9									
09	5520	X	4616	-0-	-904	-0-	248	1	4368	2	Y	-0-					16
10	5611	X	4847	-0-	-764	-0-	257	1	4589	2	Y	1					17
							1	9									

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 233120 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9182 - 10201

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									
08	3596	X	3157	-0-	-439	-0-	175	1	2976	2	Y	5					13
							6	9									
09	3480	X	2845	-0-	-635	-0-	152	1	2690	2	Y	3	15	1			1
							3	9									
10	3441	X	2927	-0-	-514	-0-	155	1	2765	2	Y	6					7
							7	9									

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233150 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 10272

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
08	3875	X	3391	-0-	-484	-0-	188	1	3199	2	Y	4					6
							4	9									
09	3750	X	3186	-0-	-564	-0-	171	1	3015	2	Y	-0-					6
10	3844	X	3375	-0-	-469	-0-	179	1	3195	2	Y	1					7
							1	9									

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
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									
08	3689	X	2500	-0-	-1189	-0-	139	1	2361	2	Y	-0-	36	1			12
09	3570	X	1728	-0-	-1842	-0-	93	1	1635	2	Y	-0-					12
10	3689	X	2112	-0-	-1577	-0-	112	1	1999	2	Y	1					13
							1	9									

RITA RAE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 233648 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9540 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	7378	X	6834	-0-	-544	-0-	379	1	6453	2	Y	2					3
							2	9									
09	6870	X	6519	-0-	-351	-0-	350	1	6169	2	Y	-0-					3
10	7099	X	6641	-0-	-458	-0-	352	1	6289	2	Y	-0-					3

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
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
08	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	398	1	6785	2	Y	4					6
							4	9									
09	4410	X	3305	-0-	-1105	-0-	177	1	3128	2	Y	-0-					6
10	4557	X	2838	-0-	-1719	-0-	150	1	2688	2	Y	-0-					6

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
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									
08	3472	X	3167	-0-	-305	-0-	176	1	2990	2	Y	1					14
							1	9									
09	3300	X	3048	-0-	-252	-0-	163	1	2884	2	Y	1					15
							1	9									
10	3348	X	3086	-0-	-262	-0-	163	1	2923	2	Y	-0-					15

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
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
08	4309	X	4107	-0-	-202	-0-	228	1	3878	2	Y	1					3
							1	9									
09	4170	X	3932	-0-	-238	-0-	211	1	3721	2	Y	-0-					3
10	4309	X	3995	-0-	-314	-0-	212	1	3782	2	Y	1					4
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234316 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9320 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4340	X	3992	-0-	-348	-0-	221	1	3767	2	Y	4					6
							4	9									
09	4200	X	3904	-0-	-296	-0-	209	1	3695	2	Y	-0-					6
10	4340	X	4035	-0-	-305	-0-	214	1	3821	2	Y	-0-					6

LOLA D GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234334 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9151 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2573	N	2567	-0-	-6	-0-	142	1	2419	2	Y	5	16	1			3
							6	9									
09	2490	N	2471	-0-	-19	-0-	132	1	2331	2	Y	7					10
							8	9									
10	2511	N	2369	-0-	-142	-0-	125	1	2240	2	Y	4					14
							4	9									

SITTON GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9100 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4433	X	4257	-0-	-176	-0-	236	1	4021	2	Y	-0-					14
09	4290	X	3890	-0-	-400	-0-	209	1	3680	2	Y	1					15
							1	9									
10	4433	X	4101	-0-	-332	-0-	217	1	3884	2	Y	-0-					15

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
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									
08	5921	X	5173	-0-	-748	-0-	287	1	4886	2	Y	-0-					11
09	5730	X	4863	-0-	-867	-0-	261	1	4602	2	Y	-0-					11
10	5673	X	5275	-0-	-398	-0-	279	1	4990	2	Y	5					16
							6	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RITA RAE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234676 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9501 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4247	X	4020	-0-	-227	-0-	223	1	3795	2	Y	2					9
							2	9									
09	4110	X	3860	-0-	-250	-0-	207	1	3653	2	Y	-0-					9
10	4247	X	3858	-0-	-389	-0-	204	1	3654	2	Y	-0-					9

RITA RAE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234677 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9475 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	6789	X	6491	-0-	-298	-0-	360	1	6130	2	Y	1					3
							1	9									
09	6570	X	6211	-0-	-359	-0-	333	1	5878	2	Y	-0-					3
10	6789	X	6278	-0-	-511	-0-	332	1	5946	2	Y	-0-					3

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
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
08	5084	X	4875	-0-	-209	-0-	270	1	4601	2	Y	4					21
							4	9									
09	4920	X	4752	-0-	-168	-0-	255	1	4495	2	Y	2					23
							2	9									
10	5084	X	4802	-0-	-282	-0-	254	1	4548	2	Y	-0-					23

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK STONE WELL #: 6 RRCID -> 234892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9152 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	5580	X	5526	-0-	-54	-0-	306	1	5219	2	Y	1	18	1			2
							1	9									
09	5400	X	5077	-0-	-323	-0-	272	1	4804	2	Y	1					3
							1	9									
*10	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	305	1	5462	2	Y	2					5
							2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234895 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8920 - 10179

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

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 234901 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8970 - 10202

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	2901	-0-	-943	-0-	160 3	1 9	2738	2	Y	3	14	1			1
06	3120	X	2616	-0-	-504	-0-	149 1	1 9	2466	2	Y	1					2
07	3162	X	2588	-0-	-574	-0-	144	1	2444	2	Y	-0-					2
08	2883	X	2337	-0-	-546	-0-	129 4	1 9	2204	2	Y	4					6
09	2790	X	2206	-0-	-584	-0-	118	1	2088	2	Y	-0-					6
10	2883	X	2336	-0-	-547	-0-	124	1	2212	2	Y	-0-					6

FAITH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 235311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9679 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1107	-0-	-257	-0-	61	1	1046	2	Y	-0-					5
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	69 7	1 9	1142	2	Y	6					11
07	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	58	1	981	2	Y	-0-					11
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	57 1	1 9	966	2	Y	1					12
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	52	1	920	2	Y	-0-					12
*10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	52	1	926	2	Y	-0-					12

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WEAVER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 235753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9272 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3534	X	2615	-0-	-919	-0-	145	1	2466	2	Y	4					8
							4	9									
09	3420	X	1445	-0-	-1975	-0-	78	1	1367	2	Y	-0-					8
10	3534	X	1377	-0-	-2157	-0-	73	1	1304	2	Y	-0-					8

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 235755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9721 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2976	X	2911	-0-	-65	-0-	161	1	2749	2	Y	1					23
							1	9									
09	2880	X	2776	-0-	-104	-0-	149	1	2627	2	Y	-0-					23
10	2914	X	2748	-0-	-166	-0-	146	1	2602	2	Y	-0-					23

RITA RAE GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 235756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9523 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	9579	X	9203	-0-	-376	-0-	510	1	8691	2	Y	2					8
							2	9									
09	9270	X	8781	-0-	-489	-0-	471	1	8310	2	Y	-0-					8
10	9579	X	8929	-0-	-650	-0-	473	1	8454	2	Y	2	2	8			8
							2	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4309	X	4279	-0-	-30	-0-	237	1	4035	2	Y	6					10
							7	9									
09	4170	X	3989	-0-	-181	-0-	214	1	3773	2	Y	2					12
							2	9									
10	4309	X	3502	-0-	-807	-0-	185	1	3314	2	Y	3	13	1			2
							3	9									

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4061	X	3701	-0-	-360	-0-	205	1	3492	2	Y	4					6
							4	9									
09	3930	X	3551	-0-	-379	-0-	190	1	3361	2	Y	-0-					6
10	4030	X	3664	-0-	-366	-0-	194	1	3470	2	Y	-0-					6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JENNY BETH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9180 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4557	X	4015	-0-	-542	-0-	222	1	3783	2	Y	9					11
							10	9									
09	4410	X	3847	-0-	-563	-0-	206	1	3641	2	Y	-0-					11
10	4557	X	3854	-0-	-703	-0-	204	1	3650	2	Y	-0-					11

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
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									
08	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	299	1	5095	2	Y	1					29
							1	9									
09	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	281	1	4962	2	Y	4					33
							4	9									
*10	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	280	1	5007	2	Y	2					35
							2	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 22 RRCID -> 236448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9630 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	7843	X	7614	-0-	-229	-0-	422	1	7192	2	Y	-0-					24
09	7590	X	7316	-0-	-274	-0-	392	1	6924	2	Y	-0-					24
10	7843	X	7486	-0-	-357	-0-	396	1	7088	2	Y	2					26
							2	9									

BLACK STONE WELL #: 8 RRCID -> 236633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	190	1	3241	2	Y	1	18	1			2
							1	9									
09	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	172	1	3027	2	Y	1					3
							1	9									
*10	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	175	1	3127	2	Y	2					5
							2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DANA LYNN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 236652 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9471 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SITTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 236654 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9216 - 10426

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									
08	3875	X	3617	-0-	-258	-0-	201	1	3416	2	Y	-0-					14
09	3750	X	3637	-0-	-113	-0-	195	1	3441	2	Y	1					15
							1	9									
10	3875	X	3689	-0-	-186	-0-	195	1	3494	2	Y	-0-					15

LOLA D GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8866 - 10034

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									
08	4433	X	4374	-0-	-59	-0-	242	1	4130	2	Y	2	14	1			2
							2	9									
09	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	219	1	3857	2	Y	3					5
							3	9									
*10	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	239	1	4269	2	Y	3					8
							3	9									

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 237090 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9336 - 10318

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
08	2387	N	2183	-0-	-204	-0-	121	1	2062	2	Y	-0-					1
09	2220	N	2094	-0-	-126	-0-	112	1	1982	2	Y	-0-					1
10	2232	N	2147	-0-	-85	-0-	114	1	2033	2	Y	-0-					1

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 9690

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									
08	5704	X	5382	-0-	-322	-0-	298	1	5080	2	Y	4	32	1			4
							4	9									
09	5400	X	5252	-0-	-148	-0-	281	1	4957	2	Y	13					17
							14	9									
10	5580	X	5376	-0-	-204	-0-	284	1	5079	2	Y	12					29
							13	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CHELLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	182	1	3101	2	Y	6	35	1			4
							7	9									
09	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	179	1	3165	2	Y	22					26
							24	9									
*10	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	168	1	2996	2	Y	12					38
							13	9									

DESHA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 237837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9619 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	6882	X	5302	-0-	-1580	-0-	294	1	5006	2	Y	2					60
							2	9									
09	6660	X	4651	-0-	-2009	-0-	249	1	4402	2	Y	-0-					60
10	5859	X	4757	-0-	-1102	-0-	252	1	4505	2	Y	-0-					60

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 237849 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8756 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	181	1	3079	2	Y	5					18
							6	9									
09	3150	X	2854	-0-	-296	-0-	153	1	2698	2	Y	3	20	1			1
							3	9									
*10	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	185	1	3302	2	Y	6					7
							7	9									

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10247 PERF. 8539 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4867	X	4793	-0-	-74	-0-	265	1	4522	2	Y	5					47
							6	9									
09	4710	X	4672	-0-	-38	-0-	250	1	4415	2	Y	6					53
							7	9									
10	4867	X	4735	-0-	-132	-0-	250	1	4477	2	Y	7	51	1			9
							8	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
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									
08	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	215	1	3668	2	Y	-0-	16	1			2
09	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	201	1	3550	2	Y	1					3
							1	9									
10	3875	X	3789	-0-	-86	-0-	201	1	3586	2	Y	2					5
							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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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									
08	4371	X	4267	-0-	-104	-0-	237	1	4030	2	Y	-0-					10
09	4230	X	4065	-0-	-165	-0-	218	1	3847	2	Y	-0-					10
10	4371	X	3872	-0-	-499	-0-	205	1	3661	2	Y	5					15
							6	9									

CALEB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239195 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8868 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3255	X	3076	-0-	-179	-0-	170	1	2892	2	Y	13					32
							14	9									
09	3150	X	2956	-0-	-194	-0-	158	1	2788	2	Y	9					41
							10	9									
10	3255	X	3020	-0-	-235	-0-	159	1	2846	2	Y	14					55
							15	9									

WEAVER GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 239196 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8990 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3131	X	2868	-0-	-263	-0-	159	1	2705	2	Y	4					8
							4	9									
09	3030	X	2802	-0-	-228	-0-	150	1	2652	2	Y	-0-					8
10	3069	X	2894	-0-	-175	-0-	153	1	2741	2	Y	-0-					8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 239198 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8608 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	6559	X	6559	-0-		-0-	-0-	363	1	6190	2	Y	5					13
								6	9									
09	5477	X	5477	-0-		-0-	-0-	294	1	5180	2	Y	3	15	1			1
								3	9									
*10	5484	X	5484	-0-		-0-	-0-	290	1	5183	2	Y	10					11
								11	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
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									
08	4247	X	4200	-0-		-47	-0-	233	1	3967	2	Y	-0-	32	1			10
09	4110	X	4026	-0-		-84	-0-	216	1	3810	2	Y	-0-					10
10	4247	X	3910	-0-		-337	-0-	207	1	3702	2	Y	1					11
								1	9									

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 239276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8738 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	7967	X	7626	-0-		-341	-0-	423	1	7197	2	Y	5					14
								6	9									
09	7710	X	7286	-0-		-424	-0-	391	1	6891	2	Y	4	17	1			1
								4	9									
10	7967	X	7352	-0-		-615	-0-	389	1	6956	2	Y	6					7
								7	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 65 RRCID -> 239297 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9404 - 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
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
08	3937	X	3669	-0-		-268	-0-	203	1	3460	2	Y	5					36
								6	9									
09	3810	X	3697	-0-		-113	-0-	198	1	3499	2	Y	-0-					36
10	3937	X	3746	-0-		-191	-0-	198	1	3546	2	Y	2	14	1			24
								2	9									

CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239406 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9198 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	558	N	504	-0-		-54	-0-	504	2			N	-0-					-0-
09	510	N	472	-0-		-38	-0-	472	2			N	-0-					-0-
10	527	N	499	-0-		-28	-0-	499	2			N	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	5394	X	4914	-0-		-480	-0-	272	1	4631	2	Y	10					34
								11	9									
09	5220	X	4776	-0-		-444	-0-	256	1	4517	2	Y	3	36	1			1
								3	9									
10	5394	X	4786	-0-		-608	-0-	253	1	4526	2	Y	6					7
								7	9									

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8766 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	5487	X	5099	-0-		-388	-0-	282	1	4809	2	Y	7	26	1			8
								8	9									
09	5310	X	4873	-0-		-437	-0-	261	1	4611	2	Y	1					9
								1	9									
10	5487	X	4503	-0-		-984	-0-	238	1	4257	2	Y	7					16
								8	9									

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
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									
08	4185	X	4176	-0-		-9	-0-	231	1	3941	2	Y	4					47
								4	9									
09	4158	X	4158	-0-		-0-	-0-	223	1	3928	2	Y	6					53
								7	9									
*10	4427	X	4427	-0-		-0-	-0-	234	1	4184	2	Y	8	52	1			9
								9	9									

LOLA D GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 240547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	3317	X	2789	-0-		-528	-0-	154	1	2627	2	Y	7	70	1			8
								8	9									
09	3120	X	2315	-0-		-805	-0-	124	1	2182	2	Y	8					16
								9	9									
*10	3261	X	3261	-0-		-0-	-0-	172	1	3069	2	Y	18					34
								20	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 242532 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9356 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3224	X	2630	-0-	-594	-0-	146	1	2480	2	Y	4					6
							4	9									
09	2970	X	2543	-0-	-427	-0-	136	1	2407	2	Y	-0-					6
10	2914	X	2637	-0-	-277	-0-	140	1	2497	2	Y	-0-					6

LOLA D GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242533 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9394 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	87	1	1488	2	Y	1					9
							1	9									
09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	89	1	1576	2	Y	-0-					9
*10	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	92	1	1640	2	Y	-0-					9

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 69 RRCID -> 242536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9458 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3720	X	3453	-0-	-267	-0-	191	1	3260	2	Y	2					10
							2	9									
09	3600	X	3501	-0-	-99	-0-	188	1	3312	2	Y	1					11
							1	9									
10	3720	X	3517	-0-	-203	-0-	186	1	3328	2	Y	3					14
							3	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
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									
08	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	150	1	2563	2	Y	11					85
							12	9									
09	2670	N	2484	-0-	-186	-0-	133	1	2342	2	Y	8					93
							9	9									
10	2759	N	2375	-0-	-384	-0-	125	1	2244	2	Y	5					98
							6	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
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									
08	3224	X	2996	-0-	-228	-0-	166	1	2830	2	Y	-0-					24
09	3120	X	2761	-0-	-359	-0-	148	1	2613	2	Y	-0-					24
10	3193	X	2834	-0-	-359	-0-	150	1	2684	2	Y	-0-					24

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
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
08	2015	N	1917	-0-	-98	-0-	106	1	1809	2	Y	2					38
							2	9									
*09	1950	N	1869	-0-	-81	-0-	100	1	1767	2	Y	2					40
							2	9									
*10	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	100	1	1788	2	Y	1	36	1			5
							1	9									

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 242873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9970 PERF. 7922 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	247	1	4200	2	Y	10					24
							11	9									
09	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	228	1	4026	2	Y	9					33
							10	9									
*10	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	227	1	4067	2	Y	9					42
							10	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 56 RRCID -> 242958 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9148 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	7223	X	6538	-0-	-685	-0-	362	1	6174	2	Y	2					10
							2	9									
09	6990	X	6259	-0-	-731	-0-	336	1	5922	2	Y	1					11
							1	9									
*10	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	419	1	7484	2	Y	31					42
							34	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LOLA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8634 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4836	X	2850	-0-	-1986	-0-	158	1	2685	2	Y	6	61	1			7
							7	9									
09	4680	X	3024	-0-	-1656	-0-	162	1	2859	2	Y	3					10
							3	9									
10	4805	X	1954	-0-	-2851	-0-	103	1	1848	2	Y	3					13
							3	9									

WEAVER GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243228 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9334 - 10653

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
08	5239	X	5005	-0-	-234	-0-	277	1	4724	2	Y	4					8
							4	9									
09	5070	X	4783	-0-	-287	-0-	257	1	4526	2	Y	-0-					8
10	5239	X	4933	-0-	-306	-0-	261	1	4672	2	Y	-0-					8

DOUGLASS GU 8 WELL #: 9 RRCID -> 243308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10599 PERF. 9456 - 10468

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
08	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	191	1	3246	2	Y	-0-					4
09	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	199	1	3503	2	Y	1					5
							1	9									
*10	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	194	1	3463	2	Y	-0-	4	1			1

RITA RAE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 243317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9493 - 10434

*01	13888	X	12622	-0-	-1266	-0-	674	1	11948	2	Y	-0-					10
*02	12544	X	10933	-0-	-1611	-0-	575	1	10358	2	Y	-0-					10
*03	13702	X	12207	-0-	-1495	-0-	656	1	11551	2	Y	-0-					10
*04	12900	X	11295	-0-	-1605	-0-	614	1	10681	2	Y	-0-					10
*05	12710	X	11697	-0-	-1013	-0-	646	1	11051	2	Y	-0-	8	1			2
*06	12090	X	11016	-0-	-1074	-0-	629	1	10387	2	Y	-0-					2
*07	12214	X	11199	-0-	-1015	-0-	623	1	10576	2	Y	-0-					2
*08	11501	X	10993	-0-	-508	-0-	610	1	10383	2	Y	-0-					2
*09	11130	X	10276	-0-	-854	-0-	551	1	9725	2	Y	-0-					2
*10	11501	X	10634	-0-	-867	-0-	562	1	10041	2	Y	28	19	8			11
							31	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7959 - 10333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	4960	X	4867	-0-	-93	-0-	269	1	4588	2	Y	9					52
							10	9									
09	4800	X	4688	-0-	-112	-0-	251	1	4429	2	Y	7					59
							8	9									
10	4960	X	4693	-0-	-267	-0-	248	1	4437	2	Y	7	57	1			9
							8	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
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
08	1426	N	753	-0-	-673	-0-	42	1	711	2	N	-0-					12
09	1230	N	314	-0-	-916	-0-	17	1	297	2	N	-0-					12
10	1457	N	1241	-0-	-216	-0-	66	1	1175	2	N	-0-					12

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 244271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	5828	X	4236	-0-	-1592	-0-	234	1	3991	2	Y	10	44	1			6
							11	9									
09	5640	X	4803	-0-	-837	-0-	257	1	4532	2	Y	13					19
							14	9									
10	5828	X	4618	-0-	-1210	-0-	244	1	4370	2	Y	4					23
							4	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
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									
08	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	83	1	1420	2	Y	2	26	1			4
							2	9									
09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	77	1	1352	2	Y	1					5
							1	9									
10	1457	N	1429	-0-	-28	-0-	75	1	1347	2	Y	6					11
							7	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 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
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									
08	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	255	1	4340	2	Y	2	27	1			4
							2	9									
09	4410	X	4408	-0-	-2	-0-	236	1	4171	2	Y	1					5
							1	9									
10	4557	X	4498	-0-	-59	-0-	238	1	4253	2	Y	6					11
							7	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
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									
08	2852	X	2389	-0-	-463	-0-	132	1	2257	2	Y	-0-					31
09	2760	X	2142	-0-	-618	-0-	115	1	2027	2	Y	-0-					31
10	2759	X	2390	-0-	-369	-0-	127	1	2263	2	Y	-0-					31

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 244584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9212 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3162	X	2745	-0-	-417	-0-	152	1	2582	2	Y	10					18
							11	9									
09	3060	X	2862	-0-	-198	-0-	153	1	2698	2	Y	10	24	1			4
							11	9									
10	3162	X	2934	-0-	-228	-0-	155	1	2773	2	Y	5					9
							6	9									

CINDY SUE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244587 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9260 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3069	X	2744	-0-	-325	-0-	152	1	2589	2	Y	3					39
							3	9									
*09	2970	X	2506	-0-	-464	-0-	133	1	2353	2	Y	18					57
							20	9									
10	2883	X	2474	-0-	-409	-0-	131	1	2340	2	Y	3	50	1			10
							3	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CHELLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 245037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8674 - 9936

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
05	6076	X	6017	-0-		-59	-0-	331 26	1 9	5660	2	Y	24					48
06	5880	X	5714	-0-		-166	-0-	325 17	1 9	5372	2	Y	15	45	1			18
07	6262	X	5950	-0-		-312	-0-	329 40	1 9	5581	2	Y	36					54
08	6107	X	5889	-0-		-218	-0-	326 18	1 9	5545	2	Y	16	60	1			10
09	5910	X	4906	-0-		-1004	-0-	260 51	1 9	4595	2	Y	46					56
10	6014	X	5344	-0-		-670	-0-	282 14	1 9	5048	2	Y	13					69

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 245369 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8855 - 10077

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
05	6076	X	5131	-0-		-945	-0-	283 11	1 9	4837	2	Y	10					32
06	5340	X	4669	-0-		-671	-0-	266 11	1 9	4392	2	Y	10					42
07	5580	X	5079	-0-		-501	-0-	282 3	1 9	4794	2	Y	3	41	1			4
08	5022	X	4956	-0-		-66	-0-	275 4	1 9	4677	2	Y	4					8
09	4860	X	3859	-0-		-1001	-0-	206 10	1 9	3643	2	Y	9					17
10	5022	X	4245	-0-		-777	-0-	224 9	1 9	4012	2	Y	8					25

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245373 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 8961 - 10180

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
05	3720	X	3716	-0-		-4	-0-	205 4	1 9	3507	2	Y	4					12
06	3750	X	3404	-0-		-346	-0-	194 9	1 9	3201	2	Y	8	15	1			5
07	3906	X	3623	-0-		-283	-0-	201 9	1 9	3413	2	Y	8					13
08	3627	X	3571	-0-		-56	-0-	198 8	1 9	3365	2	Y	7					20
09	3510	X	3399	-0-		-111	-0-	182 7	1 9	3210	2	Y	6	24	1			2
10	3627	X	3549	-0-		-78	-0-	188 7	1 9	3354	2	Y	6					8

MELINDA, MOLLIE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 10448

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
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
08	3131	X	2383	-0-		-748	-0-	132	1	2251	2	Y	-0-					14
09	3030	X	2226	-0-		-804	-0-	119	1	2107	2	Y	-0-					14
10	2821	X	2447	-0-		-374	-0-	130	1	2317	2	Y	-0-					14

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 245602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8498 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3968	X	3271	-0-	-697	-0-	181	1	3077	2	Y	12					15
							13	9									
09	3840	X	3368	-0-	-472	-0-	180	1	3169	2	Y	17					32
							19	9									
*10	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	182	1	3263	2	Y	9					41
							10	9									

PAIGE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 245650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9704 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3224	X	2856	-0-	-368	-0-	152	1	2696	2	Y	7					22
							8	9									
*02	3276	X	2394	-0-	-882	-0-	126	1	2265	2	Y	3					25
							3	9									
*03	5642	X	2827	-0-	-2815	-0-	152	1	2673	2	Y	2	19	1			8
							2	9									
*04	5460	X	2870	-0-	-2590	-0-	156	1	2714	2	Y	-0-					8
*05	5642	X	2999	-0-	-2643	-0-	166	1	2833	2	Y	-0-					8
*06	5460	X	2750	-0-	-2710	-0-	157	1	2593	2	Y	-0-					8
*07	2976	X	2847	-0-	-129	-0-	158	1	2689	2	Y	-0-					8
*08	3007	X	2798	-0-	-209	-0-	155	1	2643	2	Y	-0-					8
*09	2910	X	2658	-0-	-252	-0-	143	1	2515	2	Y	-0-					8
*10	3007	X	2730	-0-	-277	-0-	144	1	2568	2	Y	16	13	8			11
							18	9									

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
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
08	5549	X	5231	-0-	-318	-0-	290	1	4941	2	Y	-0-					8
09	5190	X	5008	-0-	-182	-0-	269	1	4739	2	Y	-0-					8
10	5363	X	5119	-0-	-244	-0-	271	1	4848	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
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									
08	7347	X	7027	-0-	-320	-0-	390	1	6637	2	Y	-0-					10
09	7110	X	6644	-0-	-466	-0-	356	1	6288	2	Y	-0-					10
10	7347	X	6916	-0-	-431	-0-	366	1	6544	2	Y	5					15
							6	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
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
08	4092	X	3712	-0-	-380	-0-	205	1	3499	2	Y	7					9
							8	9									
09	3900	X	3513	-0-	-387	-0-	188	1	3325	2	Y	-0-					9
10	4030	X	3627	-0-	-403	-0-	192	1	3435	2	Y	-0-					9

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
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									
08	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	114	1	1936	2	Y	4					28
							4	9									
09	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	107	1	1882	2	Y	6					34
							7	9									
*10	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	93	1	1667	2	Y	7	33	1			8
							8	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
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
08	4154	X	3870	-0-	-284	-0-	215	1	3655	2	Y	-0-	38	1			11
09	4020	X	3697	-0-	-323	-0-	198	1	3499	2	Y	-0-					11
10	4061	X	3771	-0-	-290	-0-	200	1	3571	2	Y	-0-					11

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
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
08	5735	X	5491	-0-	-244	-0-	304	1	5186	2	Y	1					5
							1	9									
09	5550	X	5288	-0-	-262	-0-	284	1	5003	2	Y	1					6
							1	9									
10	5735	X	5346	-0-	-389	-0-	283	1	5063	2	Y	-0-					6

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
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									
08	5983	X	5698	-0-	-285	-0-	316	1	5382	2	Y	-0-					16
09	5790	X	5322	-0-	-468	-0-	285	1	5037	2	Y	-0-					16
10	5983	X	5500	-0-	-483	-0-	291	1	5203	2	Y	5					21
							6	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NELDA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 246394 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9744 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	64	1	1091	2	Y	-0-					26
09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	81	1	1433	2	Y	-0-					26
*10	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	77	1	1384	2	Y	-0-					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
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									
08	4991	X	4217	-0-	-774	-0-	231	1	3936	2	N	45	178	1			20
							50	9									
*09	4830	X	4499	-0-	-331	-0-	235	1	4144	2	N	109					129
							120	9									
*10	4681	X	4635	-0-	-46	-0-	243	1	4347	2	N	41					170
							45	9									

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 247693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10263 PERF. 9126 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4123	X	3679	-0-	-444	-0-	204	1	3469	2	Y	5					7
							6	9									
09	3990	X	3587	-0-	-403	-0-	192	1	3395	2	Y	-0-					7
10	4123	X	3669	-0-	-454	-0-	194	1	3475	2	Y	-0-					7

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
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									
08	4030	X	3759	-0-	-271	-0-	208	1	3551	2	Y	-0-					30
09	3900	X	3669	-0-	-231	-0-	197	1	3472	2	Y	-0-					30
10	4030	X	3684	-0-	-346	-0-	195	1	3489	2	Y	-0-					30

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
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
08	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	364	1	6204	2	Y	2					21
							2	9									
09	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	342	1	6033	2	Y	-0-					21
*10	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	340	1	6084	2	Y	2					23
							2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
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									
08	11904	X	11289	-0-	-615	-0-	626	1	10657	2	N	5					104
							6	9									
*09	11520	X	10922	-0-	-598	-0-	586	1	10330	2	N	5					109
							6	9									
*10	11904	X	11291	-0-	-613	-0-	597	1	10670	2	N	22	16	8			115
							24	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
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
08	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	190	1	3228	2	N	-0-					90
09	3240	X	3013	-0-	-227	-0-	162	1	2851	2	N	-0-					90
10	3348	X	3314	-0-	-34	-0-	176	1	3138	2	N	-0-					90

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
05	3689	X	3604	-0-	-85	-0-	199	1	3401	2	Y	4					12
							4	9									
06	3510	X	3456	-0-	-54	-0-	197	1	3255	2	Y	4	13	1			3
							4	9									
07	3658	X	3434	-0-	-224	-0-	191	1	3235	2	Y	7					10
							8	9									
08	3596	X	3417	-0-	-179	-0-	189	1	3217	2	Y	10					20
							11	9									
09	3480	X	3192	-0-	-288	-0-	171	1	3013	2	Y	7	24	1			3
							8	9									
10	3596	X	3150	-0-	-446	-0-	167	1	2977	2	Y	5					8
							6	9									

JILLIAN KAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8510 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9362	X	8385	-0-	-977	-0-	463	1	7920	2	Y	2					44
							2	9									
06	8940	X	7992	-0-	-948	-0-	455	1	7516	2	Y	19					63
							21	9									
07	9331	X	8099	-0-	-1232	-0-	450	1	7642	2	Y	6					69
							7	9									
08	8153	X	7767	-0-	-386	-0-	430	1	7328	2	Y	8					77
							9	9									
09	7890	X	7416	-0-	-474	-0-	398	1	7016	2	Y	2					79
							2	9									
10	8153	X	8015	-0-	-138	-0-	424	1	7590	2	Y	1					80
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
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
08	7688	X	6553	-0-	-1135	-0-	363	1	6188	2	Y	2					3
							2	9									
09	7080	X	6178	-0-	-902	-0-	331	1	5845	2	Y	2					5
							2	9									
10	7316	X	7114	-0-	-202	-0-	377	1	6735	2	Y	2					7
							2	9									

HAYES, WARREN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	2724	-0-	-903	-0-	150	1	2563	2	Y	10					43
							11	9									
06	2820	X	2542	-0-	-278	-0-	144	1	2377	2	Y	19					62
							21	9									
07	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	177	1	3010	2	Y	6					68
							7	9									
08	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	179	1	3052	2	Y	7					75
							8	9									
09	2550	N	2300	-0-	-250	-0-	123	1	2176	2	Y	1					76
							1	9									
10	2883	X	2481	-0-	-402	-0-	131	1	2349	2	Y	1					77
							1	9									

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 250858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8988 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4309	X	3092	-0-	-1217	-0-	171	1	2913	2	Y	7					60
							8	9									
09	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	233	1	4104	2	Y	3					63
							3	9									
*10	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	228	1	4086	2	Y	9					72
							10	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
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
08	4991	X	4831	-0-	-160	-0-	268	1	4562	2	Y	1					8
							1	9									
09	4830	X	4493	-0-	-337	-0-	241	1	4252	2	Y	-0-					8
10	4991	X	4651	-0-	-340	-0-	246	1	4405	2	Y	-0-					8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RITA RAE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 251600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9528 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	7099	X	6705	-0-	-394	-0-	372	1	6331	2	Y	2					4
							2	9									
09	6870	X	6334	-0-	-536	-0-	340	1	5994	2	Y	-0-					4
10	7099	X	6620	-0-	-479	-0-	351	1	6269	2	Y	-0-					4

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
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									
08	4867	X	4526	-0-	-341	-0-	250	1	4266	2	Y	9					27
							10	9									
09	4710	X	3916	-0-	-794	-0-	210	1	3696	2	Y	9					36
							10	9									
10	4867	X	4807	-0-	-60	-0-	254	1	4543	2	Y	9					45
							10	9									

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
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									
08	3038	X	2597	-0-	-441	-0-	143	1	2435	2	Y	17	33	1			11
							19	9									
09	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	182	1	3216	2	Y	9					20
							10	9									
*10	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	188	1	3366	2	Y	12					32
							13	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
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									
08	8680	X	7970	-0-	-710	-0-	442	1	7527	2	Y	1					14
							1	9									
09	8400	X	7657	-0-	-743	-0-	411	1	7246	2	Y	-0-					14
10	8680	X	7850	-0-	-830	-0-	415	1	7429	2	Y	5					19
							6	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
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
08	3720	X	3333	-0-	-387	-0-	184	1	3143	2	Y	5					7
							6	9									
09	3600	X	3230	-0-	-370	-0-	173	1	3057	2	Y	-0-					7
10	3720	X	3292	-0-	-428	-0-	174	1	3118	2	Y	-0-					7

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
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									
08	4805	X	4654	-0-	-151	-0-	258	1	4396	2	Y	-0-					49
09	4650	X	4462	-0-	-188	-0-	239	1	4222	2	Y	1					50
							1	9									
10	4805	X	4571	-0-	-234	-0-	242	1	4329	2	Y	-0-					50

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
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
08	INC G-10		7463	-0-	7463	7463	414	1	7047	2	Y	2					69
							2	9									
09	INC G-10		7055	-0-	7055	14518	378	1	6677	2	Y	-0-					69
*10	21710	X	7192	-0-	-14518	-0-	381	1	6811	2	Y	-0-					69

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
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									
08	INC G-10		5873	-0-	5873	5873	325	1	5534	2	Y	13					40
							14	9									
09	INC G-10		5558	-0-	5558	11431	298	1	5250	2	Y	9					49
							10	9									
*10	16526	X	5095	-0-	-11431	-0-	269	1	4811	2	Y	14					63
							15	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
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									
08	INC G-10		6239	-0-	6239	6239	346	1	5893	2	Y	-0-	58	1			19
09	INC G-10		5866	-0-	5866	12105	315	1	5551	2	Y	-0-					19
*10	18334	X	6229	-0-	-12105	-0-	330	1	5896	2	Y	3					22
							3	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
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
08	INC G-10		4451	-0-	4451	4451	246	1	4197	2	Y	7					9
							8	9									
09	INC G-10		4162	-0-	4162	8613	223	1	3939	2	Y	-0-					9
*10	12881	X	4268	-0-	-8613	-0-	226	1	4041	2	Y	1					10
							1	9									

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 255404 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9449 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	INC G-10		3653	-0-	3653	3653	203	1	3450	2	Y	-0-					20
09	INC G-10		3528	-0-	3528	7181	189	1	3339	2	Y	-0-					20
*10	10685	X	3504	-0-	-7181	-0-	186	1	3318	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
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									
08	INC G-10		4567	-0-	4567	4567	253	1	4312	2	Y	2	26	1			4
							2	9									
09	INC G-10		4276	-0-	4276	8843	229	1	4047	2	Y	-0-					4
*10	13369	X	4526	-0-	-8843	-0-	239	1	4279	2	Y	7					11
							8	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
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	12077	-0-	-1563	-0-	672	1	11405	2	Y	-0-					18
*08	INC G-10		11796	-0-	11796	11796	654	1	11142	2	Y	-0-					18
*09	INC G-10		11263	-0-	11263	23059	604	1	10659	2	Y	-0-					18
*10	34447	X	11388	-0-	-23059	-0-	602	1	10773	2	Y	12	11	8			19
							13	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
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
08	INC G-10		4971	-0-	4971	4971	276	1	4695	2	Y	-0-					43
09	INC G-10		4537	-0-	4537	9508	243	1	4292	2	Y	2					45
							2	9									
10	INC G-10		4445	-0-	4445	13953	235	1	4210	2	Y	-0-	40	1			5

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
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									
08	3100	X	2789	-0-	-311	-0-	155	1	2634	2	Y	-0-					48
09	3000	X	2729	-0-	-271	-0-	146	1	2582	2	Y	1					49
							1	9									
10	3069	X	2845	-0-	-224	-0-	151	1	2694	2	Y	-0-					49

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
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									
08	10943	X	10591	-0-	-352	-0-	587	1	9994	2	Y	9					85
							10	9									
*09	10590	X	10092	-0-	-498	-0-	541	1	9551	2	Y	-0-					85
*10	10943	X	10246	-0-	-697	-0-	541	1	9673	2	Y	29	22	8			92
							32	9									

J. SMITH GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 260262 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9600 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	5921	X	5429	-0-	-492	-0-	301	1	5128	2	N	-0-					75
09	5730	X	5037	-0-	-693	-0-	270	1	4767	2	N	-0-					75
10	5921	X	5309	-0-	-612	-0-	281	1	5028	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

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

DOYLE CREEK (PETTIT) 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 223954 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 10446

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

CHRONISTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 230956 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10033 - 12920

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-
08	6603	X	5743	-0-	-860	-0-	288	1	5455	2	N	-0-			-0-
09	6390	X	5071	-0-	-1319	-0-	269	1	4802	2	N	-0-			-0-
10	6603	X	5406	-0-	-1197	-0-	234	1	5172	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230958 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10012 - 12892

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-
08	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	166	1	3157	2	N	-0-			-0-
09	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	155	1	2778	2	N	-0-			-0-
*10	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	149	1	3291	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 233044 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 12205 PERF. 9962 - 12074

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-
08	2666	X	2394	-0-	-272	-0-	120	1	2274	2	N	-0-			-0-
09	2580	X	2223	-0-	-357	-0-	118	1	2105	2	N	-0-			-0-
10	2666	X	1364	-0-	-1302	-0-	59	1	1305	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 234816 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10090 - 12102

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-
08	5239	X	4570	-0-	-669	-0-	229	1	4341	2	N	-0-			-0-
09	5070	X	4561	-0-	-509	-0-	242	1	4319	2	N	-0-			-0-
10	5022	X	4131	-0-	-891	-0-	179	1	3952	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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 #: 38 RRCID -> 246691 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9922 - 10199

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

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

CHRONISTER HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 257188 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 10214

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

CHRONISTER HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 257714 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 10471

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

CHRONISTER HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 259750 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 10488

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	3627	X	3443	-0-	-184	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	3317	-0-	-133	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	3132	-0-	-371	-0-	3132	2			N	-0-					-0-

MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 239151 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10970 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
09	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
*10	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	6997	2			N	-0-					-0-

DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 245699 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 12003 PERF.10611 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2728	X	2487	-0-	-241	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	2361	-0-	-279	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	2321	-0-	-345	-0-	2321	2			N	-0-					-0-

GLOVER WELL #: 1 RRCID -> 246047 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10952 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	6138	X	5772	-0-	-366	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	5457	-0-	-483	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	5266	-0-	-810	-0-	5266	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
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-
08	1364	X	1014	-0-	-350	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
09	1290	X	860	-0-	-430	-0-	860	2			N	-0-					-0-
10	1302	X	796	-0-	-506	-0-	796	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
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-
08	3689	X	2588	-0-	-1101	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
09	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
*10	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2			N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
SESSIONS WELL #: 1A RRCID -> 110387 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10699 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	2046	X	1454	-0-	-592	-0-	1454	2			N	-0-					75
09	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					75
10	2046	X	2041	-0-	-5	-0-	2041	2			N	-0-					75

SHELTON WELL #: 1A RRCID -> 111123 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 12049 PERF.10403 - 10980

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
08	1426	X	995	-0-	-431	-0-	995	2			N	-0-					87
09	1350	X	1246	-0-	-104	-0-	1246	2			N	-0-					87
10	1364	X	1267	-0-	-97	-0-	1267	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

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
*08	INC G-10		6069	-0-	6069	6069	5590	2	470	3	Y	8	8	8			83
							9	9									
*09	11832	X	5763	-0-	-6069	-0-	5315	2	448	3	Y	-0-					83
*10	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5385	2	466	3	Y	-0-					83

WARNER, BONNIE WELL #: 1 RRCID -> 216055 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10596 - 11572

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	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4173	2	356	3	N	-0-					108
*08	4092	X	4001	-0-	-91	-0-	3691	2	310	3	N	-0-					108
*09	3960	X	3820	-0-	-140	-0-	3523	2	297	3	N	-0-					108
10	4526	X	3938	-0-	-588	-0-	3624	2	314	3	N	-0-					108

SESSIONS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 217452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 11614 PERF.10554 - 11502

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
*08	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	6509	2	547	3	Y	8	7	8			111
							9	9									
*09	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	6180	2	521	3	Y	1					112
							1	9									
*10	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	6344	2	549	3	Y	-0-					112

SESSIONS, RUBE WELL #: 2 RRCID -> 218448 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10686 - 11642

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
*08	4805	X	4647	-0-	-158	-0-	4287	2	360	3	N	-0-					89
*09	4590	X	4419	-0-	-171	-0-	4075	2	344	3	N	-0-					89
10	4743	X	4508	-0-	-235	-0-	4149	2	359	3	N	-0-					89

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
HILL, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 225944 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10406 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	4309	X	4123	-0-	-186	-0-	3798	2	319	3	Y	5	5	8			86
							6	9									
*09	4170	X	3896	-0-	-274	-0-	3593	2	303	3	Y	-0-					86
10	4309	X	4076	-0-	-233	-0-	3751	2	325	3	Y	-0-					86

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 225946 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11725 PERF.10600 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	8246	X	7932	-0-	-314	-0-	7472	2	460	3	N	-0-					108
*09	7980	X	7611	-0-	-369	-0-	7139	2	472	3	N	-0-					108
10	8246	X	7726	-0-	-520	-0-	7257	2	469	3	N	-0-					108

SESSIONS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 226256 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10710 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	6572	X	6533	-0-	-39	-0-	6019	2	506	3	Y	7	6	8			62
							8	9									
*09	6360	X	6144	-0-	-216	-0-	5666	2	478	3	Y	-0-					62
10	6448	X	6315	-0-	-133	-0-	5812	2	503	3	Y	-0-					62

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
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
*08	4929	X	4873	-0-	-56	-0-	4492	2	377	3	Y	4	4	8			75
							4	9									
*09	4770	X	4614	-0-	-156	-0-	4255	2	359	3	Y	-0-					75
10	4929	X	4529	-0-	-400	-0-	4168	2	361	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
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
*08	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2714	2	228	3	Y	5	5	8			66
							6	9									
*09	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2606	2	220	3	Y	-0-					66
*10	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2654	2	230	3	Y	-0-					66

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
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
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
*08	6138	X	6052	-0-	-86	-0-	5574	2	468	3	N	9	9	8			26
							10	9									
*09	5970	X	5751	-0-	-219	-0-	5304	2	447	3	N	-0-					26
10	6169	X	5911	-0-	-258	-0-	5440	2	471	3	N	-0-					26

SESSIONS HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 230417 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12088

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									
*08	15810	X	15789	-0-	-21	-0-	2656	2	223	3	Y	24	23	8			60
							12884	5	26	9							
*09	15300	X	15199	-0-	-101	-0-	2548	2	215	3	Y	1					61
							12435	5	1	9							
*10	17194	X	17194	-0-	-0-	-0-	2736	2	237	3	Y	-0-					61
							14221	5									

SESSIONS HEIRS WELL #: 1SW RRCID -> 231077 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6629 - 6639

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HILL, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 231179 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10893 - 12151

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
*08	4278	X	3831	-0-	-447	-0-	3526	2	296	3	Y	8	8	8			55
							9	9									
*09	4140	X	3650	-0-	-490	-0-	3366	2	284	3	Y	-0-					55
10	3906	X	3481	-0-	-425	-0-	3204	2	277	3	Y	-0-					55

DAVIS BROS. WELL #: 1 RRCID -> 231322 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10661 - 11827

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
*08	5518	X	4617	-0-	-901	-0-	4349	2	268	3	N	-0-					162
*09	4740	X	4446	-0-	-294	-0-	4170	2	276	3	N	-0-					162
10	4681	X	4532	-0-	-149	-0-	4257	2	275	3	N	-0-					162

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
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
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									
*08	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3040	2	255	3	Y	7	7	8			28
							8	9									
*09	3300	X	3004	-0-	-296	-0-	2770	2	234	3	Y	-0-					28
10	3410	X	3340	-0-	-70	-0-	3074	2	266	3	Y	-0-					28

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
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									
*08	14519	X	14519	-0-	-0-	-0-	2728	2	168	3	Y	8	8	8			25
							11614	5	9	9							
*09	15047	X	15047	-0-	-0-	-0-	2620	2	173	3	Y	-0-					25
							12254	5									
*10	17062	X	17062	-0-	-0-	-0-	2707	2	175	3	Y	-0-					25
							14180	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
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
*08	6975	X	6734	-0-	-241	-0-	6336	2	390	3	Y	7	7	8			34
							8	9									
*09	6720	X	6419	-0-	-301	-0-	6021	2	398	3	Y	-0-					34
10	6944	X	6498	-0-	-446	-0-	6103	2	395	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
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
*08	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	1061	2	65	3	Y	2	2	8			42
							2	9									
*09	1110	N	1097	-0-	-13	-0-	1029	2	68	3	Y	-0-					42
10	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	1031	2	67	3	Y	-0-					42

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
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									
*08	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2216	2	186	3	Y	4	4	8			27
							4	9									
*09	3000	N	3269	-0-	269	269	3015	2	254	3	Y	-0-					27
*10	3100	N	2885	-0-	-215	54	2655	2	230	3	Y	-0-					27

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
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
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									
*08	6169	X	4281	-0-	-1888	-0-	3942	2	331	3	Y	7	7	8			38
							8	9									
*09	5970	X	4157	-0-	-1813	-0-	3834	2	323	3	Y	-0-					38
10	6169	X	4321	-0-	-1848	-0-	3977	2	344	3	Y	-0-					38

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
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									
*08	6944	X	6755	-0-	-189	-0-	6223	2	523	3	Y	8	8	8			31
							9	9									
*09	6720	X	6374	-0-	-346	-0-	5878	2	496	3	Y	-0-					31
10	6944	X	6526	-0-	-418	-0-	6006	2	520	3	Y	-0-					31

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
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									
*08	6107	X	5914	-0-	-193	-0-	5446	2	458	3	Y	9	7	8			38
							10	9									
*09	5910	X	5596	-0-	-314	-0-	5159	2	435	3	Y	2					40
							2	9									
10	6107	X	5816	-0-	-291	-0-	5353	2	463	3	Y	-0-					40

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
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									
*08	3162	X	3074	-0-	-88	-0-	2828	2	238	3	Y	7	7	8			28
							8	9									
*09	3060	X	2879	-0-	-181	-0-	2655	2	224	3	Y	-0-					28
10	3131	X	2939	-0-	-192	-0-	2705	2	234	3	Y	-0-					28

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
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
*08	8029	X	7861	-0-	-168	-0-	7405	2	456	3	N	-0-					77
*09	7770	X	7289	-0-	-481	-0-	6837	2	452	3	N	-0-					77
10	8029	X	7856	-0-	-173	-0-	7379	2	477	3	N	-0-					77

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
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
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
*08	3689	X	3559	-0-	-130	-0-	135	1	3424	2	Y	-0-					33
*09	3630	X	3477	-0-	-153	-0-	136	1	3341	2	Y	-0-					33
10	3751	X	3501	-0-	-250	-0-	137	1	3364	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
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									
*08	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	5761	2	484	3	Y	16	12	8			49
							18	9									
*09	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	5879	2	496	3	Y	2					51
							2	9									
*10	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5480	2	474	3	Y	-0-					51

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
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									
*08	11005	X	10284	-0-	-721	-0-	9476	2	796	3	Y	11	8	8			51
							12	9									
*09	10650	X	9681	-0-	-969	-0-	8926	2	753	3	Y	2					53
							2	9									
10	10881	X	9684	-0-	-1197	-0-	8913	2	771	3	Y	-0-					53

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
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
*08	4340	X	4179	-0-	-161	-0-	3925	2	242	3	Y	11	10	8			56
							12	9									
*09	4200	X	4006	-0-	-194	-0-	3757	2	249	3	Y	-0-					56
10	4340	X	4048	-0-	-292	-0-	3802	2	246	3	Y	-0-					56

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
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
*08	8339	X	7831	-0-	-508	-0-	7368	2	453	3	Y	9	9	8			61
							10	9									
*09	8070	X	7478	-0-	-592	-0-	7014	2	464	3	Y	-0-					61
10	8339	X	7523	-0-	-816	-0-	7066	2	457	3	Y	-0-					61

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
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
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
*08	5456	X	5058	-0-	-398	-0-	4755	2	293	3	Y	9	9	8			52
							10	9									
*09	5280	X	4891	-0-	-389	-0-	4588	2	303	3	Y	-0-					52
10	5456	X	4924	-0-	-532	-0-	4625	2	299	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
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
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					8
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					8
10	651	N	608	-0-	-43	-0-	608	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
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-
08	5766	X	5557	-0-	-209	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	5357	-0-	-103	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	5449	-0-	-69	-0-	5449	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
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-
08	5859	X	5447	-0-	-412	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	5351	-0-	-259	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	5382	-0-	-1159	-0-	5382	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
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-
08	10106	X	8690	-0-	-1416	-0-	435	1	8255	2	N	-0-					-0-
09	9780	X	7714	-0-	-2066	-0-	409	1	7305	2	N	-0-					-0-
10	9765	X	9242	-0-	-523	-0-	400	1	8842	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 230361 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12231 PERF.10276 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2728	X	2309	-0-	-419	-0-	116	1	2193	2	N	-0-					-0-
09	2580	X	1999	-0-	-581	-0-	106	1	1893	2	N	-0-					-0-
10	2604	X	2326	-0-	-278	-0-	101	1	2225	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 230957 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10331 - 12920

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

CHRONISTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230959 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10381 - 12892

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

WARNER WELL #: 2 RRCID -> 231317 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11834 PERF.10604 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			N	-0-					10
09	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	2			N	-0-					10
*10	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	2			N	-0-					10

CHRONISTER HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 233047 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10494 - 12074

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

HARLAN WELL #: 1 RRCID -> 233654 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10576 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	4619	X	4195	-0-	-424	-0-	210	1	3985	2	N	-0-					-0-
09	4470	X	3758	-0-	-712	-0-	199	1	3559	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	4027	-0-	-530	-0-	174	1	3853	2	N	-0-					-0-

STATON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 234169 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10225 - 11943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	8928	X	7420	-0-	-1508	-0-	372	1	7048	2	N	-0-					-0-
09	8640	X	7357	-0-	-1283	-0-	390	1	6967	2	N	-0-					-0-
10	8618	X	7799	-0-	-819	-0-	337	1	7462	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 234741 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10693 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	412	1	7813	2	N	-0-					-0-
09	7770	X	6643	-0-	-1127	-0-	352	1	6291	2	N	-0-					-0-
10	8029	X	7020	-0-	-1009	-0-	304	1	6716	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 234818 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10432 - 12102

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

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-
08	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	356	1	6748	2	N	-0-					-0-
09	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	347	1	6202	2	N	-0-					-0-
*10	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	343	1	7590	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

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-
08	2697	X	2319	-0-	-378	-0-	116	1	2203	2	N	-0-					-0-
09	2550	X	2068	-0-	-482	-0-	110	1	1958	2	N	-0-					-0-
10	2449	X	2243	-0-	-206	-0-	97	1	2146	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 236663 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10359 - 12178

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-
08	7378	X	6066	-0-	-1312	-0-	304	1	5762	2	N	-0-					-0-
09	7140	X	5824	-0-	-1316	-0-	309	1	5515	2	N	-0-					-0-
10	7037	X	5694	-0-	-1343	-0-	246	1	5448	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 236738 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10810 - 12186

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-
08	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	369	1	7006	2	N	-0-					-0-
09	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	319	1	5704	2	N	-0-					-0-
*10	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	329	1	7268	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 237275 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10456 - 12142

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-
08	5673	X	5152	-0-	-521	-0-	258	1	4894	2	N	-0-					-0-
09	5400	X	4802	-0-	-598	-0-	254	1	4548	2	N	-0-					-0-
*10	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	247	1	5471	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 18 RRCID -> 238548 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11142 - 12277

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-
08	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
09	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-					-0-
10	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHRONISTER HEIRS WELL #: 16 RRCID -> 238553 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10573 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	5115	X	4461	-0-	-654	-0-	223	1	4238	2	N	-0-					-0-
09	4860	X	3946	-0-	-914	-0-	209	1	3737	2	N	-0-					-0-
10	4743	X	3926	-0-	-817	-0-	170	1	3756	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 28 RRCID -> 239861 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10252 - 12236

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-
08	8618	X	7495	-0-	-1123	-0-	375	1	7120	2	N	-0-					-0-
09	8400	X	6418	-0-	-1982	-0-	340	1	6078	2	N	-0-					-0-
10	8680	X	7000	-0-	-1680	-0-	303	1	6697	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 241289 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13769 PERF.10759 - 13094

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-
08	6696	X	5750	-0-	-946	-0-	288	1	5462	2	N	-0-					-0-
09	6420	X	5167	-0-	-1253	-0-	274	1	4893	2	N	-0-					-0-
10	6355	X	5419	-0-	-936	-0-	234	1	5185	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 29 RRCID -> 242868 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10620 - 12162

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-
08	3720	X	3627	-0-	-93	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
09	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
*10	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 244220 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10548 - 12118

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-
08	3906	X	3451	-0-	-455	-0-	173	1	3278	2	N	-0-					-0-
09	3780	X	3114	-0-	-666	-0-	165	1	2949	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	3201	-0-	-612	-0-	138	1	3063	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 40 RRCID -> 244828 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12232 PERF.10624 - 12006

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-
08	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	273	1	5182	2	N	-0-					-0-
09	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	257	1	4586	2	N	-0-					-0-
*10	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	220	1	4864	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 244958 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10732 - 12156

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-
08	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	317	1	6016	2	N	-0-					-0-
09	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	336	1	6008	2	N	-0-					-0-
*10	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	225	1	4988	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 245046 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12421 PERF.10666 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2852	X	2584	-0-	-268	-0-	129	1	2455	2	N	-0-					-0-
09	2760	X	2573	-0-	-187	-0-	136	1	2437	2	N	-0-					-0-
10	2728	X	2695	-0-	-33	-0-	117	1	2578	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
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-
08	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	196	1	3722	2	N	-0-					-0-
09	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	187	1	3346	2	N	-0-					-0-
*10	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	161	1	3558	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
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-
08	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	202	1	3822	2	N	-0-					-0-
09	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	213	1	3801	2	N	-0-					-0-
*10	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	186	1	4105	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
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-
08	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
09	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
*10	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 30 RRCID -> 246407 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 12038 PERF.10413 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	162	1	3064	2	N	-0-					-0-
09	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	162	1	2902	2	N	-0-					-0-
*10	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	136	1	3014	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
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-
08	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	387	1	7346	2	N	-0-					-0-
09	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	410	1	7331	2	N	-0-					-0-
*10	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	331	1	7334	2	N	-0-					-0-

STATON GAS UNIT NO.1 WELL #: 4 RRCID -> 246409 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10507 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	245	1	4642	2	N	-0-					-0-
09	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	257	1	4595	2	N	-0-					-0-
*10	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	210	1	4641	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 246506 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10479 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	1519	N	1408	-0-	-111	-0-	71	1	1337	2	N	-0-			-0-
09	1500	N	1338	-0-	-162	-0-	71	1	1267	2	N	-0-			-0-
*10	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	68	1	1509	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 26 RRCID -> 246507 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 12235 PERF.10642 - 12008

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-
08	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	427	1	8093	2	N	-0-			-0-
09	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	273	1	4886	2	N	-0-			-0-
*10	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	270	1	5972	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 246549 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 12040

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-
08	6355	X	6109	-0-	-246	-0-	306	1	5803	2	N	-0-			-0-
09	6300	X	5630	-0-	-670	-0-	298	1	5332	2	N	-0-			-0-
10	6510	X	5900	-0-	-610	-0-	255	1	5645	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 246686 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 9560 - 12161

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-
08	4154	X	4032	-0-	-122	-0-	202	1	3830	2	N	-0-			-0-
09	4410	X	2961	-0-	-1449	-0-	157	1	2804	2	N	-0-			-0-
10	4557	X	3677	-0-	-880	-0-	159	1	3518	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246688 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9474 - 11770

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-
08	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	359	1	6818	2	N	-0-			-0-
09	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	344	1	6152	2	N	-0-			-0-
*10	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	290	1	6412	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 247528 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12203 PERF. 9353 - 11901

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-
08	3813	X	1905	-0-	-1908	-0-	95	1	1810	2	N	-0-			-0-
09	3690	X	1902	-0-	-1788	-0-	101	1	1801	2	N	-0-			-0-
10	3441	X	1340	-0-	-2101	-0-	58	1	1282	2	N	-0-			-0-

AVERITTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 247868 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 9244 - 11838

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-
08	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	185	1	3517	2	N	-0-			-0-
09	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	184	1	3284	2	N	-0-			-0-
10	3813	X	3764	-0-	-49	-0-	163	1	3601	2	N	-0-			-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 250736 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9830 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	215	1	4074	2	N	-0-					-0-
09	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	200	1	3579	2	N	-0-					-0-
*10	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	179	1	3967	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
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-
08	13516	X	12521	-0-	-995	-0-	627	1	11894	2	N	-0-					-0-
09	13080	X	11246	-0-	-1834	-0-	596	1	10650	2	N	-0-					-0-
10	13113	X	12538	-0-	-575	-0-	542	1	11996	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
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-
08	3100	N	3509	-0-	409	409	176	1	3333	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3647	-0-	647	1056	193	1	3454	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	3237	-0-	137	1193	140	1	3097	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
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-
08	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	235	1	4459	2	N	-0-					-0-
09	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	274	1	4901	2	N	-0-					-0-
*10	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	226	1	5002	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
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-
08	6882	X	5183	-0-	-1699	-0-	260	1	4923	2	N	-0-					-0-
09	6660	X	3296	-0-	-3364	-0-	175	1	3121	2	N	-0-					-0-
10	6882	X	6081	-0-	-801	-0-	263	1	5818	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
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-
08	4929	X	3673	-0-	-1256	-0-	184	1	3489	2	N	-0-					-0-
09	4350	X	3625	-0-	-725	-0-	192	1	3433	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	4120	-0-	-65	-0-	178	1	3942	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 257187 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 12044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	7068	X	6372	-0-	-696	-0-	319	1	6053	2	N	-0-					-0-
09	6840	X	5451	-0-	-1389	-0-	289	1	5162	2	N	-0-					-0-
10	7006	X	5851	-0-	-1155	-0-	253	1	5598	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 257713 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 12127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	13919	X	11751	-0-	-2168	-0-	589	1	11162	2	N	-0-					-0-
09	13470	X	10121	-0-	-3349	-0-	536	1	9585	2	N	-0-					-0-
10	13423	X	10958	-0-	-2465	-0-	474	1	10484	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 259751 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	15128	X	13916	-0-	-1212	-0-	697	1	13219	2	N	-0-					-0-
09	14640	X	12289	-0-	-2351	-0-	651	1	11638	2	N	-0-					-0-
10	15004	X	13042	-0-	-1962	-0-	564	1	12478	2	N	-0-					-0-

STATON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 260259 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 12033 PERF.10226 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	8959	X	8128	-0-	-831	-0-	407	1	7721	2	N	-0-					-0-
09	8640	X	6772	-0-	-1868	-0-	359	1	6413	2	N	-0-					-0-
10	8928	X	7454	-0-	-1474	-0-	322	1	7132	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

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

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

CRANE A95 WELL #: 4 RRCID -> 119906 COMPL. DATE 01/16/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3254 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		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 A-95 WELL #: 2 RRCID -> 120274 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3662 - 3672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	775	#	291	-0-	-484	-0-	145	1	146	2	N	-0-					117
09	750	#	411	-0-	-339	-0-	162	1	249	2	N	-0-					117
10	527	#	314	-0-	-213	-0-	84	1	230	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1436	-0-	-145	-0-	3	1	1416	2	N	15					85
							17	9									
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	2	1	1318	2	N	25					110
							28	9									
07	868	N	439	-0-	-429	-0-	1	1	438	2	N	-0-					110
08	1426	N	1243	-0-	-183	-0-	17	1	1193	2	N	30					140
							33	9									
09	1350	N	640	-0-	-710	-0-	2	1	638	2	N	-0-					140
10	434	N	413	-0-	-21	-0-	407	2	6	9	N	5					145

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
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-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	133	1	63	2	N	-0-					-0-
*09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	121	1	73	2	N	-0-					-0-
*10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	78	1	111	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
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-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	152	1	73	2	N	-0-					-0-
*09	210	N	203	-0-	-7	-0-	126	1	77	2	N	-0-					-0-
*10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	317	1	453	2	N	-0-					-0-

EGB (FREDERICKSBURG) //CONT.// 27797 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
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
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-
08	279	N	224	-0-	-55	-0-	152	1	72	2	N	-0-					-0-
*09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	152	1	93	2	N	-0-					-0-
*10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	128	1	183	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
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-
08	279	N	225	-0-	-54	-0-	152	1	73	2	N	-0-					-0-
*09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	152	1	93	2	N	-0-					-0-
*10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	128	1	183	2	N	-0-					-0-

ELKHART (PETTIT) 28379 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
ELKHART DO GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 033363 COMPL. DATE 05/19/1964 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9917 - 9946

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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
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									
08	3100	N	3354	-0-	254	254	330	1	2981	2	N	39					166
							43	9									
09	2760	N	1891	-0-	-869	-0-	202	1	1675	2	N	13					179
							14	9									
*10	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	61	1	2174	2	N	25					204
							28	9									

COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 230070 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 9880 - 9981

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/28/2012

ELKHART (RODESSA) 28379 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
COVINGTON WELL #: 2 RRCID -> 257440 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 8936 - 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
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
08	930	N	608	-0-	-322	-0-	330	1	278	2	N	-0-					95
09	870	N	573	-0-	-297	-0-	62	1	511	2	N	-0-					95
10	806	N	646	-0-	-160	-0-	18	1	628	2	N	-0-					95

ELKHART (WOODBINE) 28379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
BROWNING OIL COMPANY, INC. 103088
COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 267915 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 5582 - 5586

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

WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 212419 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5344 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
05	18659	18659	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	18480	2	N	106	139	1			44
							117	9									
06	13839	13839	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	13636	2	N	130	138	1			36
							143	9									
07	15618	15618	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	15406	2	N	136	152	1			20
							150	9									
08	18600	15443	-0-	-3157	-0-	-0-	62	1	15306	2	N	68					88
							75	9									
09	18000	14063	-0-	-3937	-0-	-0-	58	1	13880	2	N	114	144	1			58
							125	9									
10	18600	10784	-0-	-7816	-0-	-0-	62	1	10604	2	N	107	142	1			23
							118	9									

ELYSIAN (TRAVIS PEAK) 28809 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
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
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	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
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
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	219	2	62	9	N	56	107	1			46
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	230	2	10	9	N	9					55
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					55

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
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	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					68
08	992	N	976	-0-	-16	-0-	976	2			N	-0-					68
09	780	N	56	-0-	-724	-0-	56	2			N	-0-					68
10	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
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	4396	-0-	-1308	-0-	4389	3	7	9	N	6	157	99			37
08	4712	X	4196	-0-	-516	-0-	4185	3	11	9	N	10					47
09	4560	X	3328	-0-	-1232	-0-	3327	3	1	9	N	1					48
*10	4123	X	3244	-0-	-879	-0-	3234	3	10	9	N	9					57

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELYSIAN (TRAVIS PEAK 6120) 28809 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FURRH, J. D. JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 105723 COMPL. DATE 01/28/1983 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 6116 - 6123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	465	N	405	-0-	-60	-0-	49	1	355	2	Y	1	91	1			33
							1	9									
09	450	N	405	-0-	-45	-0-	46	1	353	2	Y	5					38
							6	9									
10	403	N	402	-0-	-1	-0-	43	1	358	2	Y	1					39
							1	9									

EXCELSIOR (PETTIT) 29790 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
STETSON PETROLEUM CORP. 819479
STALLCUP, BLISS WELL #: A 1 RRCID -> 039323 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6237 - 6241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	435	-0-	-154	-0-	435	3			N	-0-					121
08	496	N	452	-0-	-44	-0-	452	3			N	-0-					121
*09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					121
*10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					121

RUSK-STALLCUP WELL #: 2 C RRCID -> 097943 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6264 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					80
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

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
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									
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	3	1	130	2	N	29					84
							32	9									
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	45	1	129	2	N	-0-					84
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	57	1	124	2	N	-0-					84

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
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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					53
08	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-					53
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					53
10	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

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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					113
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					113
09	210	N	139	-0-	-71	-0-	139	2			N	-0-					113
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MIKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228898 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8921 - 9566

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73					168
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	65					233
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78	183	1			128

TREADWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229164 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8830 - 9567

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	104	194	1			160
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	118					278
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	108	179	1			207

PEAK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232237 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8694 - 9350

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	166						N	94	182	1			87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	166						N	131					218
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	166						N	115	183	1			150

EZIM (TRAVIS PEAK) //CONT.// 29830 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
KINNEY, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 266827 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12638 PERF. 8550 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BROWNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081505 COMPL. DATE 02/11/1978 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9168 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					146
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					146
10	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 817G RRCID -> 181540 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9886 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17713	X	17713	-0-	-0-	-0-	17176	3	537	9	N	488	501	1			57
*05	19406	X	17814	-0-	-1592	-0-	17308	3	506	9	N	460	463	1			54
*06	18780	X	17024	-0-	-1756	-0-	16637	3	387	9	N	352	357	1			49
07	19406	X	15643	-0-	-3763	-0-	15378	3	265	9	N	241	268	1			22
*08	12806	X	12806	-0-	-0-	-0-	12633	3	173	9	N	157	154	1			25
*09	18043	X	18043	-0-	-0-	-0-	17450	3	593	9	N	539	500	1			64
*10	16267	X	16267	-0-	-0-	-0-	15711	3	556	9	N	505	506	1			63

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
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
*04	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2110	3	19	9	N	17	14	1			3
*05	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2334	3	1	9	N	1	4	1			-0-
*06	3000	N	3307	-0-	307	307	3147	3	160	9	N	145	106	1			39
*07	2788	N	2481	-0-	-307	-0-	2441	3	40	9	N	36	67	1			8
08	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2267	3	1	9	N	1	9	1			-0-
*09	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2539	3	80	9	N	73	47	1			26
*10	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2243	3	1	9	N	1	27	1			-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 256 RRCID -> 181718 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9844 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	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
*05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	1651	3	443	9	N	403	323	1			80
*06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1231	3	18	9	N	16	92	1			4
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	887	3	15	9	N	14	15	1			3
08	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1133	3	48	9	N	44	32	1			15
*09	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	1352	3	187	9	N	170	125	1			60
*10	740	X	740	-0-	-0-	-0-	430	3	310	9	N	282	266	1			76

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

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
*04	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3351	3	183	9	N	166	200	1			25
*05	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2746	3	25	9	N	23	43	1			5
*06	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	3			N	-0-	5	1			-0-
07	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
08	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
*09	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3100	3	107	9	N	97	63	1			34
*10	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2775	3	3	9	N	3	36	1			1

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
*04	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6324	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*05	10680	X	10680	-0-	-0-	-0-	10647	3	33	9	N	30	25	1			5
*06	10740	X	10740	-0-	-0-	-0-	10562	3	178	9	N	162	133	1			34
07	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	10806	3	116	9	N	105	113	1			26
08	11783	X	11783	-0-	-0-	-0-	11343	3	440	9	N	400	395	1			31
*09	12871	X	12871	-0-	-0-	-0-	12352	3	519	9	N	472	368	1			135
*10	11189	X	11189	-0-	-0-	-0-	11121	3	68	9	N	62	183	1			14

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	5828	X	4090	-0-	-1738	-0-	4090	3			N	-0-	41	1			-0-
*04	5640	X	4727	-0-	-913	-0-	4567	3	160	9	N	145	128	1			17
*05	5828	X	5747	-0-	-81	-0-	5506	3	241	9	N	219	210	1			26
*06	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5703	3	151	9	N	137	144	1			19
07	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5736	3	61	9	N	55	69	1			5
*08	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	5966	3	55	9	N	50	47	1			8
*09	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	3			N	-0-	8	1			-0-
*10	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 648 RRCID -> 208181 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10029 PERF. 9812 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	10850	X	9441	-0-	-1409	-0-	9406	3	35	9	N	32	30	1			5
*04	10500	X	6286	-0-	-4214	-0-	6247	3	39	9	N	35	36	1			4
*05	9145	X	6411	-0-	-2734	-0-	6352	3	59	9	N	54	52	1			6
*06	9150	X	6595	-0-	-2555	-0-	6512	3	83	9	N	75	70	1			11
07	9455	X	6270	-0-	-3185	-0-	6192	3	78	9	N	71	75	1			7
*08	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5780	3	73	9	N	66	63	1			10
*09	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	3			N	-0-	10	1			-0-
*10	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 647 RRCID -> 208182 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9837 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5220	X	3123	-0-	-2097	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
*05	5394	X	3160	-0-	-2234	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
*06	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	3065	-0-	-159	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
*08	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	3			N	-0-					-0-
*09	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
*10	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6422 RRCID -> 208184 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9915 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4196	3	9	9	N	8	13	1			1
*04	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	3			N	-0-	1	1			-0-
*05	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	3			N	-0-					-0-
*06	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
07	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
*08	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	3			N	-0-					-0-
*09	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	3			N	-0-					-0-
*10	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7207	3	376	9	N	342	299	1			43

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5452 RRCID -> 208186 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9932 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7500	X	5310	-0-	-2190	-0-	5252	3	58	9	N	53	52	1			6
*05	7750	X	4893	-0-	-2857	-0-	4854	3	39	9	N	35	37	1			4
*06	5070	X	4980	-0-	-90	-0-	4938	3	42	9	N	38	37	1			5
07	5487	X	4766	-0-	-721	-0-	4721	3	45	9	N	41	42	1			4
*08	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	3			N	-0-	4	1			-0-
*09	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	3			N	-0-					-0-
*10	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7473 RRCID -> 208188 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9941 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	7172	X	3203	-0-	-3969	-0-	3167	3	36	9	N	33	31	1			5
*04	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	3992	3	25	9	N	23	25	1			3
*05	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	3			N	-0-	3	1			-0-
*06	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	3			N	-0-					-0-
07	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	3			N	-0-					-0-
*08	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
*09	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
*10	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	3			N	-0-					-0-

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
*04	11250	X	3536	-0-	-7714	-0-	3536	3			N	-0-					-0-
*05	6789	X	3616	-0-	-3173	-0-	3616	3			N	-0-					-0-
*06	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	3			N	-0-					-0-
07	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	3			N	-0-					-0-
*08	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	5289	3	766	9	N	696	586	1			110
*09	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	5766	3	446	9	N	405	467	1			48
*10	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5261	3	384	9	N	349	353	1			44

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
*04	10200	X	1428	-0-	-8772	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
*05	5704	X	1548	-0-	-4156	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
*06	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3394	3	30	9	N	27	20	1			7
07	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3833	3	25	9	N	23	25	1			5
08	DLQ	G-10	2540	-0-	2540	2540	2533	3	7	9	N	6	9	1			2
*09	DLQ	G-10	1315	-0-	1315	3855	1315	3			N	-0-	2	1			-0-
10	DLQ	G-10	1316	-0-	1316	5171	1316	3			N	-0-					-0-

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
*04	5250	X	5054	-0-	-196	-0-	5020	3	34	9	N	31	44	1			18
*05	5425	X	4187	-0-	-1238	-0-	4164	3	23	9	N	21	29	1			10
*06	5250	X	4276	-0-	-974	-0-	4251	3	25	9	N	23	25	1			8
*07	5425	X	4055	-0-	-1370	-0-	4038	3	17	9	N	15	10	1			13
*08	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4194	3	17	9	N	15	21	1			7
*09	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4294	3	18	9	N	16	11	1			12
*10	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3915	3	26	9	N	24	33	1			3

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
*04	5220	X	1407	-0-	-3813	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
*05	2759	X	1386	-0-	-1373	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
*06	1530	X	1417	-0-	-113	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
07	1581	X	1428	-0-	-153	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
*08	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
*09	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
*10	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	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
*03	5952	X	1970	-0-	-3982	-0-	1947	3	23	9	N	21	23	1			3
*04	5760	X	3308	-0-	-2452	-0-	3140	3	168	9	N	153	138	1			18
*05	4681	X	3594	-0-	-1087	-0-	3464	3	130	9	N	118	122	1			14
*06	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2613	3	136	9	N	124	122	1			16
07	3410	X	2908	-0-	-502	-0-	2809	3	99	9	N	90	98	1			8
*08	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	6437	3	307	9	N	279	243	1			44
*09	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	6995	3	260	9	N	236	252	1			28
*10	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	6415	3	210	9	N	191	195	1			24

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
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
*04	9810	X	6698	-0-	-3112	-0-	6651	3	47	9	N	43	44	1			7
*05	10137	X	6390	-0-	-3747	-0-	6345	3	45	9	N	41	40	1			8
*06	8280	X	6591	-0-	-1689	-0-	6555	3	36	9	N	33	32	1			9
07	8556	X	6372	-0-	-2184	-0-	6343	3	29	9	N	26	29	1			6
08	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	6934	3	48	9	N	44	35	1			15
*09	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	7739	3	133	9	N	121	93	1			43
*10	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	7102	3	113	9	N	103	118	1			28

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 551 RRCID -> 210041 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10015 - 10106

*04	9120	X	8836	-0-	-284	-0-	8769	3	67	9	N	61	81	1			36
*05	9424	X	8141	-0-	-1283	-0-	8079	3	62	9	N	56	66	1			26
*06	8640	X	7182	-0-	-1458	-0-	7136	3	46	9	N	42	51	1			17
*07	9145	X	7242	-0-	-1903	-0-	7186	3	56	9	N	51	25	1			43
*08	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	7562	3	63	9	N	57	74	1			26
*09	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	9712	3	53	9	N	48	38	1			36
*10	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	8750	3	109	9	N	99	122	1			13

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7442 RRCID -> 210063 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9923 - 10097

*04	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6517	3	77	9	N	70	74	1			8
*05	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5927	3	36	9	N	33	37	1			4
*06	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	6174	3	24	9	N	22	23	1			3
07	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5732	3	25	9	N	23	24	1			2
*08	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	3			N	-0-	2	1			-0-
*09	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	3			N	-0-					-0-
*10	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6452 RRCID -> 211929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9850 - 9966

*04	7530	X	1909	-0-	-5621	-0-	1896	3	13	9	N	12	16	1			1
*05	2852	X	1365	-0-	-1487	-0-	1365	3			N	-0-	1	1			-0-
*06	2760	X	1403	-0-	-1357	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	1356	-0-	-1496	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
*08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
*09	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
*10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 649 RRCID -> 211939 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9930 - 9960

*04	10320	X	4118	-0-	-6202	-0-	4074	3	44	9	N	40	45	1			5
*05	6014	X	4229	-0-	-1785	-0-	4096	3	133	9	N	121	112	1			14
*06	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4193	3	157	9	N	143	136	1			21
*07	4278	X	4156	-0-	-122	-0-	3979	3	177	9	N	161	167	1			15
*08	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3219	3	94	9	N	85	86	1			14
*09	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-	14	1			-0-
*10	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 546 RRCID -> 211941 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10042 - 10076

*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
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
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
*04	16500	X	7651	-0-	-8849	-0-	7579	3	72	9	N	65	69	1			10
*05	11315	X	7360	-0-	-3955	-0-	7268	3	92	9	N	84	77	1			17
*06	8310	X	7415	-0-	-895	-0-	7183	3	232	9	N	211	171	1			57
07	8587	X	7327	-0-	-1260	-0-	7284	3	43	9	N	39	87	1			9
08	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	7039	3	31	9	N	28	28	1			9
*09	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	7020	3	28	9	N	25	25	1			9
*10	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	6814	3	28	9	N	25	27	1			7

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
*04	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	3			N	-0-					-0-
*05	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	8106	3			N	-0-					-0-
*06	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	10133	3			N	-0-					-0-
07	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	3			N	-0-					-0-
*08	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	3			N	-0-					-0-
*09	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	3			N	-0-					-0-
*10	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			N	-0-					-0-

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
*04	7830	X	4057	-0-	-3773	-0-	3839	3	218	9	N	198	168	1			30
*05	5549	X	4009	-0-	-1540	-0-	3955	3	54	9	N	49	69	1			10
*06	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	3898	3	156	9	N	142	114	1			38
07	4185	X	3695	-0-	-490	-0-	3673	3	22	9	N	20	54	1			4
08	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3791	3	72	9	N	65	48	1			21
*09	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4240	3	54	9	N	49	53	1			17
*10	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3927	3	57	9	N	52	55	1			14

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
*04	69300	X	41856	-0-	-27444	-0-	41097	3	759	9	N	690	749	1			112
*05	42780	X	41388	-0-	-1392	-0-	40490	3	898	9	N	816	796	1			132
*06	42540	X	42540	-0-	-0-	-0-	41888	3	652	9	N	593	601	1			124
07	43245	X	40584	-0-	-2661	-0-	39850	3	734	9	N	667	626	1			165
08	36841	X	36841	-0-	-0-	-0-	36511	3	330	9	N	300	442	1			23
*09	36741	X	36741	-0-	-0-	-0-	36365	3	376	9	N	342	267	1			98
*10	36540	X	36540	-0-	-0-	-0-	36017	3	523	9	N	475	467	1			106

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
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
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	17	1	78	3	N	-0-					30
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	16	1	69	3	N	-0-					30
*10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	14	1	53	3	N	-0-					30

FALCON CREEK (ANHYDRITE) //CONT.// 30080 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
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
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-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
*10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	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

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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3664						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3664						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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
08	0	Z	1495	-0-	1495	141797	520	1	336	3	N	581	544	1			240
							639	9									
09	0	Z	803	-0-	803	142600	360	1	87	3	N	324	369	1			195
							356	9									
10	0	Z	791	-0-	791	143391	300	1	92	3	N	363	319	1			239
							399	9									

FURRH (TRAVIS PEAK) 33350 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
THOR ENERGY/FURRH WELL #: 1 RRCID -> 141710 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6478 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					63
*09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					63
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					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

*01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	21	1	195	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
*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	251	N	251	-0-	-0-	-0-	24	1	204	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	25	1	207	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	24	1	199	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*08	248	N	229	-0-	-19	-0-	26	1	200	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	240	N	211	-0-	-29	-0-	24	1	183	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	24	1	193	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

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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 137826 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6249 - 6292

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALES (6500 TRAVIS PEAK) //CONT.// 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CUMMINGS WELL #: 10 RRCID -> 146177 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6598 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	102	1	2240	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*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	2067	-0-	-165	-0-	95	1	1970	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	2160	N	1853	-0-	-307	-0-	86	1	1767	3	Y	-0-					-0-
*07	2232	N	1861	-0-	-371	-0-	89	1	1772	3	Y	-0-					-0-
*08	2015	N	1862	-0-	-153	-0-	96	1	1766	3	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1732	-0-	-128	-0-	90	1	1642	3	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1730	-0-	-130	-0-	86	1	1644	3	Y	-0-					-0-

GALES, WILEY WELL #: 2 RRCID -> 151842 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6502 - 6578

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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MULLINS WELL #: 3 RRCID -> 173329 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9869 PERF. 6538 - 6550

*01	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	95	1	2088	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
*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	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	125	1	2579	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
*06	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	105	1	2164	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
*07	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	112	1	2238	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
*08	2511	N	1918	-0-	-593	-0-	97	1	1789	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
09	2310	N	199	-0-	-2111	-0-	10	1	186	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	2387	N	49	-0-	-2338	-0-	2	1	46	3	Y	1	1	1			-0-
							1	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	527	N	298	-0-	-229	-0-	298	2			N	-0-					58
09	900	N	380	-0-	-520	-0-	345	2	35	9	N	32					90
10	713	N	630	-0-	-83	-0-	630	2			N	-0-					90

GRAVES WELL #: 2 RRCID -> 141697 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8024 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-	171	1			29
09	720	N	152	-0-	-568	-0-	152	2			N	-0-					29
10	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					29

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 1 RRCID -> 151158 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7848 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					43
09	480	N	196	-0-	-284	-0-	196	2			Y	-0-					43
*10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	393	2	23	9	Y	21					64

RANDALL, L. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 154761 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 7686 - 7863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81	1			14
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	5			-0-
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2013 - PLUGGED 06-20-2013

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 2 RRCID -> 165359 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 7886 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					181
09	570	N	530	-0-	-40	-0-	530	2			N	-0-					181
*10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					181

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
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
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					20
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					20
*10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					20

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
KING, WARREN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223598 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7738 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	403	N	281	-0-	-122	-0-	281	2			N	-0-					26
09	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	2			N	-0-					26
*10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	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
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
08	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5146	2	24	9	N	22	7	8			179
09	3210	X	3080	-0-	-130	-0-	3080	2			N	-0-	147	1			32
*10	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5271	2	154	9	N	140	3	8			169

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
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
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	702	2	79	9	N	72	172	1			15
09	630	N	546	-0-	-84	-0-	546	2			N	-0-					15
*10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	689	2	11	9	N	10					25

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

IRWIN WELL #: 4 RRCID -> 196077 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7221 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	63	1	1602	2	N	33					113
							36	9									
*09	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	57	1	1464	2	N	30					143
							33	9									
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					143

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
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									
08	1488	N	471	-0-	-1017	-0-	17	1	436	2	N	16					60
							18	9									
09	1320	N	739	-0-	-581	-0-	27	1	693	2	N	17					77
							19	9									
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					77

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
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
08	217	N	89	-0-	-128	-0-	18	1	71	2	N	-0-					123
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	79	1			44
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					44

IRWIN WELL #: 6 RRCID -> 202793 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7252 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	837	N	537	-0-	-300	-0-	18	1	463	2	N	51	100	1			110
							56	9									
09	480	N	472	-0-	-8	-0-	16	1	422	2	N	31					141
							34	9									
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					141

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
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									
08	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	192	1	4891	2	N	-0-					157
*09	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	188	1	4822	2	N	-0-	58	1			99
10	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					99

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
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									
08	1736	N	1165	-0-	-571	-0-	44	1	1109	2	N	11					100
							12	9									
*09	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	72	1	1855	2	N	27					127
							30	9									
10	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					127

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 202946 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7373 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	53	-0-	-257	-0-	2	1	51	2	N	-0-					
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									
08	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	62	1	1519	2	N	25					83
							28	9									
*09	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	94	1	2266	2	N	24					107
							26	9									
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					107

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
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
08	744	N	455	-0-	-289	-0-	17	1	438	2	N	-0-					5
09	660	N	176	-0-	-484	-0-	7	1	169	2	N	-0-					5
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					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
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
08	1240	N	368	-0-	-872	-0-	14	1	354	2	N	-0-					173
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					173
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					173

GARRISON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 210761 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7391 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	35	1	847	2	N	10	152	1			23
							11	9									
09	750	N	748	-0-	-2	-0-	29	1	711	2	N	7					30
							8	9									
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					30

RANDALL WELL #: 1 RRCID -> 210764 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7528 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	87	1	2179	2	N	103					202
							113	9									
*09	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	107	1	2744	2	N	78	161	1			119
							86	9									
10	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					119

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212437 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 7388 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2232	X	1841	-0-	-391	-0-	67	1	1707	2	N	61	159	1			85
							67	9									
09	2160	X	2087	-0-	-73	-0-	76	1	1959	2	N	47					132
							52	9									
10	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					132

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 212438 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 7201 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	205	1	5036	2	N	88					201
							97	9									
*09	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	160	1	3894	2	N	78	153	1			126
							86	9									
10	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					126

GARRISON GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 212494 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 7357 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2015	N	1258	-0-	-757	-0-	48	1	1168	2	N	38					153
							42	9									
09	1590	N	1192	-0-	-398	-0-	46	1	1120	2	N	24					177
							26	9									
10	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					177

IRWIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 213731 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 7444 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	50	1	1268	2	N	32					124
							35	9									
*09	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	42	1	1080	2	N	36					160
							40	9									
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					160

GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 214145 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7410 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14B2 EXT		7	-0-	7	214	7	2			N	-0-					41
*09	264	X	50	-0-	-214	-0-	2	1	48	2	N	-0-					41
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
IRWIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 214361 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7378 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	46	1	1166	2	N	10					150
							11	9									
09	780	N	722	-0-	-58	-0-	27	1	689	2	N	5					155
							6	9									
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					155

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
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									
08	2449	X	2311	-0-	-138	-0-	87	1	2130	2	N	85					208
							94	9									
*09	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	90	1	2196	2	N	40	188	1			60
							44	9									
10	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					60

CHILDS WELL #: 3 RRCID -> 215658 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7480 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	60	1	65	2	N	109	178	1			84
							120	9									
*09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	17	1	137	2	N	81					165
							89	9									
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					165

JOPLING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215884 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7294 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2077	N	1738	-0-	-339	-0-	64	1	1629	2	N	41					202
							45	9									
*09	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	80	1	2041	2	N	35	172	1			65
							39	9									
10	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					65

MCCAULEY WELL #: 1 RRCID -> 217363 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 7272 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
JOPLING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221104 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7488 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	775	N	479	-0-	-296	-0-	15	1	381	2	N	75					186
							83	9									
09	630	N	566	-0-	-64	-0-	19	1	479	2	N	62	166	1			82
							68	9									
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					82

GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 221392 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 8760 - 8837

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	56	1	1097	2	N	27					142
							30	9									
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	25	1	564	2	N	29					171
							32	9									
07	806	N	633	-0-	-173	-0-	26	1	579	2	N	25	158	1			38
							28	9									
08	1178	N	624	-0-	-554	-0-	23	1	573	2	N	25					63
							28	9									
09	630	N	542	-0-	-88	-0-	20	1	505	2	N	15					78
							17	9									
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					78

BARTON, SUSAN WELL #: 1 RRCID -> 221436 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 7346 - 9280

05	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	175	1	4228	2	N	3					46
							3	9									
06	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	117	1	2686	2	N	4					50
							4	9									
07	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	126	1	3120	2	N	3					53
							3	9									
08	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	119	1	2908	2	N	5					58
							6	9									
*09	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	108	1	2633	2	N	3					61
							3	9									
10	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					61

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
IRWIN WELL #: 8R RRCID -> 221438 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7476 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	63	1	1230	2	N	78	174	1			121
							86	9									
06	1110	N	793	-0-	-317	-0-	33	1	730	2	N	27					148
							30	9									
07	1147	N	61	-0-	-1086	-0-	3	1	58	2	N	-0-					148
08	1364	N	8	-0-	-1356	-0-	8	2			N	-0-					148
09	780	N	466	-0-	-314	-0-	16	1	398	2	N	47					195
							52	9									
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					195

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
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
08	775	N	252	-0-	-523	-0-	12	1	240	2	N	-0-					66
09	690	N	215	-0-	-475	-0-	9	1	206	2	N	-0-					66
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					66

JOPLING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222463 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7417 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1705	N	1447	-0-	-258	-0-	51	1	1308	2	N	80					120
							88	9									
09	1860	N	1276	-0-	-584	-0-	45	1	1153	2	N	71					191
							78	9									
10	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					191

BEARD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 222467 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 7428 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	74	1	1474	2	N	88	168	1			95
							97	9									
*09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	61	1	1343	2	N	73					168
							80	9									
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					168

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
RANDALL WELL #: 4 RRCID -> 222543 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 7472 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2559	-0-	-386	-0-	116 161	1 9	2282	2	N	146	181	1			166
06	3150	X	2786	-0-	-364	-0-	112 198	1 9	2476	2	N	180	164	1			182
07	3255	X	2758	-0-	-497	-0-	112 202	1 9	2444	2	N	184	166	1			200
08	3255	X	3119	-0-	-136	-0-	109 243	1 9	2767	2	N	221	359	1			62
09	2820	X	1687	-0-	-1133	-0-	56 223	1 9	1408	2	N	203					265
10	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					265

GRAVES GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 226108 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 7484 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	174 44	1 9	1134	2	N	40					78
06	570	N	522	-0-	-48	-0-	150 6	1 9	366	2	N	5					83
07	527	N	477	-0-	-50	-0-	132 44	1 9	301	2	N	40					123
08	1364	N	529	-0-	-835	-0-	103 14	1 9	412	2	N	13					136
09	510	N	17	-0-	-493	-0-	17	2			N	-0-	107	1			29
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					29

IRWIN "A" WELL #: 5 RRCID -> 226110 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 7394 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	340	-0-	-528	-0-	17	1	323	2	N	-0-					127
06	840	N	29	-0-	-811	-0-	1 11	1 9	17	2	N	10					137
07	868	N	177	-0-	-691	-0-	5 53	1 9	119	2	N	48	151	1			34
08	3100	N	3580	-0-	480	480	125 286	1 9	3169	2	N	260	178	1			116
*09	2764	N	2284	-0-	-480	-0-	81 124	1 9	2079	2	N	113	159	1			70
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					70

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 4TP RRCID -> 227340 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7504 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	318	-0-	-612	-0-	205 39	1 9	74	2	N	35					145
06	630	N	240	-0-	-390	-0-	178 40	1 9	22	2	N	36					181
07	434	N	233	-0-	-201	-0-	96 42	1 9	95	2	N	38	154	1			65
08	310	N	123	-0-	-187	-0-	45 28	1 9	50	2	N	25					90
09	240	N	132	-0-	-108	-0-	13 10	1 9	109	2	N	9					99
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					99

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 5 RRCID -> 231196 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7430 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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
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
08	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

JOPLING GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235134 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7337 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	29					162
*09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	13	1	345	2	N	14					176
							15	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176

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
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									
08	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	91	1	2323	2	N	76					201
							84	9									
*09	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	72	1	1854	2	N	60					261
							66	9									
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					261

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

IRWIN "A" WELL #: 8 RRCID -> 243232 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 7230 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	182	1	4632	2	N	107	162	1			51
							118	9									
*09	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	174	1	4459	2	N	87					138
							96	9									
10	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					138

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	13361	X	9717	-0-	-3644	-0-	375	1	9180	2	N	147	177	1			133
							162	9									
09	12930	X	8771	-0-	-4159	-0-	341	1	8310	2	N	109	179	1			63
							120	9									
10	13361	X	NO RPT	-0-	-13361	-0-					N	NO RPT					63

BARTON, SUSAN WELL #: 2 RRCID -> 245792 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 7144 - 9268

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									
08	4991	X	3700	-0-	-1291	-0-	144	1	3521	2	N	32					73
							35	9									
09	4830	X	3530	-0-	-1300	-0-	138	1	3360	2	N	29					102
							32	9									
10	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					102

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255083 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7323 - 8990

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									
08	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	361	1	8852	2	N	129	166	1			138
							142	9									
*09	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	324	1	7878	2	N	51					189
							56	9									
10	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					N	NO RPT					189

IRWIN "A" WELL #: 9 RRCID -> 255401 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7389 - 8076

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									
08	403	N	327	-0-	-76	-0-	10	1	259	2	N	53	157	1			96
							58	9									
09	390	N	176	-0-	-214	-0-	6	1	157	2	N	12					108
							13	9									
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					108

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
05	6324	X	4300	-0-	-2024	-0-	203 138	1 9	3959	2	N	125	160	1			97
06	6120	X	4610	-0-	-1510	-0-	193 125	1 9	4292	2	N	114	119	1			92
07	6324	X	4182	-0-	-2142	-0-	177 127	1 9	3878	2	N	115	158	1			49
08	5053	X	4708	-0-	-345	-0-	173 140	1 9	4395	2	N	127	77	1			99
*09	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	187 153	1 9	4801	2	N	139	176	1			62
10	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					62

EQX SWD, LLC 253338
EQX SWD WELL #: 1 RRCID -> 233829 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6200 - 6290

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					39

GIANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264503 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 7194 - 9255

05	186	N	111	-0-	-75	-0-	8 3	1 9	103	2	N	-0-					70
06	240	N	130	-0-	-110	-0-	20 3	1 9	107	2	N	3					73
07	186	N	141	-0-	-45	-0-	19 4	1 9	122	2	N	-0-					73
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	24 4	1 9	84	2	N	4					77
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	14 7	1 9	103	2	N	6	1	8			82
10	155	N	117	-0-	-38	-0-	21 2	1 9	94	2	N	2					84

SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 206280 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9402 - 9568

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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
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-
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-

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 083343 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7204 - 7212

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	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

05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1 3	1 9	16	2	N	3					75
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
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					75
09	150	N	36	-0-	-114	-0-	1	1	35	2	N	-0-					75
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	1	1	29	2	N	-0-					75

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218014 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7354 - 9124

05	4061	X	3923	-0-	-138	-0-	161 31	1 9	3731	2	N	28					177
06	3810	X	3758	-0-	-52	-0-	150 77	1 9	3531	2	N	70					247
07	3379	X	2227	-0-	-1152	-0-	92 20	1 9	2115	2	N	18	192	1			73
08	3937	X	1720	-0-	-2217	-0-	76	1	1644	2	N	-0-					73
09	3810	X	1766	-0-	-2044	-0-	71 29	1 9	1666	2	N	26					99
*10	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	220 94	1 9	5213	2	N	85					184

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
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									
08	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	71	1	1536	2	N	67	192	1			104
							74	9									
09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	59	1	1399	2	N	50					154
							55	9									
*10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	41	1	969	2	N	21					175
							23	9									

GARRISON GAS UNIT NO. 7 WELL #: 4 RRCID -> 222241 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 7376 - 9138

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									
08	2635	N	1810	-0-	-825	-0-	79	1	1722	2	N	8	175	1			107
							9	9									
09	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	76	1	1776	2	N	68					175
							75	9									
10	2170	N	1858	-0-	-312	-0-	73	1	1737	2	N	44					219
							48	9									

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 222320 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7416 - 8930

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
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	7	1	161	2	N	-0-					187
09	180	N	57	-0-	-123	-0-	2	1	55	2	N	-0-					187
10	155	N	115	-0-	-40	-0-	5	1	110	2	N	-0-					187

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222670 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 7437 - 9310

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									
08	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	86	1	1867	2	N	-0-	180	1			94
09	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	100	1	2346	2	N	138					232
							152	9									
*10	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	70	1	1660	2	N	47					279
							52	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	1271	N	295	-0-	-976	-0-	12	1	266	2	N	15					177
							17	9									
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	202	2	N	5					182
							6	9									
10	124	N	99	-0-	-25	-0-	4	1	95	2	N	-0-					182

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 223664 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 7238 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	930	N	918	-0-	-12	-0-	40	1	859	2	N	17	181	1			80
							19	9									
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	39	1	922	2	N	-0-					80
10	930	N	493	-0-	-437	-0-	20	1	473	2	N	-0-					80

BARTON, BOB J. WELL #: 1 RRCID -> 225253 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7386 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	79	1	1709	2	N	18	190	1			109
							20	9									
09	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	73	1	1711	2	N	16					125
							18	9									
*10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	57	1	1358	2	N	22					147
							24	9									

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 225471 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7584 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3348	X	2633	-0-	-715	-0-	116	1	2513	2	N	4	193	1			92
							4	9									
09	2640	X	2391	-0-	-249	-0-	96	1	2260	2	N	32					124
							35	9									
10	2759	X	2515	-0-	-244	-0-	102	1	2410	2	N	3					127
							3	9									

GARRISON, S. (PETTIT, LO.) 34054 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
IRWIN, BEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098678 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7061 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					33
09	2070	N	1546	-0-	-524	-0-	1546	2			N	-0-					33
*10	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					33

IRWIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 101575 COMPL. DATE 08/08/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7044 - 7188

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
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	9					80
09	180	N	14	-0-	-166	-0-	14	2			Y	-0-					80
*10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					80

BEARD GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 112210 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7095 - 7233

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2013 - PLUGGED 06-12-2013

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

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									
08	3968	X	3217	-0-	-751	-0-	283	1	2931	2	N	3	3	8			142
							3	9									
09	3390	X	3085	-0-	-305	-0-	272	1	2813	2	N	-0-					142
10	3503	X	3203	-0-	-300	-0-	284	1	2919	2	N	-0-					142

SUTTON, BEVERLY WELL #: 1 RRCID -> 230826 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10418 - 11640

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
08	4960	X	4494	-0-	-466	-0-	394	1	4096	2	N	4	4	8			18
							4	9									
09	4800	X	3855	-0-	-945	-0-	402	1	3453	2	N	-0-					18
10	4216	X	4018	-0-	-198	-0-	316	1	3702	2	N	-0-					18

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
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									
08	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	303	1	3136	2	Y	3	3	8			107
							3	9									
09	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	295	1	3046	2	Y	-0-					107
*10	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	312	1	3203	2	Y	-0-					107

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
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
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					20
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					20
10	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	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
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									
08	3038	X	2798	-0-	-240	-0-	56	1	2675	2	N	61	2	8			112
							67	9									
09	2940	X	2638	-0-	-302	-0-	2638	2			N	-0-					112
10	3038	X	2689	-0-	-349	-0-	2689	2			N	-0-					112

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
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
08	744	N	508	-0-	-236	-0-	507	2	1	9	N	1	1	8			159
09	660	N	320	-0-	-340	-0-	320	2			N	-0-					159
10	682	N	294	-0-	-388	-0-	294	2			N	-0-					159

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
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									
08	4867	X	4715	-0-	-152	-0-	646	1	4067	2	N	2	2	8			27
							2	9									
09	4710	X	4532	-0-	-178	-0-	626	1	3906	2	N	-0-					27
10	4836	X	4577	-0-	-259	-0-	638	1	3939	2	N	-0-					27

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
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									
08	6851	X	6230	-0-	-621	-0-	409	1	5820	2	N	1	1	8			20
							1	9									
09	6690	X	6327	-0-	-363	-0-	581	1	5746	2	N	-0-					20
10	6913	X	6358	-0-	-555	-0-	494	1	5861	2	N	3	3	8			20
							3	9									

MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 236121 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF.10073 - 11439

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
08	806	X	510	-0-	-296	-0-	509	2	1	9	N	1	1	8			88
09	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					88
*10	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					88

SUTTON, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 237960 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 11832 PERF.10230 - 11804

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
08	2356	X	2056	-0-	-300	-0-	545	1	1510	2	N	1	1	8			77
							1	9									
09	2310	X	1749	-0-	-561	-0-	563	1	1186	2	N	-0-					77
10	2387	X	1702	-0-	-685	-0-	642	1	1060	2	N	-0-					77

SEELCO WELL #: 1 RRCID -> 238296 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10254 - 11768

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
08	589	N	248	-0-	-341	-0-	248	2			N	-0-					38
09	480	N	357	-0-	-123	-0-	357	2			N	-0-					38
10	620	N	442	-0-	-178	-0-	442	2			N	-0-					38

HASKINS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 239271 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 11921 PERF. 9860 - 11721

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
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					2
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*10	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					2

SFAAA WELL #: 1 RRCID -> 239895 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 11557 PERF. 9947 - 11514

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
08	1550	X	929	-0-	-621	-0-	928	2	1	9	N	1	1	8			102
09	1500	X	995	-0-	-505	-0-	938	2	57	9	N	52					154
*10	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1926	2	7	9	N	6					160

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
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
08	93	X	61	-0-	-32	-0-	6	2	55	9	N	50					159
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	27	179	1			7
10	31	X	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					7

SUTTON, RICHARD GU WELL #: 1 RRCID -> 242917 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10596 - 11878

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
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	124	1	230	2	N	6	1	8			77
							7	9									
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	32	1	141	2	N	-0-					77
10	186	N	136	-0-	-50	-0-	28	1	108	2	N	-0-					77

SUTTON, H.G. WELL #: 1 RRCID -> 243492 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10325 - 11807

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
08	620	N	402	-0-	-218	-0-	402	2			N	-0-					65
09	660	N	291	-0-	-369	-0-	291	2			N	-0-					65
10	744	N	334	-0-	-410	-0-	334	2			N	-0-					65

BETHUNE B WELL #: 2 RRCID -> 245681 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12065 PERF. 9775 - 11988

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									
08	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	594	1	1996	2	N	5	5	8			35
							6	9									
09	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	582	1	1720	2	N	-0-					35
10	3348	X	2642	-0-	-706	-0-	645	1	1997	2	N	-0-					35

SUTTON, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 247846 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10367 - 11673

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									
08	2511	X	2037	-0-	-474	-0-	647	1	1388	2	N	2	2	8			134
							2	9									
09	2430	X	2423	-0-	-7	-0-	626	1	1797	2	N	-0-					134
10	2511	X	2427	-0-	-84	-0-	647	1	1780	2	N	-0-					134

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
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									
08	2759	X	2182	-0-	-577	-0-	281	1	1897	2	N	4	4	8			84
							4	9									
09	2670	X	2285	-0-	-385	-0-	242	1	2043	2	N	-0-					84
10	2666	X	2289	-0-	-377	-0-	209	1	2080	2	N	-0-					84

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
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
08	6634	X	5687	-0-	-947	-0-	5523	2	164	9	N	149	185	1			179
09	6420	X	5578	-0-	-842	-0-	5400	2	178	9	N	162					341
10	6324	X	5742	-0-	-582	-0-	5580	2	162	9	N	147	173	1			315

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
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
08	1023	X	754	-0-	-269	-0-	450	1	301	2	N	3					74
							3	9									
09	990	X	680	-0-	-310	-0-	450	1	228	2	N	2					76
							2	9									
10	899	X	652	-0-	-247	-0-	450	1	202	2	N	-0-					76

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
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
08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	65	1	1514	2	N	4					134
							4	9									
09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	60	1	1332	2	N	1					135
							1	9									
10	1550	N	1483	-0-	-67	-0-	61	1	1396	2	N	24					159
							26	9									

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
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
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	11	1	251	2	N	-0-					192
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	199	2	N	-0-					192
*10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	11	1	259	2	N	9					201
							10	9									

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
*08	2635	X	2490	-0-	-145	-0-	2472	2	18	9	N	16					182
*09	2550	X	2358	-0-	-192	-0-	2350	2	8	9	N	7					189
10	2604	X	2371	-0-	-233	-0-	2359	2	12	9	N	11					200

SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC. 829288
REGIONS BANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223453 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10445 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	99	1	2297	2	N	10					43
							11	9									
09	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	100	1	2222	2	N	-0-					43
10	2449	N	2368	-0-	-81	-0-	99	1	2254	2	N	14					57
							15	9									

REGIONS BANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243319 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10223 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	160	1	3713	2	N	7					271
							8	9									
09	3720	X	3680	-0-	-40	-0-	158	1	3516	2	N	5					276
							6	9									
10	4309	X	3967	-0-	-342	-0-	161	1	3688	2	N	107	178	1			205
							118	9									

SPRADLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245794 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10136 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189	2	N	-0-					75
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	2	N	-0-					75
10	186	N	158	-0-	-28	-0-	7	1	151	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
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
08	1829	X	1690	-0-	-139	-0-	1681	2	9	9	N	8	171	1			31
09	1770	X	1423	-0-	-347	-0-	1423	2			N	-0-					31
10	1705	X	1101	-0-	-604	-0-	1101	2			N	-0-					31

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
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	1034	-0-	-640	-0-	1034	2			N	-0-					20
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					20
*09	870	N	515	-0-	-355	-0-	515	2			N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1			33

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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									
08	651	N	197	-0-	-454	-0-	162	2	35	9	N	32					232
09	540	N	224	-0-	-316	-0-	181	2	43	9	N	39	187	1			84
*10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	540	2	45	9	N	41					125

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
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	67	1	1716	2	N	-0-					52
09	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	93	1	2130	2	N	10					62
							11	9									
*10	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	99	1	2001	2	N	30					92
							33	9									

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 206056 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 12055 PERF.10991 - 11050

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

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
08	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3303	2	29	9	N	26	28	1			13
09	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3393	2	22	9	N	20	15	1			18
*10	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3432	2	11	9	N	10					28

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
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									
08	2325	X	2186	-0-	-139	-0-	90	1	2066	2	N	27	4	8			85
							30	9									
09	2250	X	2116	-0-	-134	-0-	87	1	2000	2	N	26	1	8			110
							29	9									
10	2232	X	2156	-0-	-76	-0-	91	1	2048	2	N	15	103	1			22
							17	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
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									
08	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	1197	1	6143	2	N	70	7	8			100
							77	9									
09	8794	X	8794	-0-	-0-	-0-	1206	1	7497	2	N	83	8	8			175
							91	9									
10	6882	X	5851	-0-	-1031	-0-	781	1	4981	2	N	81	159	1	2	8	95
							89	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
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									
08	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	821	1	2638	2	N	79	173	1	4	8	102
							87	9									
09	2940	X	2647	-0-	-293	-0-	568	1	2072	2	N	6	3	8			105
							7	9									
*10	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	1313	1	3586	2	N	80					185
							88	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
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									
08	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	886	1	3655	2	N	19					214
							21	9									
09	3570	X	2553	-0-	-1017	-0-	613	1	1923	2	N	15					229
							17	9									
10	3658	X	319	-0-	-3339	-0-	95	1	223	2	N	1	145	1			85
							1	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
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
08	11662	X	11662	-0-	-0-	-0-	11593	2	69	9	N	63	10	8			210
09	11188	X	11188	-0-	-0-	-0-	11081	2	107	9	N	97	191	1	3	8	113
*10	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	10784	2	103	9	N	94					207

PRITCHETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244769 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11110 - 13319

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									
08	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	2994	1	8978	2	N	80	15	8			175
							88	9									
09	11621	X	11621	-0-	-0-	-0-	3000	1	8558	2	N	57	141	1	2	8	89
							63	9									
*10	11639	X	11639	-0-	-0-	-0-	3038	1	8569	2	N	29					118
							32	9									

HUNTER, J.L. WELL #: 4H RRCID -> 246176 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10907 PERF.11439 - 14631

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									
08	8897	X	8257	-0-	-640	-0-	339	1	7783	2	N	123	9	8			132
							135	9									
09	8340	X	7774	-0-	-566	-0-	319	1	7321	2	N	122	167	1	7	8	80
							134	9									
10	8618	X	7922	-0-	-696	-0-	333	1	7462	2	N	115	175	1			20
							127	9									

BROWN, IDA MAE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246361 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11233 - 14625

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
08	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	8512	2	67	9	N	61	182	1	10	8	105
09	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	7925	2	97	9	N	88	6	8			187
*10	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	7881	2	85	9	N	77					264

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264461 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10892 - 10947

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									
08	1922	X	1727	-0-	-195	-0-	379	1	1348	2	N	-0-					135
09	1860	X	1830	-0-	-30	-0-	367	1	1441	2	N	20					155
							22	9									
10	1922	X	1761	-0-	-161	-0-	379	1	1382	2	N	-0-					155

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
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
08	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1822	2	1	9	N	1	1	8			87
09	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1726	2	2	9	N	2					89
*10	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1656	2	3	9	N	3					92
	LANDERS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 267158						COMPL. DATE 07/09/2007					TOTAL DEPTH 11950 PERF.10794 - 10900
05	0	W	1471	-0-	1471	218935	1464	2	7	9	N	6					95
06	0	W	1416	-0-	1416	220351	1403	2	13	9	N	12					107
07	0	W	1242	-0-	1242	221593	1240	2	2	9	N	2					109
08	3100	N	1163	-0-	-1937	219656	1151	2	12	9	N	11	3	8			117
09	3000	N	987	-0-	-2013	217643	976	2	11	9	N	10					127
*10	3100	N	776	-0-	-2324	215319	762	2	14	9	N	13					140
	LEHNERTZ-FAULKNER, INC.				495689												
	MCCLAIN				WELL #: 1	RRCID -> 203736						COMPL. DATE 03/21/2004					TOTAL DEPTH 11660 PERF.10978 - 10988
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
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	545	2	11	9	N	10					58
09	480	N	419	-0-	-61	-0-	411	2	8	9	N	7					65
10	496	N	415	-0-	-81	-0-	406	2	9	9	N	8					73
	NEUMIN PRODUCTION COMPANY				605990												
	GAGE, ROY				WELL #: 1	RRCID -> 226103						COMPL. DATE 05/15/2007					TOTAL DEPTH 11945 PERF. 9982 - 11753
05	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	822 20	1 9	2416	3	N	18					167
06	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	795 14	1 9	2129	3	N	13					180
07	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	822 11	1 9	1932	3	N	10					190
08	3255	X	2355	-0-	-900	-0-	716 8	1 9	1631	3	N	7					197
09	3150	X	2406	-0-	-744	-0-	769 17	1 9	1620	3	N	15					212
10	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					212
	DAVIS				WELL #: 1	RRCID -> 239454						COMPL. DATE 09/16/2007					TOTAL DEPTH 11200 PERF.10707 - 10826
05	5859	X	5217	-0-	-642	-0-	918 56	1 9	4243	3	N	51	194	1			109
06	5670	X	5144	-0-	-526	-0-	889 75	1 9	4180	3	N	68					177
07	5797	X	5135	-0-	-662	-0-	918 57	1 9	4160	3	N	52					229
08	5456	X	4788	-0-	-668	-0-	918 55	1 9	3815	3	N	50	175	1			104
09	5250	X	5008	-0-	-242	-0-	829 56	1 9	4123	3	N	51					155
10	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					155

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
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-
08	279	N	145	-0-	-134	-0-	18	1	127	2	N	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	22	1	142	2	N	-0-					-0-
*10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	13	1	80	2	N	8					8
							9	9									

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
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									
08	1395	X	1300	-0-	-95	-0-	141	1	1142	2	N	15					152
							17	9									
09	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	152	1	1198	2	N	20					172
							22	9									
10	1364	X	1174	-0-	-190	-0-	127	1	1036	2	N	10					182
							11	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
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									
08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	144	1	1171	2	N	11					160
							12	9									
09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	142	1	1119	2	N	20					180
							22	9									
*10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	137	1	1117	2	N	75	181	1			74
							83	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
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									
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	138	1	1121	2	Y	11					89
							12	9									
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	126	1	993	2	Y	12					101
							13	9									
*10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	146	1	1193	2	Y	7					108
							8	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
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-
08	124	X	62	-0-	-62	-0-	7	1	55	2	N	-0-					-0-
09	150	X	12	-0-	-138	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOYD, H. S. WELL #: 1 RRCID -> 263594 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11298 - 11366

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-
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	25	2	2	9	N	2					2

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 201685 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 11953 PERF.10850 - 10896

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									
08	310	X	183	-0-	-127	-0-	171	2	12	9	N	11					156
09	300	X	211	-0-	-89	-0-	199	2	12	9	N	11					167
10	279	X	255	-0-	-24	-0-	244	2	11	9	N	10					177

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 226142 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 10802

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									
08	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	374	1	2022	2	N	27	6	8			66
							30	9									
09	2130	X	1728	-0-	-402	-0-	230	1	1481	2	N	15					81
							17	9									
10	2015	X	1722	-0-	-293	-0-	170	1	1535	2	N	15					96
							17	9									

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226193 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11963 PERF.10618 - 10744

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									
08	1891	X	1879	-0-	-12	-0-	289	1	1565	2	N	23					126
							25	9									
09	1890	X	1854	-0-	-36	-0-	247	1	1594	2	N	12					138
							13	9									
10	1953	X	1911	-0-	-42	-0-	189	1	1709	2	N	12					150
							13	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
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									
08	5642	X	3415	-0-	-2227	-0-	525	1	2836	2	N	49	6	8			81
							54	9									
09	5310	X	3290	-0-	-2020	-0-	437	1	2814	2	N	35					116
							39	9									
10	3720	X	2872	-0-	-848	-0-	284	1	2560	2	N	25					141
							28	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
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
08	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	282	1	2154	2	Y	13	56	1			5
							14	9									
09	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	263	1	2079	2	Y	-0-					5
10	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					5

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
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
08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	173	1	1325	2	Y	13	56	1			5
							14	9									
09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	167	1	1325	2	Y	-0-					5
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					5

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
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
08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	150	1	1148	2	Y	13	56	1			5
							14	9									
09	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	126	1	1000	2	Y	-0-					5
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					5

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
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	3605	-0-	-1541	-0-	3564	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
08	5146	X	3877	-0-	-1269	-0-	3829	3	48	9	Y	44	44	1			-0-
09	4500	X	4040	-0-	-460	-0-	3999	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
10	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-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
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	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5134	3	33	9	N	30	30	1			-0-
08	5146	X	5021	-0-	-125	-0-	4984	3	37	9	N	34	34	1			-0-
09	4830	X	4464	-0-	-366	-0-	4432	3	32	9	N	29	29	1			-0-
10	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-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
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	4825	-0-	-1809	-0-	4777	3	48	9	N	44	44	1			-0-
08	6634	X	4575	-0-	-2059	-0-	4534	3	41	9	N	37	37	1			-0-
09	5190	X	4407	-0-	-783	-0-	4374	3	33	9	N	30	30	1			-0-
10	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-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
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	83	-0-	-1529	-0-	81	3	2	9	N	2	2	1			-0-
08	403	X	29	-0-	-374	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09	150	X	23	-0-	-127	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	155	X	NO RPT	-0-	-155	-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
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	4172	-0-	-478	-0-	4138	3	34	9	N	31	31	1			-0-
08	4774	X	4126	-0-	-648	-0-	4090	3	36	9	N	33	33	1			-0-
09	4620	X	3959	-0-	-661	-0-	3927	3	32	9	N	29	29	1			-0-
10	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-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
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
08	17205	X	16277	-0-	-928	-0-	16246	3	31	9	N	28					70
09	16650	X	15069	-0-	-1581	-0-	15039	3	30	9	N	27					97
10	17205	X	15126	-0-	-2079	-0-	15096	3	30	9	N	27					124

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
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
08	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2707	2	55	9	N	50					160
09	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2654	2	62	9	N	56	183	1			33
10	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					33

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
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
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1391	2	10	9	Y	9					59
09	1320	N	1316	-0-	-4	-0-	1306	2	10	9	Y	9					68
*10	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1537	2	11	9	Y	10					78

BINION, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 184700 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10740 - 10800

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
08	3627	X	3538	-0-	-89	-0-	3510	2	28	9	Y	25					102
09	3510	X	3440	-0-	-70	-0-	3411	2	29	9	Y	26					128
10	3627	X	3226	-0-	-401	-0-	3201	2	25	9	Y	23					151

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

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
08	8029	X	7557	-0-	-472	-0-	279	1	7158	2	N	109					179
							120	9									
09	7320	X	6562	-0-	-758	-0-	273	1	6243	2	N	42	181	1			40
							46	9									
10	7471	X	6808	-0-	-663	-0-	317	1	6395	2	N	87					127
							96	9									

HILL, L.C. WELL #: 1 T RRCID -> 127071 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 11704

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
08	4805	X	4554	-0-	-251	-0-	166	1	4242	2	N	133	176	1			42
							146	9									
09	4650	X	4366	-0-	-284	-0-	182	1	4156	2	N	25					67
							28	9									
10	4805	X	2702	-0-	-2103	-0-	128	1	2574	2	N	-0-					67

PETTY, N.M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 130158 COMPL. DATE 11/08/1988 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10880 - 10960

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
08	1271	N	508	-0-	-763	-0-	482	1	26	2	N	-0-					61
09	1110	N	466	-0-	-644	-0-	442	1	24	2	N	-0-					61
10	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					61

HILL, L.C. WELL #: 2 RRCID -> 226216 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11688 - 11710

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
INMAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 093883 COMPL. DATE 03/26/1981 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11714 - 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
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2013 - PLUGGED 07-02-2013

WILLIAMS -T- WELL #: 1 RRCID -> 095488 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2754	2	31	9	Y	28	28	1			11
09	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2952	2	22	9	Y	20	15	1			16
*10	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2854	2	11	9	Y	10					26

INMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 183169 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 12055 PERF.10991 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3007	X	2589	-0-	-418	-0-	2574	2	15	9	N	14					35
09	2670	X	2622	-0-	-48	-0-	2604	2	18	9	N	16					51
10	2945	N	2678	-0-	-267	-0-	2666	2	12	9	N	11	46	1			16

WILLIAMS -T- WELL #: 2 RRCID -> 187315 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11026 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2263	X	2107	-0-	-156	-0-	2061	2	46	9	Y	42	61	1			22
09	2190	X	2083	-0-	-107	-0-	2035	2	48	9	Y	44	62	1			4
10	2201	X	2041	-0-	-160	-0-	2013	2	28	9	Y	25					29

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
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
08	2139	X	2004	-0-	-135	-0-	1973	2	31	9	Y	28	28	1			7
09	2070	X	1978	-0-	-92	-0-	1956	2	22	9	Y	20	15	1			12
10	2077	X	1750	-0-	-327	-0-	1740	2	10	9	Y	9					21

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
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
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
08	2883	X	2739	-0-	-144	-0-	2719	2	20	9	Y	18	25	1			10
09	2790	X	2706	-0-	-84	-0-	2685	2	21	9	Y	19	26	1			3
10	2914	X	2743	-0-	-171	-0-	2715	2	28	9	Y	25					28

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
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
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					26
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					26
*10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
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
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					7
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					7
*10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	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
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
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	28	1			12
09	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	15	1			17
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					27

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602

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
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
08	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3379	2	30	9	Y	27	27	1			5
09	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	3979	2	22	9	Y	20	15	1			10
*10	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3979	2	11	9	Y	10					20

INMAN -A- WELL #: 5 RRCID -> 202495 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10938 - 11802

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
08	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2652	2	23	9	Y	21					84
09	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2702	2	28	9	Y	25					109
*10	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2256	2	17	9	Y	15	69	1			55

MARTIN -L- WELL #: 7 RRCID -> 203315 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.10889 - 11722

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
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	DLQ 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

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
08	2635	X	2051	-0-	-584	-0-	2031	2	20	9	Y	18	25	1			15
09	2550	X	1844	-0-	-706	-0-	1823	2	21	9	Y	19	26	1			8
10	2449	N	2195	-0-	-254	-0-	2167	2	28	9	Y	25					33

WILLIAMS -T- WELL #: 7 RRCID -> 203948 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11709 - 11798

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
08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1716	2	24	9	Y	22	30	1			21
09	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1748	2	22	9	Y	20	31	1			10
*10	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1647	2	28	9	Y	25					35

INMAN -A- WELL #: 9 RRCID -> 204262 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 12164 PERF.11836 - 11924

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
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					38
09	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					51
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	34	1			26

MARTIN -L- WELL #: 6 RRCID -> 204392 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11748 - 11843

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
08	2790	X	112	-0-	-2678	-0-	111	2	1	9	Y	1	1	1			9
09	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-					9
10	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	4					13

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
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
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
08	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2046	2	31	9	Y	28	28	1			12
09	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2026	2	22	9	Y	20	15	1			17
10	2201	N	1905	-0-	-296	-0-	1894	2	11	9	Y	10					27

CHOUT WELL #: 1 RRCID -> 205282 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11630 - 11776

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
08	14437	X	2634	-0-	-11803	-0-	2603	2	31	9	Y	28	28	1			12
09	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2907	2	22	9	Y	20	15	1			17
10	2976	X	2939	-0-	-37	-0-	2928	2	11	9	Y	10					27

WILLIAMS -T- WELL #: 8 RRCID -> 205286 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11730 - 11811

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH GILMER WELL #: 1 RRCID -> 206314 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11650 - 11766

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
08	7502	X	5830	-0-	-1672	-0-	5822	2	8	9	Y	7					51
09	6540	X	5200	-0-	-1340	-0-	5194	2	6	9	Y	5					56
10	6789	X	6527	-0-	-262	-0-	6518	2	9	9	Y	8	24	1			40

WILLIAMS -T- WELL #: 6 RRCID -> 207051 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11751 - 11835

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
08	2542	X	2218	-0-	-324	-0-	2187	2	31	9	Y	28	28	1			12
09	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	1908	2	17	9	Y	15	15	1			12
*10	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1474	2	11	9	Y	10					22

CHOUT WELL #: 2 RRCID -> 207820 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11701 - 11804

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
08	3379	X	2937	-0-	-442	-0-	2937	2			Y	-0-					49
09	3150	X	2924	-0-	-226	-0-	2924	2			Y	-0-					49
*10	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			Y	-0-					49

SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 208928 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11678 - 11770

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
08	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2010	2	6	9	Y	5					23
09	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1971	2	4	9	Y	4					27
*10	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2071	2	12	9	Y	11	24	1			14

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
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
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
08	2232	X	1980	-0-	-252	-0-	1951	2	29	9	Y	26	25	1			10
09	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2374	2	22	9	Y	20	15	1			15
*10	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2233	2	11	9	Y	10					25

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
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
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					27
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					27
*10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	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
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
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					68
09	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					90
10	DLQ G-10		171	-0-	171	171	98	2	73	9	N	66	140	1			16

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
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
08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1642	2	33	9	Y	30	30	1			4
09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1763	2	18	9	Y	16	16	1			4
10	1922	N	1773	-0-	-149	-0-	1762	2	11	9	Y	10					14

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
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
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1223	2	31	9	Y	28	28	1			9
09	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1590	2	22	9	Y	20	15	1			14
*10	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1638	2	11	9	Y	10					24

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
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
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	248	2	12	9	Y	11					23
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	258	2	14	9	Y	13					36
*10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	346	2	10	9	Y	9	38	1			7

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
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
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1280	2	20	9	N	18	25	1			19
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1240	2	21	9	N	19	26	1			12
*10	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1263	2	25	9	N	23					35

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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
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									
08	1736	X	1359	-0-	-377	-0-	216	1	1109	2	N	31	176	1			94
							34	9									
09	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	248	1	1539	2	N	61	3	8			152
							67	9									
*10	3100	N	4647	-0-	1547	1547	623	1	3974	2	N	45					197
							50	9									

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 1 RRCID -> 046244 COMPL. DATE 05/29/1969 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11645 - 11664

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
08	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	912	1	2930	2	N	-0-					50
09	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	908	1	3310	2	N	-0-					50
*10	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	514	1	1403	2	N	-0-					50

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 1 RRCID -> 046422 COMPL. DATE 02/09/1969 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11639 - 11673

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
10	14B2	EXT	-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

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
08	2976	X	1280	-0-	-1696	-0-	1277	2	3	9	N	3					157
09	2880	X	1135	-0-	-1745	-0-	1111	2	24	9	N	22					179
10	2976	X	1271	-0-	-1705	-0-	1246	2	25	9	N	23					202

SNOW, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 049122 COMPL. DATE 09/23/1970 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11554 - 11589

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

SWEETMAN, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 049996 COMPL. DATE 03/03/1971 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11655 - 11781

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
08	7161	X	5755	-0-	-1406	-0-	5693	2	62	9	N	56	188	1			67
09	6930	X	5102	-0-	-1828	-0-	5047	2	55	9	N	50					117
10	7564	X	4916	-0-	-2648	-0-	4852	2	64	9	N	58					175

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
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
08	2728	X	1538	-0-	-1190	-0-	1507	2	31	9	N	28					120
09	2130	N	1577	-0-	-553	-0-	1549	2	28	9	N	25					145
*10	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1473	2	30	9	N	27					172

LANDERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052722 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11703 - 11878

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	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

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									
08	2201	N	1973	-0-	-228	-0-	484	1	1444	2	N	41	108	1	4	8	99
							45	9									
09	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	512	1	1564	2	N	36					135
							40	9									
*10	3100	N	5249	-0-	2149	2149	1298	1	3919	2	N	29					164
							32	9									

WHEELER, O. N. WELL #: 2 RRCID -> 078933 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10893 - 10986

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
08	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1904	2	26	9	N	24					111
09	1710	N	1464	-0-	-246	-0-	1464	2			N	-0-					111
*10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1563	2	31	9	N	28					139

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 079144 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11651 - 11815

05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 079291 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10764 - 10939

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
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	934	2	17	9	N	15					85
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1012	2	9	9	N	8	3	8			90
*10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1105	2	2	9	N	2					92

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
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
08	1581	N	928	-0-	-653	-0-	914	2	14	9	N	13	4	8			139
09	1380	N	826	-0-	-554	-0-	802	2	24	9	N	22	1	8			160
10	930	N	745	-0-	-185	-0-	725	2	20	9	N	18	146	1			32

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
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
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	781	2	4	9	N	4	4	8			125
09	840	N	399	-0-	-441	-0-	397	2	2	9	N	2					127
10	651	N	328	-0-	-323	-0-	326	2	2	9	N	2					129

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
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
08	1364	N	1040	-0-	-324	-0-	1040	2			N	-0-					162
09	900	N	831	-0-	-69	-0-	829	2	2	9	N	2					164
10	1116	N	1010	-0-	-106	-0-	1010	2			N	-0-					164

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
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									
08	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	515	1	2494	2	N	33	10	8			150
							36	9									
09	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	514	1	2485	2	N	40	1	8			189
							44	9									
*10	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	476	1	3148	2	N	15					204
							17	9									

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
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									
08	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	1317	1	2462	2	Y	24	4	8			199
							26	9									
09	3660	X	2865	-0-	-795	-0-	1271	1	1583	2	Y	10					209
							11	9									
*10	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	2358	1	3532	2	Y	3					212
							3	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
SNOW, J. E. WELL #: 3 RRCID -> 156230 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11550 - 11757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	2			N	-0-					65
09	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-					65
10	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-					65

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 156404 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11558 - 11629

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									
08	3782	X	3499	-0-	-283	-0-	586	1	2892	2	N	19					214
							21	9									
09	3660	X	1695	-0-	-1965	-0-	402	1	1270	2	N	21	160	1			75
							23	9									
10	4061	X	3413	-0-	-648	-0-	448	1	2939	2	N	24					99
							26	9									

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 160042 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11522 - 11628

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	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

05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/09/2007

LANDERS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 160940 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11628 - 11776

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									
08	4433	X	3273	-0-	-1160	-0-	624	1	2582	2	N	61	186	1			60
							67	9									
09	4290	X	2524	-0-	-1766	-0-	589	1	1911	2	N	22					82
							24	9									
10	3658	X	2711	-0-	-947	-0-	617	1	2055	2	N	35					117
							39	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
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									
08	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	4	4	8			100
09	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	386	1	1907	2	N	25					125
							28	9									
*10	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	773	1	3929	2	N	46					171
							51	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
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									
08	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	1116	1	4601	2	N	33					117
							36	9									
09	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	1086	1	3408	2	N	53					170
							58	9									
*10	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	1956	1	4618	2	N	25					195
							28	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
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									
08	682	X	341	-0-	-341	-0-	276	1	65	2	N	-0-					162
09	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					162
*10	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	1679	1	5717	2	N	53					215
							58	9									

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 2 RRCID -> 199360 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 11891 PERF.11702 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3348	X	2768	-0-	-580	-0-	311	1	2437	2	N	18					160
							20	9									
09	3240	X	2417	-0-	-823	-0-	234	1	2161	2	N	20					180
							22	9									
10	3472	X	2341	-0-	-1131	-0-	270	1	2065	2	N	5					185
							6	9									

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 5 RRCID -> 199396 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11623 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	7305	2	138	9	N	125	143	1	12	8	174
09	6360	X	6268	-0-	-92	-0-	6178	2	90	9	N	82					256
10	9083	X	4550	-0-	-4533	-0-	4505	2	45	9	N	41	192	1			105

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	158	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 205253 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11905 PERF.10842 - 10972

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
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

SNOW, DELBERT WELL #: 3 RRCID -> 208439 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11555 - 11645

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									
08	2139	N	1609	-0-	-530	-0-	313	1	1292	2	N	4					42
							4	9									
09	2340	N	1913	-0-	-427	-0-	462	1	1451	2	N	-0-					42
10	2325	N	14	-0-	-2311	-0-	4	1	10	2	N	-0-					42

COYLE, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 208477 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11524 - 11740

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									
08	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	293	1	1182	2	Y	93	51	1	4	8	116
							102	9									
09	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	528	1	2115	2	Y	74	75	1	1	8	114
							81	9									
10	2790	X	2205	-0-	-585	-0-	441	1	1673	2	Y	83	157	1			40
							91	9									

SNOW, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 209564 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11520 - 11736

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
08	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	480	1	1541	2	N	13					192
							14	9									
09	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	466	1	1701	2	N	6	150	1	1	8	47
							7	9									
10	1519	N	762	-0-	-757	-0-	204	1	558	2	N	-0-					47

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 209750 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11563 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2418	N	1155	-0-	-1263	-0-	350	1	791	2	N	13					112
							14	9									
09	570	N	371	-0-	-199	-0-	110	1	261	2	N	-0-					112
10	2170	N	731	-0-	-1439	-0-	144	1	584	2	N	3					115
							3	9									

SNOW, DELBERT WELL #: 4 RRCID -> 210126 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10697 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					67
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					67
*10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					67

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER, O. N. WELL #: 3 RRCID -> 214866 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10796 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4897	2	18	9	N	16	9	8			75
09	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4242	2	13	9	N	12					87
10	4960	X	1391	-0-	-3569	-0-	1389	2	2	9	N	2					89

COYLE, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 215393 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11539 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	776	1	3129	2	N	84	83	1			127
							92	9									
09	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	565	1	2261	2	N	95	82	1			140
							105	9									
*10	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	621	1	2354	2	N	92	188	1			44
							101	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
JOHNSON, JAMES L. WELL #: 3 RRCID -> 216250 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10872 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	5332	X	4502	-0-	-830	-0-	4451	2	51	9	N	46	178	1	5	8	32
09	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4833	2	74	9	N	67	5	8			94
10	4898	X	3785	-0-	-1113	-0-	3754	2	31	9	N	28					122

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 6 RRCID -> 217959 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11655 - 11762

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									
08	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	1722	1	3219	2	Y	20					40
							22	9									
09	3990	X	3805	-0-	-185	-0-	1690	1	2104	2	Y	10					50
							11	9									
10	4991	X	1875	-0-	-3116	-0-	742	1	1111	2	Y	20					70
							22	9									

ENOCH WELL #: 1 RRCID -> 219023 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 10940

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									
08	1054	N	963	-0-	-91	-0-	39	1	901	2	N	21	4	8			67
							23	9									
09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	35	1	803	2	N	11					78
							12	9									
10	1054	N	1011	-0-	-43	-0-	43	1	954	2	N	13	73	1			18
							14	9									

LANDERS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219539 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10861 - 11828

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
08	4123	X	4029	-0-	-94	-0-	4014	2	15	9	N	14	4	8			107
09	3960	X	3682	-0-	-278	-0-	3675	2	7	9	N	6	3	8			110
10	4092	X	3527	-0-	-565	-0-	3510	2	17	9	N	15					125

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223074 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11509 - 11672

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
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									
08	279	N	238	-0-	-41	-0-	46	1	186	2	N	5					68
							6	9									
09	240	N	196	-0-	-44	-0-	39	1	157	2	N	-0-					68
*10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	39	1	148	2	N	-0-					68

WHEELER, O. N. WELL #: 4 RRCID -> 223079 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10842 - 11802

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
08	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4787	2	48	9	N	44	192	1	11	8	97
09	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4636	2	51	9	N	46	4	8			139
*10	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5490	2	24	9	N	22	2	8			159

WHEELER, O. N. WELL #: 5 RRCID -> 223083 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10894 - 11853

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
08	6355	X	5223	-0-	-1132	-0-	5176	2	47	9	N	43	4	8			139
09	5760	X	4506	-0-	-1254	-0-	4483	2	23	9	N	21	1	8			159
10	5270	X	3856	-0-	-1414	-0-	3790	2	66	9	N	60					219

COLLIE, D. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227253 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 12066 PERF.10827 - 10956

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									
08	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	924	1	1392	2	N	-0-					70
09	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	835	1	1378	2	N	4	1	8			73
							4	9									
*10	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	834	1	1657	2	N	9					82
							10	9									

COYLE, N. L. WELL #: 8 RRCID -> 227355 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12155 PERF.11666 - 11851

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									
08	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	1209	1	4875	2	N	56	5	8			175
							62	9									
09	5880	X	5212	-0-	-668	-0-	1028	1	4116	2	N	62					237
							68	9									
10	7781	X	5492	-0-	-2289	-0-	1139	1	4319	2	N	31	181	1			87
							34	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
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
08	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4294	2	61	9	N	55	4	8			180
09	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3263	2	4	9	N	4					184
*10	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3154	2	33	9	N	30					214

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
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									
08	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	1133	1	3378	2	N	12	4	8			182
							13	9									
09	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	1198	1	3659	2	N	53	157	1	5	8	73
							58	9									
10	2449	X	1938	-0-	-511	-0-	478	1	1442	2	N	16					89
							18	9									

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229166 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10994 - 11955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	132	2	21	9	N	19	4	8			135
09	150	N	89	-0-	-61	-0-	89	2			N	-0-					135
*10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					135

SNOW, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 229188 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10661 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					107
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					107
*10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					107

COLLIE, D. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230397 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10846 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3968	X	3606	-0-	-362	-0-	3595	2	11	9	N	10	10	8			159
09	3960	X	3450	-0-	-510	-0-	3448	2	2	9	N	2	2	8			159
10	3968	X	2617	-0-	-1351	-0-	2615	2	2	9	N	2	2	8			159

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	5239	X	4319	-0-	-920	-0-	532	1	3757	2	N	27					215
							30	9									
09	5070	X	4223	-0-	-847	-0-	551	1	3637	2	N	32					247
							35	9									
10	4278	X	4249	-0-	-29	-0-	589	1	3631	2	N	26	178	1			95
							29	9									

ALLGOOD GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 051845 COMPL. DATE 08/19/1971 TOTAL DEPTH 11938 PERF.11725 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	149	1	1207	2	Y	-0-					2
09	1290	N	1212	-0-	-78	-0-	136	1	1076	2	Y	-0-					2
10	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	147	1	1206	2	Y	-0-					2

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066863 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11696 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, W.F. GU WELL #: 2 RRCID -> 088947 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11744 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	2170	N	1896	-0-	-274	-0-	344	1	1546	2	N	5					107
							6	9									
09	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	389	1	1733	2	N	5					112
							6	9									
*10	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	393	1	1596	2	N	-0-					112

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
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									
08	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	577	1	4062	2	N	7					226
							8	9									
09	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	750	1	4742	2	N	44	188	1			82
							48	9									
*10	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	723	1	4037	2	N	47					129
							52	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
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
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
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	168	1	908	2	N	-0-					1
09	1050	N	429	-0-	-621	-0-	68	1	361	2	N	-0-					1
10	868	N	836	-0-	-32	-0-	136	1	700	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
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									
08	3565	X	2902	-0-	-663	-0-	309	1	2593	2	N	-0-					202
09	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	338	1	3122	2	N	8					210
							9	9									
10	3348	X	3312	-0-	-36	-0-	311	1	2948	2	N	48	183	1			75
							53	9									

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137770 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11747 - 11801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2077	N	2064	-0-	-13	-0-	225	1	1826	2	N	12					128
							13	9									
09	2010	N	1973	-0-	-37	-0-	220	1	1735	2	N	16					144
							18	9									
10	2077	N	2069	-0-	-8	-0-	224	1	1832	2	N	12					156
							13	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	744	N	283	-0-	-461	-0-	31	1	252	2	N	-0-					71
09	840	N	44	-0-	-796	-0-	5	1	39	2	N	-0-					71
*10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	28	1	230	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					40
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					40
*10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					40

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1013	N	1013	-0-		-0-	-0-	126	1	885	2	N	2					89
								2	9									
09	1260	N	678	-0-		-582	-0-	92	1	583	2	N	3					92
								3	9									
*10	1112	N	1112	-0-		-0-	-0-	169	1	941	2	N	2					94
								2	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	1302	N	778	-0-		-524	-0-	82	1	689	2	N	6					80
								7	9									
09	1110	N	886	-0-		-224	-0-	86	1	792	2	N	7					87
								8	9									
10	1023	N	692	-0-		-331	-0-	66	1	626	2	N	-0-					87

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	189	N	189	-0-		-0-	-0-	34	1	155	2	Y	-0-					75
09	172	N	172	-0-		-0-	-0-	31	1	137	2	Y	4					79
								4	9									
*10	206	N	206	-0-		-0-	-0-	41	1	165	2	Y	-0-					79

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	279	N	198	-0-		-81	-0-	24	1	170	2	N	4					47
								4	9									
09	240	N	169	-0-		-71	-0-	22	1	140	2	N	6					53
								7	9									
10	279	N	129	-0-		-150	-0-	19	1	108	2	N	2					55
								2	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
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
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									
08	899	N	355	-0-	-544	-0-	44	1	308	2	N	3					84
							3	9									
09	750	N	269	-0-	-481	-0-	36	1	225	2	N	7					91
							8	9									
10	775	N	232	-0-	-543	-0-	35	1	197	2	N	-0-					91

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
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									
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	65	1	348	2	Y	30	77	1			25
							33	9									
09	600	N	268	-0-	-332	-0-	42	1	226	2	Y	-0-					25
*10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	169	1	870	2	Y	12					37
							13	9									

GLADE CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 178727 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3926 - 3993

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	2201	X	2075	-0-	-126	-0-	219	1	1834	2	N	20					187
							22	9									
09	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	280	1	2581	2	N	22					209
							24	9									
*10	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	368	1	3490	2	N	56	186	1			79
							62	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
HEFNER, R.J. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 180839 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11771 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1705	N	1504	-0-	-201	-0-	218	1	1174	2	Y	102	109	1			88
							112	9									
09	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	325	1	1727	2	Y	-0-					88
*10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	276	1	1421	2	Y	19					107
							21	9									

ALLGOOD GAS UNIT NO 1 WELL #: 7 RRCID -> 180889 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11686 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	6448	X	6112	-0-	-336	-0-	664	1	5389	2	N	54					158
							59	9									
09	6090	X	5777	-0-	-313	-0-	644	1	5089	2	N	40					198
							44	9									
*10	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	658	1	5384	2	N	20					218
							22	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
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									
08	403	N	238	-0-	-165	-0-	29	1	206	2	Y	3					76
							3	9									
09	360	N	240	-0-	-120	-0-	32	1	202	2	Y	5					81
							6	9									
10	310	N	217	-0-	-93	-0-	33	1	184	2	Y	-0-					81

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
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									
08	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	368	1	2599	2	N	11					113
							12	9									
09	3000	N	3422	-0-	422	422	448	1	2959	2	N	14					127
							15	9									
*10	3666	X	3244	-0-	-422	-0-	452	1	2786	2	N	5					132
							6	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
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
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									
08	372	N	209	-0-	-163	-0-	26	1	180	2	Y	3					72
							3	9									
09	330	N	284	-0-	-46	-0-	38	1	240	2	Y	5					77
							6	9									
10	310	N	233	-0-	-77	-0-	35	1	198	2	Y	-0-					77

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
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
08	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					198
09	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					198
10	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					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
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									
08	4061	X	2782	-0-	-1279	-0-	433	1	2336	2	N	12					145
							13	9									
09	3930	X	3712	-0-	-218	-0-	584	1	3104	2	N	22					167
							24	9									
10	3751	X	3000	-0-	-751	-0-	473	1	2436	2	N	83	187	1			63
							91	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
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
08	248	N	227	-0-	-21	-0-	28	1	198	2	N	1					106
							1	9									
09	240	N	220	-0-	-20	-0-	30	1	188	2	N	2					108
							2	9									
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	27	1	153	2	N	-0-					108

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
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
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									
08	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	323	1	2708	2	N	13					178
							14	9									
09	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	338	1	3123	2	N	10					188
							11	9									
*10	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	335	1	3171	2	N	2					190
							2	9									

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 214123 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11686 - 11900

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
08	124	N	53	-0-	-71	-0-	6	1	47	2	N	-0-					167
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	7	1	63	2	N	-0-					167
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	5	1	43	2	N	-0-					167

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221838 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11675 - 11856

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									
08	8804	X	8503	-0-	-301	-0-	926	1	7521	2	N	51					257
							56	9									
09	8520	X	8175	-0-	-345	-0-	915	1	7230	2	N	27	185	1			99
							30	9									
*10	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	952	1	7787	2	N	48					147
							53	9									

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 224335 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12099 PERF.11790 - 12002

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
08	465	N	244	-0-	-221	-0-	30	1	212	2	N	2					94
							2	9									
09	420	N	147	-0-	-273	-0-	20	1	126	2	N	1					95
							1	9									
10	403	N	83	-0-	-320	-0-	13	1	70	2	N	-0-					95

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PEAK ENERGY CORPORATION 647135
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044402 COMPL. DATE 04/24/1968 TOTAL DEPTH 12894 PERF.11624 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2263	X	1993	-0-	-270	-0-	539	1	1431	2	N	21					178
							23	9									
09	2670	X	1602	-0-	-1068	-0-	210	1	1380	2	N	11					189
							12	9									
10	2325	N	1598	-0-	-727	-0-	421	1	1171	2	N	5					194
							6	9									

CRAIG, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 064173 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11566 - 11584

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									
08	1550	N	1456	-0-	-94	-0-	392	1	1039	2	N	23					271
							25	9									
09	1530	N	834	-0-	-696	-0-	108	1	713	2	N	12					283
							13	9									
10	1581	N	1446	-0-	-135	-0-	380	1	1060	2	N	5					288
							6	9									

SHIPP, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 070422 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11742 - 11788

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									
08	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	160	1	2490	2	N	48					167
							53	9									
09	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	105	1	2192	2	N	20					187
							22	9									
*10	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	72	1	2174	2	N	3	179	1			11
							3	9									

WILLEFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201958 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11608 - 11630

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									
08	1953	X	1928	-0-	-25	-0-	292	1	1588	2	N	44					165
							48	9									
09	1980	X	1472	-0-	-508	-0-	222	1	1222	2	N	25					190
							28	9									
10	2046	X	1546	-0-	-500	-0-	201	1	1325	2	N	18					208
							20	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
CRAIG, J.V. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 203090 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11592 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	384	1	2075	2	N	142	191	1			86
							156	9									
09	2580	X	2269	-0-	-311	-0-	302	1	1945	2	N	20					106
							22	9									
10	2976	X	2239	-0-	-737	-0-	223	1	2010	2	N	5					111
							6	9									

CRAIG, J.V. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 206688 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11532 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1085	N	828	-0-	-257	-0-	128	1	694	2	N	5					148
							6	9									
09	1110	N	950	-0-	-160	-0-	127	1	815	2	N	7					155
							8	9									
*10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	98	1	886	2	N	3					158
							3	9									

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
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
08	995	X	995	-0-	-0-	-0-	155	1	840	2	N	-0-					110
09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	171	1	936	2	N	-0-					110
*10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	145	1	957	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
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	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					59
08	775	N	214	-0-	-561	-0-	214	2			N	-0-					59
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	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
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	3489	-0-	-386	-0-	3454	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
08	3875	X	3300	-0-	-575	-0-	3263	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
09	3480	X	3330	-0-	-150	-0-	3297	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
10	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-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 #: 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3365	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
08	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3433	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
09	3210	X	2965	-0-	-245	-0-	2935	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-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

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	3642	-0-	-419	-0-	3608	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
08	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	3981	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
09	3780	X	3754	-0-	-26	-0-	3722	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
10	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 045755 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11597 - 11794

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	2855	-0-	-59	-0-	2821	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
08	3007	X	2825	-0-	-182	-0-	2788	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
09	2910	X	2595	-0-	-315	-0-	2563	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
10	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046911 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11592 - 11779

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	1939	-0-	-231	-0-	1905	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
08	2170	X	1916	-0-	-254	-0-	1879	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
09	2100	X	1943	-0-	-157	-0-	1912	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
10	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-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

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	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3089	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
08	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3043	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
09	3000	X	2914	-0-	-86	-0-	2882	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 047460 COMPL. DATE 11/18/1969 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11728 - 11894

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	1762	-0-	-36	-0-	1734	3	28	9	N	25	25	1			-0-
08	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1812	3	30	9	N	27	27	1			-0-
*09	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1836	3	22	9	N	20	20	1			-0-
10	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-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. 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
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	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	2980	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
08	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3017	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
*09	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2908	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-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
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	825	-0-	-756	-0-	792	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
08	1581	X	683	-0-	-898	-0-	646	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
09	1110	X	438	-0-	-672	-0-	406	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-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
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	4812	-0-	-644	-0-	4778	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
08	5394	X	4602	-0-	-792	-0-	4565	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
09	4980	X	3362	-0-	-1618	-0-	3338	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
*10	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 1 RRCID -> 059218 COMPL. DATE 05/02/1974 TOTAL DEPTH 11998 PERF.11743 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5065	-0-	-391	-0-	5031	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
08	5425	X	4941	-0-	-484	-0-	4901	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
09	5250	X	4462	-0-	-788	-0-	4436	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
10	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-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
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	1378	-0-	-3489	-0-	1366	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
08	4774	X	35	-0-	-4739	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
09	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					Y	-0-					-0-
10	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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
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	2186	-0-	-77	-0-	2152	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
08	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2268	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
09	2190	X	2154	-0-	-36	-0-	2121	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
10	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-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 #: 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
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	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3586	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
08	3565	X	3275	-0-	-290	-0-	3235	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
09	3450	X	3160	-0-	-290	-0-	3128	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
10	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-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
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	3540	-0-	-707	-0-	3514	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
08	4092	X	3839	-0-	-253	-0-	3802	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
*09	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3566	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-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
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	3808	-0-	-1214	-0-	3774	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
08	4991	X	4592	-0-	-399	-0-	4555	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
09	4680	X	4176	-0-	-504	-0-	4144	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
10	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 2 RRCID -> 142295 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11592 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4881	-0-	-172	-0-	4847	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
08	5053	X	4930	-0-	-123	-0-	4893	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
09	4710	X	4597	-0-	-113	-0-	4565	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
10	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-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
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	4611	-0-	-287	-0-	4572	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
08	4712	X	4467	-0-	-245	-0-	4427	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
*09	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4427	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
10	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-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
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	4802	-0-	-158	-0-	4768	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
08	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5327	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
09	4920	X	4886	-0-	-34	-0-	4854	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
10	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-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
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	4901	-0-	-493	-0-	4851	3	50	9	Y	45	45	1			-0-
08	5394	X	4776	-0-	-618	-0-	4732	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
09	4980	X	4488	-0-	-492	-0-	4447	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
10	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 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
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	4163	-0-	-270	-0-	4129	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
08	4433	X	4007	-0-	-426	-0-	3970	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
09	4230	X	3787	-0-	-443	-0-	3755	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
10	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-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
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	2367	-0-	-1043	-0-	2338	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
08	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3804	3	54	9	Y	49	49	1			-0-
*09	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	7160	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
10	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 144599 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11832 - 12039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
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	2258	-0-	-129	-0-	2226	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
08	2511	X	2194	-0-	-317	-0-	2157	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
09	2430	X	1977	-0-	-453	-0-	1945	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
*10	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-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
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	3794	-0-	-763	-0-	3760	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
08	4433	X	3727	-0-	-706	-0-	3690	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
09	3900	X	3674	-0-	-226	-0-	3641	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
10	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-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
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	3493	-0-	-878	-0-	3467	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
08	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	6798	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
09	4500	X	4118	-0-	-382	-0-	4094	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
10	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-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 #: 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
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	3880	-0-	-987	-0-	3846	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
08	4619	X	3577	-0-	-1042	-0-	3540	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
09	4110	X	3566	-0-	-544	-0-	3534	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
10	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-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
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	5252	-0-	-762	-0-	5218	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
08	5859	X	4903	-0-	-956	-0-	4866	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
09	4740	X	4329	-0-	-411	-0-	4297	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
10	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-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
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	4070	-0-	-270	-0-	4036	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
08	4278	X	3481	-0-	-797	-0-	3444	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
*09	4140	X	3689	-0-	-451	-0-	3657	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
10	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 145317 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11658 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3100	N	3090	-0-	-10	191	3056	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
08	3100	N	3016	-0-	-84	107	2979	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
*09	3061	X	2954	-0-	-107	-0-	2922	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
10	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-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
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	4887	-0-	-352	-0-	4853	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
08	5239	X	4613	-0-	-626	-0-	4576	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
09	4890	X	4459	-0-	-431	-0-	4427	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
10	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2698	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
08	2573	X	2557	-0-	-16	-0-	2520	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
09	2490	X	2401	-0-	-89	-0-	2369	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
10	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-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 #: 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
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	5069	-0-	-356	-0-	5011	3	58	9	Y	53	53	1			-0-
08	5425	X	5037	-0-	-388	-0-	4975	3	62	9	Y	56	56	1			-0-
*09	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5001	3	54	9	Y	49	49	1			-0-
10	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-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

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	4593	-0-	-243	-0-	4559	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
08	4836	X	4736	-0-	-100	-0-	4699	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
*09	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4611	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
10	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-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

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	6806	-0-	-448	-0-	6762	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
08	7099	X	6826	-0-	-273	-0-	6782	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
*09	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6739	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
10	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161359 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11840

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	3735	-0-	-233	-0-	3690	3	45	9	Y	41	41	1			-0-
08	3844	X	3630	-0-	-214	-0-	3589	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
*09	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3451	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
10	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-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

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	3221	-0-	-1491	-0-	3191	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
08	4712	X	3893	-0-	-819	-0-	3856	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
09	4230	X	4069	-0-	-161	-0-	4037	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
10	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169282 COMPL. DATE 07/05/1998 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11646 - 11796

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	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4375	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
08	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4435	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
*09	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4104	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
10	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-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

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	8366	-0-	-283	-0-	8304	3	62	9	Y	56	56	1			-0-
08	8649	X	8058	-0-	-591	-0-	7999	3	59	9	Y	54	54	1			-0-
09	8190	X	7518	-0-	-672	-0-	7462	3	56	9	Y	51	51	1			-0-
10	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-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 #: 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
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	5269	-0-	-435	-0-	5235	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
08	5487	X	5077	-0-	-410	-0-	5040	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
09	5250	X	4751	-0-	-499	-0-	4719	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
10	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-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
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	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5489	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
08	5518	X	5209	-0-	-309	-0-	5172	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
09	5250	X	4309	-0-	-941	-0-	4273	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
10	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
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	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4113	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
08	3906	X	3877	-0-	-29	-0-	3837	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
09	3870	X	3457	-0-	-413	-0-	3422	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
10	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 5 RRCID -> 181395 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11696 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4941	-0-	-298	-0-	4900	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
08	5363	X	4667	-0-	-696	-0-	4628	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
09	5190	X	4134	-0-	-1056	-0-	4102	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
10	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-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
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	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5222	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
08	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5180	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
09	5130	X	4583	-0-	-547	-0-	4549	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
10	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-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
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	5046	-0-	-131	-0-	5003	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
08	5084	X	4817	-0-	-267	-0-	4778	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
09	4800	X	4549	-0-	-251	-0-	4513	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
10	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-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
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	3907	-0-	-743	-0-	3873	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
08	4650	X	3706	-0-	-944	-0-	3669	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
09	4170	X	3642	-0-	-528	-0-	3608	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
10	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 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
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	2580	-0-	-179	-0-	2546	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
08	2759	X	2564	-0-	-195	-0-	2527	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
09	2670	X	2575	-0-	-95	-0-	2543	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
10	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-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
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	4169	-0-	-946	-0-	4133	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
08	4991	X	3779	-0-	-1212	-0-	3742	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
09	3690	X	3671	-0-	-19	-0-	3639	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
10	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-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
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	3158	-0-	-3197	-0-	3135	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
08	5983	X	4018	-0-	-1965	-0-	3987	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
09	4710	X	3012	-0-	-1698	-0-	2993	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
10	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 6 RRCID -> 186493 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11612 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5715	-0-	-609	-0-	5679	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
08	6324	X	5945	-0-	-379	-0-	5905	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
09	5970	X	5922	-0-	-48	-0-	5886	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
10	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-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
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	7419	-0-	-300	-0-	7385	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
08	7626	X	6995	-0-	-631	-0-	6958	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
09	7380	X	6853	-0-	-527	-0-	6821	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
10	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-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
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	3944	-0-	-985	-0-	3910	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
08	4464	X	3580	-0-	-884	-0-	3543	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
09	4050	X	3276	-0-	-774	-0-	3244	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
10	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-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
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	3263	-0-	-1356	-0-	3238	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
08	4619	X	4372	-0-	-247	-0-	4335	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
09	4470	X	3812	-0-	-658	-0-	3780	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
10	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-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 #: 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
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	2346	-0-	-599	-0-	2312	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
08	2945	X	2219	-0-	-726	-0-	2182	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
09	2310	X	2111	-0-	-199	-0-	2079	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
10	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-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
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	4760	-0-	-138	-0-	4702	3	58	9	Y	53	53	1			-0-
08	4805	X	4491	-0-	-314	-0-	4432	3	59	9	Y	54	54	1			-0-
09	4260	X	1509	-0-	-2751	-0-	1481	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
10	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-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
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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
*09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 7 RRCID -> 189334 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11654 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8282	-0-	-739	-0-	8223	3	59	9	Y	54	54	1			-0-
08	9021	X	8148	-0-	-873	-0-	8085	3	63	9	Y	57	57	1			-0-
09	8220	X	7030	-0-	-1190	-0-	6983	3	47	9	Y	43	43	1			-0-
10	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-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
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	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2925	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
08	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2904	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
09	2880	X	2734	-0-	-146	-0-	2703	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
10	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-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
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	2118	-0-	-331	-0-	2084	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
08	2449	X	2441	-0-	-8	-0-	2404	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
09	2250	X	1992	-0-	-258	-0-	1960	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
10	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-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
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	4848	-0-	-81	-0-	4814	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
08	4929	X	4598	-0-	-331	-0-	4561	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
09	4770	X	4272	-0-	-498	-0-	4239	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
10	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-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 #: 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
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	5169	-0-	-442	-0-	5112	3	57	9	Y	52	52	1			-0-
08	5301	X	5066	-0-	-235	-0-	5005	3	61	9	Y	55	55	1			-0-
09	5130	X	4691	-0-	-439	-0-	4638	3	53	9	Y	48	48	1			-0-
10	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-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
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	4508	-0-	-1134	-0-	4471	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
08	5332	X	4493	-0-	-839	-0-	4453	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
09	5160	X	4136	-0-	-1024	-0-	4102	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
10	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-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
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	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3931	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
08	4309	X	3688	-0-	-621	-0-	3649	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
09	4470	X	3353	-0-	-1117	-0-	3319	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
10	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 5 RRCID -> 190524 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13006 PERF.12794 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	113	-0-	-2739	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
08	2821	X	158	-0-	-2663	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
09	570	X	138	-0-	-432	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
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	6028	-0-	-296	-0-	5984	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
08	6324	X	6086	-0-	-238	-0-	6042	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
*09	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5919	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
10	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT #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
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	1858	-0-	-622	-0-	1855	3	3	9	N	3	3	1			-0-
08	2418	X	1829	-0-	-589	-0-	1828	3	1	9	N	1	1	1			-0-
09	1890	X	1763	-0-	-127	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
10	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191952 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12805 - 12811

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	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5149	3	34	9	N	31	31	1			-0-
08	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4895	3	37	9	N	34	34	1			-0-
09	5160	X	4760	-0-	-400	-0-	4728	3	32	9	N	29	29	1			-0-
10	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-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

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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
*09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	134	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 2 RRCID -> 192466 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11790

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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	4631	-0-	-205	-0-	4589	3	42	9	N	38	38	1			-0-
08	4991	X	4333	-0-	-658	-0-	4292	3	41	9	N	37	37	1			-0-
09	4830	X	4335	-0-	-495	-0-	4296	3	39	9	N	35	35	1			-0-
10	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193322 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 11860

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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	4394	-0-	-318	-0-	4360	3	34	9	N	31	31	1			-0-
08	4712	X	4432	-0-	-280	-0-	4395	3	37	9	N	34	34	1			-0-
09	4560	X	4222	-0-	-338	-0-	4189	3	33	9	N	30	30	1			-0-
10	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
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
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	2279	-0-	-1379	-0-	2245	3	34	9	N	31	31	1			-0-
08	2883	X	2406	-0-	-477	-0-	2369	3	37	9	N	34	34	1			-0-
09	2790	X	2037	-0-	-753	-0-	2005	3	32	9	N	29	29	1			-0-
10	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-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
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	3239	-0-	-16	-0-	3199	3	40	9	N	36	36	1			-0-
08	3255	X	2996	-0-	-259	-0-	2957	3	39	9	N	35	35	1			-0-
09	3060	X	2837	-0-	-223	-0-	2802	3	35	9	N	32	32	1			-0-
10	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-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
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	8336	-0-	-499	-0-	8296	3	40	9	N	36	36	1			-0-
08	8835	X	8191	-0-	-644	-0-	8151	3	40	9	N	36	36	1			-0-
09	8430	X	7564	-0-	-866	-0-	7530	3	34	9	N	31	31	1			-0-
10	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 12 WELL #: 1 RRCID -> 214918 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11678 - 13004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2129	3	32	9	N	29	29	1			-0-
08	2356	N	2064	-0-	-292	-0-	2027	3	37	9	N	34	34	1			-0-
09	2520	N	1957	-0-	-563	-0-	1925	3	32	9	N	29	29	1			-0-
10	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-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
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	5213	-0-	-3095	-0-	5179	3	34	9	N	31	31	1			-0-
08	7905	X	4781	-0-	-3124	-0-	4744	3	37	9	N	34	34	1			-0-
09	5970	X	4395	-0-	-1575	-0-	4363	3	32	9	N	29	29	1			-0-
10	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-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
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	5529	-0-	-237	-0-	5495	3	34	9	N	31	31	1			-0-
08	5766	X	5282	-0-	-484	-0-	5245	3	37	9	N	34	34	1			-0-
09	5310	X	5166	-0-	-144	-0-	5133	3	33	9	N	30	30	1			-0-
10	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUGHLIN WELL #: 4 RRCID -> 227959 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11624 - 11877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8197	-0-	-700	-0-	8163	3	34	9	N	31	31	1			-0-
08	8711	X	7945	-0-	-766	-0-	7909	3	36	9	N	33	33	1			-0-
09	7860	X	7513	-0-	-347	-0-	7480	3	33	9	N	30	30	1			-0-
10	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. 945936
BREYER, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 232489 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 11892 PERF.10698 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	496	N	260	-0-	-236	-0-		260	2			N	-0-					30
09	360	N	298	-0-	-62	-0-		298	2			N	-0-					30
10	310	N	179	-0-	-131	-0-		179	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3503	X	703	-0-	-2800	-0-		20	1	649	2	Y	31	30	1			94
								34	9									
09	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-		117	1	4012	2	Y	30	30	1			94
								33	9									
*10	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-		91	1	2957	2	Y	28	29	1			93
								31	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	713	N	505	-0-	-208	-0-		505	2			N	-0-					80
09	660	N	501	-0-	-159	-0-		499	2	2	9	N	2					82
*10	535	N	535	-0-	-0-	-0-		526	2	9	9	N	8					90

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	12803	X	11077	-0-	-1726	-0-		204	1	10854	2	Y	17	29	1			7
								19	9									
09	12180	X	9584	-0-	-2596	-0-		185	1	9384	2	Y	14	14	1			7
								15	9									
10	12183	X	11527	-0-	-656	-0-		226	1	11271	2	Y	27	17	1			17
								30	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	10819	X	10062	-0-	-757	-0-		185	1	9855	2	Y	20	32	1			8
								22	9									
09	10470	X	9816	-0-	-654	-0-		190	1	9605	2	Y	19	18	1			9
								21	9									
*10	10673	X	10673	-0-	-0-	-0-		210	1	10443	2	Y	18	16	1			11
								20	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	20290	X	20290	-0-	-0-	-0-	374	1	19847	2	Y	63	103	1			26
							69	9									
09	19219	X	19219	-0-	-0-	-0-	371	1	18787	2	Y	55	54	1			27
							61	9									
*10	20452	X	20452	-0-	-0-	-0-	401	1	19966	2	Y	77	56	1			48
							85	9									

GLADEWATER GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 088946 COMPL. DATE 04/14/1980 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11608 - 11692

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-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	2	1	108	2	Y	-0-					-0-
*10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	Y	-0-					-0-

GLADEWTR GU 10 WELL #: 1 RRCID -> 089516 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11544 - 11556

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									
08	14927	X	14927	-0-	-0-	-0-	275	1	14630	2	Y	20	25	1			8
							22	9									
09	14248	X	14248	-0-	-0-	-0-	275	1	13954	2	Y	17	17	1			8
							19	9									
10	12493	X	11312	-0-	-1181	-0-	222	1	11076	2	Y	13	13	1			8
							14	9									

GLADEWATER GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089993 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11640

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-
08	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	44	1	2349	2	Y	-0-					-0-
09	2100	N	1267	-0-	-833	-0-	24	1	1243	2	Y	-0-					-0-
10	2046	N	1898	-0-	-148	-0-	37	1	1861	2	Y	-0-					-0-

GLADEWTR G U 11 WELL #: 1 RRCID -> 090854 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 11897 PERF.11498 - 11584

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	12152	X	11972	-0-	-180	-0-		205	1	11767	2	Y	-0-					2
09	12660	X	10250	-0-	-2410	-0-		177	1	10073	2	Y	-0-	1	1			1
10	13082	X	12957	-0-	-125	-0-		214	1	12656	2	Y	79					79
								87	9									

GLADEWTR GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 091552 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11556 - 11654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-		39	1	2050	2	Y	12	20	1			5
								13	9									
09	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-		40	1	2011	2	Y	10	10	1			5
								11	9									
*10	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-		43	1	2123	2	Y	18	12	1			11
								20	9									

GLADEWTR GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 092397 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11600 - 11671

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2013 - PLUGGED 06-27-2013

SHEPPERD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 095959 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	13361	X	12142	-0-	-1219	-0-		208	1	11934	2	Y	-0-					-0-
09	12930	X	9331	-0-	-3599	-0-		161	1	9170	2	Y	-0-					-0-
10	13361	X	6875	-0-	-6486	-0-		114	1	6761	2	Y	-0-					-0-

WADY, RM GU1 WELL #: 1 RRCID -> 097475 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-		108	1	6183	2	Y	-0-					-0-
09	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-		103	1	5855	2	Y	-0-					-0-
*10	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-		104	1	6183	2	Y	-0-					-0-

CARTER, CB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 097944 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11448 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	21080	X	12789	-0-	-8291	-0-		218	1	12529	2	Y	38					143
								42	9									
09	18630	X	12657	-0-	-5973	-0-		217	1	12392	2	Y	44	106	1			81
								48	9									
10	14880	X	12029	-0-	-2851	-0-		198	1	11731	2	Y	91					172
								100	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
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-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	16	-0-	-194	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
*10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	2	1	105	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
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									
08	10747	X	10747	-0-	-0-	-0-	198	1	10519	2	Y	27	43	1			11
							30	9									
09	10020	X	9362	-0-	-658	-0-	181	1	9157	2	Y	22	22	1			11
							24	9									
10	10354	X	8383	-0-	-1971	-0-	165	1	8210	2	Y	7	13	1			5
							8	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
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
08	13454	X	11700	-0-	-1754	-0-	200	1	11500	2	Y	-0-					-0-
09	13020	X	9942	-0-	-3078	-0-	171	1	9771	2	Y	-0-					-0-
*10	13802	X	13802	-0-	-0-	-0-	229	1	13573	2	Y	-0-					-0-

MARTING, BS GU1 WELL #: 1 RRCID -> 102963 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 12003 PERF.11542 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	310	N	31	-0-	-279	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					43
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	1	1	71	2	Y	-0-	32	1			11
*10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	3	1	167	2	Y	-0-					11

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
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									
08	14355	X	14355	-0-	-0-	-0-	245	1	14086	2	Y	22					67
							24	9									
09	14100	X	12206	-0-	-1894	-0-	210	1	11972	2	Y	22	50	1			39
							24	9									
10	14570	X	12958	-0-	-1612	-0-	214	1	12690	2	Y	49					88
							54	9									

VICTORY, SP JR. WELL #: 1 RRCID -> 106959 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11504 - 11584

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
08	14735	X	14735	-0-	-0-	-0-	14692	2	43	9	Y	39	28	1			27
09	14580	X	12845	-0-	-1735	-0-	12811	2	34	9	Y	31	30	1			28
10	15066	X	14234	-0-	-832	-0-	14200	2	34	9	Y	31	25	1			34

GLADEWTR GU 14 WELL #: 1 RRCID -> 107666 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11215 - 11650

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									
08	19721	X	19721	-0-	-0-	-0-	281	1	19287	2	Y	139	162	1			44
							153	9									
09	17582	X	17582	-0-	-0-	-0-	225	1	17221	2	Y	124	95	1			73
							136	9									
*10	21866	X	21866	-0-	-0-	-0-	287	1	21372	2	Y	188	157	1			104
							207	9									

GLADWTR GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 108870 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11627 - 11782

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									
08	18062	X	18062	-0-	-0-	-0-	256	1	17538	2	Y	244	270	1			77
							268	9									
09	13663	X	13663	-0-	-0-	-0-	174	1	13289	2	Y	182	152	1			107
							200	9									
*10	18570	X	18570	-0-	-0-	-0-	241	1	18010	2	Y	290	237	1			160
							319	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

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
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									
08	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	115	1	7894	2	Y	288	336	1			91
							317	9									
09	14201	X	14201	-0-	-0-	-0-	176	1	13486	2	Y	490	293	1			288
							539	9									
*10	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	116	1	8612	2	Y	324	433	1			179
							356	9									

GLADEWTR GU 16 WELL #: 1R RRCID -> 111253 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11629 - 11761

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
08	16585	X	10853	-0-	-5732	-0-	10811	2	42	9	Y	38	32	1			26
09	14370	X	11162	-0-	-3208	-0-	11123	2	39	9	Y	35	29	1			32
10	14849	X	9967	-0-	-4882	-0-	9928	2	39	9	Y	35	28	1			39

GLADEWTR GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 111677 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 11738 PERF.11528 - 11562

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
08	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	1732	2	12	9	Y	11	11	1			7
09	2550	X	1741	-0-	-809	-0-	1730	2	11	9	Y	10	8	1			9
10	2635	X	1978	-0-	-657	-0-	1971	2	7	9	Y	6	8	1			7

WALKER, E.L. DR. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 115888 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11584

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-
08	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	28	1	1601	2	Y	-0-					-0-
09	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	36	1	2072	2	Y	-0-					-0-
*10	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	38	1	2225	2	Y	-0-					-0-

GLADEWTR GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 126226 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11672 - 11747

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
08	21049	X	19385	-0-	-1664	-0-	19240	2	145	9	Y	132	226	1			54
09	19930	X	19930	-0-	-0-	-0-	19791	2	139	9	Y	126	118	1			62
10	20646	X	20173	-0-	-473	-0-	19998	2	175	9	Y	159	122	1			99

GLADEWATER GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 127272 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11601 - 11667

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
08	3038	X	2632	-0-	-406	-0-	2608	2	24	9	Y	22	45	1			9
09	2940	X	2588	-0-	-352	-0-	2566	2	22	9	Y	20	19	1			10
10	3038	X	2700	-0-	-338	-0-	2674	2	26	9	Y	24	19	1			15

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
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-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	8	1	408	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	265	-0-	-125	-0-	5	1	260	2	Y	-0-					-0-
*10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	7	1	325	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 2 RRCID -> 128116 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11719 - 11755

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									
08	28582	X	23267	-0-	-5315	-0-	333	1	22905	2	Y	26	31	1			8
							29	9									
09	27660	X	20907	-0-	-6753	-0-	270	1	20611	2	Y	24	18	1			14
							26	9									
10	28582	X	23296	-0-	-5286	-0-	308	1	22944	2	Y	40	32	1			22
							44	9									

GLADEWTR GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 128452 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11634 - 11778

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									
08	18345	X	18345	-0-	-0-	-0-	259	1	17781	2	Y	277	323	1			87
							305	9									
09	17734	X	17734	-0-	-0-	-0-	225	1	17215	2	Y	267	197	1			157
							294	9									
*10	18012	X	18012	-0-	-0-	-0-	234	1	17469	2	Y	281	283	1			155
							309	9									

GLADEWATER GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 129624 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 11904 PERF.11561 - 11632

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									
08	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	75	1	3969	2	Y	10	17	1			4
							11	9									
09	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	89	1	4511	2	Y	10	9	1			5
							11	9									
*10	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	79	1	3931	2	Y	11	9	1			7
							12	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
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									
08	465	N	391	-0-	-74	-0-	7	1	384	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	390	N	313	-0-	-77	-0-	6	1	306	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	372	N	291	-0-	-81	-0-	6	1	284	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 2 RRCID -> 131654 COMPL. DATE 07/21/1989 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11506 - 11682

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
08	4805	X	4321	-0-	-484	-0-	4259	2	62	9	Y	56	46	1			39
09	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4733	2	62	9	Y	56	43	1			52
*10	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4895	2	73	9	Y	66	46	1			72

SHEPPERD GU B-1 WELL #: 2 RRCID -> 132980 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11412 - 11526

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-
08	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	128	1	7345	2	Y	-0-					-0-
09	7050	X	6728	-0-	-322	-0-	116	1	6612	2	Y	-0-					-0-
*10	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	130	1	7702	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 12 WELL #: 2 RRCID -> 133526 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 11864 PERF.11435 - 11515

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									
08	26722	X	24205	-0-	-2517	-0-	446	1	23706	2	Y	48	78	1			20
							53	9									
09	24720	X	22726	-0-	-1994	-0-	439	1	22242	2	Y	41	41	1			20
							45	9									
*10	24760	X	24760	-0-	-0-	-0-	486	1	24222	2	Y	47	38	1			29
							52	9									

SHEPPERD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 133800 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11486 - 11547

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-
08	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	136	1	7811	2	Y	-0-					-0-
09	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	125	1	7104	2	Y	-0-					-0-
*10	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	119	1	7077	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
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
08	17515	X	11627	-0-	-5888	-0-	11605	2	22	9	Y	20	20	1			14
09	16950	X	12167	-0-	-4783	-0-	12147	2	20	9	Y	18	15	1			17
10	16740	X	15040	-0-	-1700	-0-	15010	2	30	9	Y	27	15	1			29

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
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-
08	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	157	1	9035	2	Y	-0-					-0-
09	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	132	1	7512	2	Y	-0-					-0-
*10	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	145	1	8574	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
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									
08	17081	X	12357	-0-	-4724	-0-	228	1	12093	2	Y	33	59	1			13
							36	9									
09	16680	X	11652	-0-	-5028	-0-	225	1	11395	2	Y	29	28	1			14
							32	9									
10	17236	X	11383	-0-	-5853	-0-	223	1	11123	2	Y	34	27	1			21
							37	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
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-
08	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	158	1	9088	2	Y	-0-					-0-
09	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	163	1	9301	2	Y	-0-					-0-
10	9548	X	9097	-0-	-451	-0-	151	1	8946	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
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-
08	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	69	1	3992	2	Y	-0-					-0-
09	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	67	1	3843	2	Y	-0-					-0-
*10	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	65	1	3876	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
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									
08	10261	X	10060	-0-	-201	-0-	185	1	9840	2	Y	32	56	1			13
							35	9									
09	10970	X	10970	-0-	-0-	-0-	211	1	10723	2	Y	33	30	1			16
							36	9									
10	10261	X	9400	-0-	-861	-0-	184	1	9184	2	Y	29	27	1			18
							32	9									

GREGSTON, C. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 142506 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11861 - 11969

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 144364 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 11937 PERF.11569 - 11646

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 15 WELL #: 2 RRCID -> 145229 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11692

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-
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	18	1	1267	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1143	-0-	-147	-0-	15	1	1128	2	Y	-0-					-0-
*10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	21	1	1537	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

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-
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			Y	-0-					-0-
*10	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			Y	-0-					-0-

GLADEWTR GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 161876 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11685 - 11836

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-
08	6045	X	5912	-0-	-133	-0-	109	1	5803	2	Y	-0-					-0-
09	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	114	1	5769	2	Y	-0-					-0-
10	6045	X	5377	-0-	-668	-0-	106	1	5271	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
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									
08	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	26	1	1404	2	Y	10	16	1			4
							11	9									
09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	25	1	1277	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
*10	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	35	1	1772	2	Y	9	7	1			6
							10	9									

GLADEWATER GU 16 WELL #: 11 RRCID -> 179887 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11722 - 11752

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-
08	5952	X	5856	-0-	-96	-0-	5856	2			Y	-0-					-0-
09	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	6842	2			Y	-0-					-0-
10	5859	X	5199	-0-	-660	-0-	5199	2			Y	-0-					-0-

SHEPPARD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 189944 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11562 - 11658

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-
08	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	125	1	7192	2	Y	-0-					-0-
09	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	130	1	7410	2	Y	-0-					-0-
*10	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	146	1	8664	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

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
08	DLQ G-10		7638	-0-	7638	7619	7619	3	19	9	N	17					185
09	DLQ G-10		7700	-0-	7700	15338	7683	3	17	9	N	15					200
*10	23146	X	7808	-0-	-15338	-0-	7789	3	19	9	N	17					217

O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123387 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11514 - 11594

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
08	DLQ G-10		3304	-0-	3304	3304	112	1	3191	3	N	1					57
							1	9									
09	DLQ G-10		4699	-0-	4699	8003	768	1	3930	3	N	1					58
							1	9									
*10	11215	X	3212	-0-	-8003	-0-	209	1	2994	3	N	8					66
							9	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC//CONT.// 286780
O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235745 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11931 PERF.11578 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	DLQ G-10		8319	-0-	8319	8319	281	1	8037	3	N	1					83
							1	9									
*09	DLQ G-10		12200	-0-	12200	20519	1990	1	10190	3	N	18					101
							20	9									
*10	29976	X	9457	-0-	-20519	-0-	615	1	8823	3	N	17					118
							19	9									

GLADEWATER GATHERING CO., L.P. 307611
GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 110285 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11409 - 11473

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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									
08	22010	X	20830	-0-	-1180	-0-	912	1	19871	2	N	43	1	8			72
							47	9									
09	21300	X	20622	-0-	-678	-0-	911	1	19665	2	N	42	4	8			110
							46	9									
10	21979	X	21151	-0-	-828	-0-	1010	1	20111	2	N	27	110	1	2	8	25
							30	9									

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 105310 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11467 - 11556

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									
08	8401	X	8074	-0-	-327	-0-	354	1	7709	2	Y	10	4	8			100
							11	9									
09	8130	X	7799	-0-	-331	-0-	344	1	7442	2	Y	12	6	1	5	8	101
							13	9									
10	8401	X	7922	-0-	-479	-0-	379	1	7533	2	Y	9	90	1	3	8	17
							10	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GOLDSTON OIL CORPORATION //CONT.// 313990
GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 129264 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11444 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	11656	X	7142	-0-	-4514	-0-	890	1	6252	2	Y	-0-					100
09	11280	X	10571	-0-	-709	-0-	1071	1	9468	2	Y	29	1	8			128
							32	9									
10	11036	X	10294	-0-	-742	-0-	1124	1	9161	2	Y	8	113	1	2	8	21
							9	9									

BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 133627 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11678 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	28	1	447	2	N	60					88
							66	9									
09	780	N	703	-0-	-77	-0-	50	1	653	2	N	-0-					88
10	806	N	749	-0-	-57	-0-	56	1	693	2	N	-0-					88

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136112 COMPL. DATE 08/18/1990 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11656 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	13314	X	13314	-0-	-0-	-0-	583	1	12717	2	N	13	3	8			107
							14	9									
09	12928	X	12928	-0-	-0-	-0-	571	1	12346	2	N	10	9	1	5	8	103
							11	9									
10	12989	X	12792	-0-	-197	-0-	612	1	12166	2	N	13	83	1	4	8	29
							14	9									

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141740 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 11857 PERF.11443 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	6696	X	6226	-0-	-470	-0-	273	1	5946	2	Y	6	1	8			80
							7	9									
09	6480	X	6040	-0-	-440	-0-	266	1	5763	2	Y	10	6	1	5	8	79
							11	9									
10	6696	X	6144	-0-	-552	-0-	293	1	5841	2	Y	9	70	1	3	8	15
							10	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GOLDSTON OIL CORPORATION //CONT.// 313990
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156405 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11470 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	8817	X	8817	-0-		-0-	-0-	386	1	8421	2	Y	9	10	1	1	8	13
								10	9									
09	10080	X	7252	-0-		-2828	-0-	320	1	6914	2	Y	16	8	1	2	8	19
								18	9									
10	10416	X	2592	-0-		-7824	-0-	124	1	2462	2	Y	5	7	1	1	8	16
								6	9									

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 168474 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11432 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	14753	X	14753	-0-		-0-	-0-	647	1	14089	2	N	15	2	8			108
								17	9									
09	13839	X	13839	-0-		-0-	-0-	612	1	13221	2	N	5	17	1	4	8	92
								6	9									
*10	14100	X	14100	-0-		-0-	-0-	674	1	13418	2	N	7	3	8			96
								8	9									

GLADEWATER G.U. NO. 12 WELL #: 3 RRCID -> 169987 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11392 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	11160	X	11040	-0-		-120	-0-	483	1	10555	2	N	2	2	8			35
								2	9									
09	10997	X	10997	-0-		-0-	-0-	487	1	10506	2	N	4	4	8			35
								4	9									
*10	11205	X	11205	-0-		-0-	-0-	535	1	10668	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	7347	X	7288	-0-		-59	-0-	908	1	6380	2	Y	-0-					70
09	7680	X	7164	-0-		-516	-0-	727	1	6417	2	Y	18	1	8			87
								20	9									
10	7936	X	7315	-0-		-621	-0-	798	1	6508	2	Y	8	78	1	2	8	15
								9	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
FENTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 147766 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11683 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	12989	X	12423	-0-	-566	-0-	12193	2	230	9	N	209	189	1			207
09	14108	X	14108	-0-	-0-	-0-	13841	2	267	9	N	243	194	1			256
*10	14944	X	14944	-0-	-0-	-0-	14652	2	292	9	N	265	190	1			331

TANOS EXPLORATION, LLC 835977
PHILLIPS, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103640 COMPL. DATE 10/11/1981 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11601 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	11815	X	11815	-0-	-0-	-0-	2	1	11813	2	N	-0-					244
09	11536	X	11536	-0-	-0-	-0-	11397	2	139	9	N	126					370
*10	10509	X	10509	-0-	-0-	-0-	10483	2	26	9	N	24					394

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
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
08	13268	X	7809	-0-	-5459	-0-	7585	2	224	9	N	204					351
09	12840	X	7238	-0-	-5602	-0-	7108	2	130	9	N	118	192	1			277
10	13268	X	6958	-0-	-6310	-0-	6803	2	155	9	N	141	191	1			227

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
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
08	33945	X	33049	-0-	-896	-0-	32875	2	174	9	N	158					207
09	32850	X	30656	-0-	-2194	-0-	30476	2	180	9	N	164	159	1			212
10	33945	X	29479	-0-	-4466	-0-	29304	2	175	9	N	159	178	1			193

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
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									
08	3100	N	4506	-0-	1406	2532	315	1	4188	3	N	3	2	8			123
							3	9									
09	3000	N	4148	-0-	1148	3680	241	1	3892	3	N	14	12	8			125
							15	9									
*10	7871	X	4191	-0-	-3680	-0-	243	1	3948	3	N	-0-					125

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220343 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9430 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3100	N	6298	-0-	3198	6404	315	1	5963	3	N	18	2	8			140
							20	9									
09	3000	N	4140	-0-	1140	7544	241	1	3866	3	N	30	10	8			160
							33	9									
*10	11713	X	4169	-0-	-7544	-0-	243	1	3876	3	N	45	188	1			17
							50	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	156	1	772	2	Y	13	11	1			10
							14	9									
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	164	1	758	2	Y	11	11	1			10
							12	9									
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					10

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	651	N	519	-0-	-132	-0-	86	1	425	2	Y	7	6	1			5
							8	9									
09	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	285	1	1318	2	Y	20	7	1			18
							22	9									
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					18

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	176	1	871	2	Y	14	10	1			11
							15	9									
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	173	1	804	2	Y	12	12	1			11
							13	9									
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					11

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 177739 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10910 - 11008

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									
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	284	1	1402	2	Y	47	43	1			28
							52	9									
09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	288	1	1335	2	Y	44	47	1			25
							48	9									
10	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					25

TANOS EXPLORATION, LLC 835977
GGU 19 - WHITE, H.S. WELL #: 1 RRCID -> 160247 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10891 - 11003

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
08	1550	N	844	-0-	-706	-0-	833	2	11	9	Y	10					24
09	780	N	625	-0-	-155	-0-	624	2	1	9	Y	1					25
10	1395	N	636	-0-	-759	-0-	632	2	4	9	Y	4					29

GGU 9 - JOSEPHINE BANKS WELL #: 1 RRCID -> 160398 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10946 - 11052

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
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1401	2	63	9	Y	57					69
09	1320	N	872	-0-	-448	-0-	861	2	11	9	Y	10					79
10	1023	N	627	-0-	-396	-0-	594	2	33	9	Y	30					109

FENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 160399 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10944 - 11048

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
08	1364	N	1078	-0-	-286	-0-	1035	2	43	9	Y	39					72
09	1200	N	741	-0-	-459	-0-	731	2	10	9	Y	9					81
10	961	N	568	-0-	-393	-0-	542	2	26	9	Y	24					105

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
05	1116	N	477	-0-	-639	-0-	87	1	369	2	Y	19					19
							21	9									
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
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					18
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					18
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					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

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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	12204	X	12204	-0-	-0-	-0-	12109	2	95	9	N	86					213
08	12699	X	12699	-0-	-0-	-0-	12638	2	61	9	N	55					268
*09	11915	X	11915	-0-	-0-	-0-	11847	2	68	9	N	62	190	1			140
*10	12039	X	12039	-0-	-0-	-0-	12000	2	39	9	N	35					175

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

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
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	70	1	888	2	Y	-0-					35
*09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	44	1	875	2	Y	-0-					35
10	899	N	658	-0-	-241	-0-	658	2			Y	-0-					35

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105208 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10754 - 10898

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
*09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	14B2 EXT		-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
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
08	1085	N	728	-0-	-357	-0-	21	1	685	3	Y	20	25	1			7
							22	9									
*09	900	N	881	-0-	-19	-0-	25	1	835	3	Y	19	21	1			5
							21	9									
10	868	N	789	-0-	-79	-0-	24	1	739	3	Y	24	22	1			7
							26	9									

MEDLIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 154500 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10926 - 11097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3100	X	2613	-0-	-487	-0-	78	1	2481	3	Y	49	61	1			16
							54	9									
*09	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	87	1	2924	3	Y	47	51	1			12
							52	9									
*10	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	107	1	3259	3	Y	56	52	1			16
							62	9									

JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154842 COMPL. DATE 05/08/1995 TOTAL DEPTH 11252 PERF.10956 - 11079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2077	X	1068	-0-	-1009	-0-	32	1	1036	3	Y	-0-					-0-
*09	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	45	1	1508	3	Y	-0-					-0-
*10	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	60	1	1857	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
08	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	89	1	2880	3	Y	25	32	1			8
							28	9									
*09	2670	X	688	-0-	-1982	-0-	21	1	639	3	Y	25	27	1			6
							28	9									
*10	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	75	1	2258	3	Y	30	27	1			9
							33	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

ROBERTS, C.H. JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155523 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10909 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2170	X	1452	-0-	-718	-0-	44	1	1397	3	Y	10	13	1			3
							11	9									
*09	1740	N	1527	-0-	-213	-0-	44	1	1472	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
10	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	42	1	1301	3	Y	13	11	1			4
							14	9									

MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156045 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10708 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2706	2	17	9	Y	15	15	1			47
09	3270	X	2448	-0-	-822	-0-	2433	2	15	9	Y	14	15	1			46
10	3379	X	742	-0-	-2637	-0-	728	2	14	9	Y	13	14	1			45

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
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
08	806	N	520	-0-	-286	-0-	520	2			Y	-0-					1
09	780	N	507	-0-	-273	-0-	507	2			Y	-0-					1
*10	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1050	2	1	9	Y	1					2

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
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-
08	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	51	1	1646	3	Y	-0-					-0-
*09	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	46	1	1534	3	Y	-0-					-0-
*10	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	45	1	1384	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
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
08	2077	N	446	-0-	-1631	-0-	438	2	8	9	Y	7	7	1			21
09	2010	N	515	-0-	-1495	-0-	507	2	8	9	Y	7	7	1			21
10	1767	N	597	-0-	-1170	-0-	590	2	7	9	Y	6	6	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
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
08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	61	1	1963	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
*09	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	63	1	2097	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	1922	N	1872	-0-	-50	-0-	59	1	1809	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
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
08	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2366	2	17	9	Y	15	16	1			50
09	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	1019	2	18	9	Y	16	16	1			50
*10	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1045	2	17	9	Y	15	16	1			49

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
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
08	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	102	1	3272	3	Y	28	35	1			9
							31	9									
*09	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	94	1	3124	3	Y	26	29	1			6
							29	9									
*10	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	99	1	3009	3	Y	32	29	1			9
							35	9									

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156330 COMPL. DATE 11/19/1995 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10904 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	155	N	44	-0-	-111	-0-	1	1	43	3	Y	-0-					-0-
*09	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
*10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	6	1	191	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
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
08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	51	1	1657	3	Y	50	62	1			16
							55	9									
*09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	45	1	1505	3	Y	48	52	1			12
							53	9									
*10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	48	1	1464	3	Y	58	53	1			17
							64	9									

MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157482 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10570 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3058	2	2	9	Y	2	2	1			7
09	2670	X	2234	-0-	-436	-0-	2232	2	2	9	Y	2	2	1			7
*10	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3233	2	1	9	Y	1	2	1			6

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
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
08	2046	N	1924	-0-	-122	-0-	57	1	1846	3	Y	19	24	1			6
							21	9									
*09	1950	N	1863	-0-	-87	-0-	54	1	1789	3	Y	18	20	1			4
							20	9									
*10	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	88	1	2738	3	Y	22	20	1			6
							24	9									

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158094 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10824 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	106	1	3383	3	Y	40	50	1			13
							44	9									
*09	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	93	1	3066	3	Y	38	42	1			9
							42	9									
*10	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	94	1	2874	3	Y	46	42	1			13
							51	9									

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158153 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10097 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	109	1	3447	3	Y	53	65	1			17
							58	9									
*09	3030	X	2365	-0-	-665	-0-	67	1	2244	3	Y	49	54	1			12
							54	9									
*10	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	115	1	3529	3	Y	60	55	1			17
							66	9									

CORBIN, ROSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158158 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10659 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2852	X	2584	-0-	-268	-0-	2573	2	11	9	Y	10	10	1			31
09	2760	X	2572	-0-	-188	-0-	2561	2	11	9	Y	10	10	1			31
10	2852	X	2541	-0-	-311	-0-	2530	2	11	9	Y	10	10	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
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-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 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
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
08	2945	X	1723	-0-	-1222	-0-	53	1	1645	3	Y	23	28	1			7
							25	9									
*09	2970	X	2370	-0-	-600	-0-	68	1	2279	3	Y	21	23	1			5
							23	9									
10	3069	X	2474	-0-	-595	-0-	77	1	2369	3	Y	25	23	1			7
							28	9									

CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158875 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10800 - 10860

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158876 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10677 - 10810

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
08	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4706	2	17	9	Y	15	15	1			48
09	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2838	2	15	9	Y	14	15	1			47
10	4774	X	3745	-0-	-1029	-0-	3728	2	17	9	Y	15	15	1			47

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158990 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10893 - 10998

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
08	3534	X	1592	-0-	-1942	-0-	1578	2	14	9	Y	13	14	1			43
09	3420	X	1344	-0-	-2076	-0-	1330	2	14	9	Y	13	14	1			42
10	2790	X	1445	-0-	-1345	-0-	1431	2	14	9	Y	13	13	1			42

BOZMAN, J. H. LEASE WELL #: 1 RRCID -> 159044 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10662 - 10817

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
08	2232	N	1861	-0-	-371	-0-	1846	2	15	9	Y	14	14	1			44
09	1950	N	1839	-0-	-111	-0-	1825	2	14	9	Y	13	14	1			43
*10	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1939	2	15	9	Y	14	14	1			43

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159159 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10892 - 11013

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
08	2759	X	2363	-0-	-396	-0-	2345	2	18	9	Y	16	16	1			50
09	2670	X	2265	-0-	-405	-0-	2248	2	17	9	Y	15	16	1			49
10	2759	X	2523	-0-	-236	-0-	2506	2	17	9	Y	15	15	1			49

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
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
08	1364	N	1313	-0-	-51	-0-	39	1	1260	3	Y	13	16	1			4
							14	9									
*09	1320	N	1189	-0-	-131	-0-	34	1	1142	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
10	1302	N	1133	-0-	-169	-0-	35	1	1083	3	Y	14	13	1			4
							15	9									

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
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
08	341	N	311	-0-	-30	-0-	5	1	155	3	Y	137	169	1			45
							151	9									
*09	300	N	296	-0-	-4	-0-	5	1	149	3	Y	129	142	1			32
							142	9									
10	372	N	325	-0-	-47	-0-	5	1	146	3	Y	158	144	1			46
							174	9									

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 159387 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11016 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1767	N	1676	-0-	-91	-0-	50	1	1593	3	Y	30	36	1			10
							33	9									
*09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	69	1	1672	3	Y	27	30	1			7
							30	9									
*10	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	59	1	1837	3	Y	34	31	1			10
							37	9									

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159390 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11060 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4247	X	4070	-0-	-177	-0-	122	1	3908	3	Y	36	44	1			12
							40	9									
*09	4110	X	3835	-0-	-275	-0-	111	1	3688	3	Y	33	37	1			8
							36	9									
10	3968	X	3632	-0-	-336	-0-	114	1	3473	3	Y	41	37	1			12
							45	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
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
08	4557	X	3730	-0-	-827	-0-	3709	2	21	9	Y	19	18	1			57
09	4410	X	3587	-0-	-823	-0-	3567	2	20	9	Y	18	18	1			57
10	4371	X	3788	-0-	-583	-0-	3767	2	21	9	Y	19	18	1			58

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
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
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	15	1	493	3	Y	56	69	1			18
							62	9									
*09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	18	1	600	3	Y	53	58	1			13
							58	9									
*10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	8	1	245	3	Y	63	58	1			18
							69	9									

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159652 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10698 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
08	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	70	1	2268	3	Y	19	24	1			6
							21	9									
*09	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	67	1	2243	3	Y	19	20	1			5
							21	9									
*10	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	72	1	2216	3	Y	23	21	1			7
							25	9									

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
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
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-	2	1			5
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1	2	1			4
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-	1	1			3

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 159982 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10983 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	85	1	2724	3	Y	26	32	1			9
							29	9									
*09	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	77	1	2567	3	Y	24	27	1			6
							26	9									
10	2697	X	2494	-0-	-203	-0-	78	1	2382	3	Y	31	28	1			9
							34	9									

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160085 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10914 - 11063

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
08	3255	X	3078	-0-	-177	-0-	90	1	2903	3	Y	77	96	1			25
							85	9									
*09	3150	X	3005	-0-	-145	-0-	85	1	2839	3	Y	74	81	1			18
							81	9									
10	3255	X	2928	-0-	-327	-0-	89	1	2740	3	Y	90	82	1			26
							99	9									

EAST MOUNTAIN SW DISPOSAL SYSTEM WELL #: 1 RRCID -> 160188 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3820 - 3880

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	8	1	240	3	Y	-0-					-0-
*09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	7	1	189	3	Y	-0-					-0-
*10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	9	1	271	3	Y	-0-					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160953 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10906 - 11028

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-
08	263	X	263	-0-	-0-	-0-	6	1	195	3	Y	56	38	1			18
							62	9									
*09	180	X	60	-0-	-120	-0-	2	3	58	9	Y	53	58	1			13
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	65	59	1			19

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162632 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10875 - 11006

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 2 RRCID -> 163742 COMPL. DATE 04/26/1997 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10810 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3565	X	3004	-0-	-561	-0-	89	1	2862	3	Y	48	59	1			16
							53	9									
*09	2940	X	2920	-0-	-20	-0-	82	1	2788	3	Y	45	50	1			11
							50	9									
10	3038	X	2304	-0-	-734	-0-	71	1	2172	3	Y	55	50	1			16
							61	9									

ROBERTS, C. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164175 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10835 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4092	X	3124	-0-	-968	-0-	94	1	2997	3	Y	30	37	1			10
							33	9									
*09	3960	X	2940	-0-	-1020	-0-	84	1	2825	3	Y	28	31	1			7
							31	9									
10	3813	X	2645	-0-	-1168	-0-	82	1	2526	3	Y	34	31	1			10
							37	9									

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168688 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10958 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	58	1	1878	3	Y	19	23	1			6
							21	9									
*09	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	71	1	1984	3	Y	17	19	1			4
							19	9									
10	1550	N	1419	-0-	-131	-0-	44	1	1351	3	Y	22	20	1			6
							24	9									

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168805 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10858 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	162	2	11	9	Y	10	4	1			19
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	52	2	17	9	Y	15	6	1			28
*10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	61	2	17	9	Y	15	9	1			34

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168874 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10928 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	21	1	658	3	Y	-0-					-0-
*09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	18	1	617	3	Y	-0-					-0-
*10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	7	1	224	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
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-
08	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
*09	1020	X	456	-0-	-564	-0-	13	1	443	3	N	-0-					-0-
10	1054	X	406	-0-	-648	-0-	13	1	393	3	N	-0-					-0-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170112 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10950 - 11068

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
08	1798	N	1181	-0-	-617	-0-	34	1	1103	3	Y	40	50	1			13
							44	9									
*09	1710	N	1162	-0-	-548	-0-	32	1	1088	3	Y	38	42	1			9
							42	9									
*10	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	71	1	2190	3	Y	46	42	1			13
							51	9									

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182625 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10869 - 10988

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 182879 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10946 - 10988

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
08	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	38	1	1241	3	Y	41	51	1			13
							45	9									
*09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	34	1	1139	3	Y	38	42	1			9
							42	9									
*10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	33	1	1022	3	Y	48	43	1			14
							53	9									

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 183840 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 11352 PERF.10968 - 11185

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
08	1116	N	579	-0-	-537	-0-	17	1	559	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*09	630	N	341	-0-	-289	-0-	10	1	328	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	589	N	501	-0-	-88	-0-	14	1	484	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
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-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
*09	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS, C. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185629 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10849 - 11051

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
08	1767	N	1725	-0-	-42	-0-	51	1	1646	3	Y	25	30	1			8
							28	9									
*09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	47	1	1583	3	Y	23	25	1			6
							25	9									
10	1705	N	1516	-0-	-189	-0-	47	1	1439	3	Y	27	25	1			8
							30	9									

WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 2 RRCID -> 186317 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10792 - 10910

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	-0-	20	1			13
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	4	1			9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	1			7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			5

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196036 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10900 - 10978

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
08	3224	X	2131	-0-	-1093	-0-	2105	2	26	9	Y	24	24	1			76
09	3120	X	2175	-0-	-945	-0-	2149	2	26	9	Y	24	24	1			76
10	3224	X	3099	-0-	-125	-0-	3074	2	25	9	Y	23	24	1			75

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201349 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11095 PERF.10778 - 10958

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
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	38	1	1241	3	Y	25	31	1			8
							28	9									
*09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	35	1	1177	3	Y	24	26	1			6
							26	9									
*10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	39	1	1192	3	Y	29	27	1			8
							32	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 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
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
08	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	145	1	4657	3	Y	12	15	1			4
							13	9									
*09	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	139	1	4598	3	Y	11	12	1			3
							12	9									
*10	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	126	1	3840	3	Y	14	13	1			4
							15	9									

JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209272 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10882 - 11047

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
08	5332	X	4879	-0-	-453	-0-	146	1	4677	3	Y	51	63	1			17
							56	9									
*09	5070	X	4712	-0-	-358	-0-	136	1	4523	3	Y	48	53	1			12
							53	9									
10	5084	X	4454	-0-	-630	-0-	139	1	4250	3	Y	59	54	1			17
							65	9									

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 215488 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10994 - 11073

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
08	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	109	1	3463	3	Y	20	25	1			7
							22	9									
*09	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	115	1	3802	3	Y	19	21	1			5
							21	9									
10	3503	X	2696	-0-	-807	-0-	84	1	2586	3	Y	24	22	1			7
							26	9									

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215489 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10962 - 11040

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 266920 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11502 - 14493

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-
08	31806	X	29784	-0-	-2022	-0-	900	1	28884	3	Y	-0-					-0-
*09	30630	X	27800	-0-	-2830	-0-	811	1	26989	3	Y	-0-					-0-
10	31651	X	26382	-0-	-5269	-0-	837	1	25545	3	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
LESTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 092522 COMPL. DATE 03/12/1984 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					125
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					125
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					56
*09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	827	2	1	9	Y	1					57
*10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					57

MCCLELLAND, DR. G.A. ETAL GU WELL #: 1 RRCID -> 156261 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 11534 PERF.10924 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	744	N	615	-0-	-129	-0-	614	2	1	9	Y	1					81
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					81
10	713	N	336	-0-	-377	-0-	336	2			Y	-0-					81

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
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
08	1116	N	910	-0-	-206	-0-	909	2	1	9	Y	1					122
*09	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			Y	-0-					122
*10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					122

SIMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 159887 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11951 PERF. 7400 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

HARKRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234709 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11738 PERF.10866 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1643	X	1398	-0-	-245	-0-	1365	2	33	9	N	30					213
09	1590	X	1379	-0-	-211	-0-	1340	2	39	9	N	35	165	1			83
10	1736	X	1001	-0-	-735	-0-	990	2	11	9	N	10					93

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
TOOKE, A. WELL #: 21 RRCID -> 164310 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9918 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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
08	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			Y	-0-					92
09	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1671	2	12	9	Y	11	78	1			25
*10	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			Y	-0-					25

CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
WEBB WELL #: 2 RRCID -> 189085 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10828 - 11030

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
08	434	N	274	-0-	-160	-0-	271	2	3	9	Y	3					63
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					63
*10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	946	2	6	9	Y	5					68

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144487 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10670 - 10768

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									
08	858	X	858	-0-	-0-	-0-	58	1	797	3	N	3	1	8			94
							3	9									
09	990	X	821	-0-	-169	-0-	53	1	744	3	N	22	109	1	4	8	3
							24	9									
10	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					3

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 147929 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10901 - 10960

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 154502 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10823 - 10932

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161866 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 12313 PERF.10784 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 168531 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10718 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 175212 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10818 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 224865 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10824 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	426 26	1 9	2500	2	N	24	4	8			38
06	2820	X	2768	-0-	-52	-0-	404 34	1 9	2330	3	N	31	4	8			65
07	3007	X	2852	-0-	-155	-0-	414 41	1 9	2397	3	N	37	10	8			92
08	3007	X	2875	-0-	-132	-0-	427 35	1 9	2413	3	N	32	2	8			122
09	2910	X	2453	-0-	-457	-0-	387 48	1 9	2018	3	N	44	155	1	8	8	3
10	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					3

FORRESTER OIL & GAS CO. 277385
PORTER, B. J. JR. WELL #: 1 RRCID -> 098599 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 11797 PERF.10986 - 11487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	2197	-0-	2197	2197	2167	2	30	9	N	27					49
08	14B2	EXT	1721	-0-	1721	3918	1678	2	43	9	N	39					88
*09	14B2	EXT	1278	-0-	1278	5196	1203	2	75	9	N	68					156
10	14B2	EXT	1321	-0-	1321	6517	1300	2	21	9	N	19					175

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FORRESTER OIL & GAS CO. //CONT.// 277385
HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 213856 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11080 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	327	-0-	-293	-0-	327	2			N	-0-					77
08	620	X	376	-0-	-244	-0-	245	2	131	9	N	119					196
*09	900	X	473	-0-	-427	-0-	428	2	45	9	N	41	183	1			54
10	899	X	556	-0-	-343	-0-	500	2	56	9	N	51					105

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

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
08	1364	N	1359	-0-	-5	-0-	46	1	1312	3	N	1					141
							1	9									
09	1110	N	757	-0-	-353	-0-	124	1	632	3	N	1					142
							1	9									
10	1178	N	1109	-0-	-69	-0-	72	1	1029	3	N	7					149
							8	9									

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

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									
08	1767	N	1643	-0-	-124	-0-	69	1	1494	2	Y	73	87	1	1	8	122
							80	9									
09	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	80	1	1731	2	Y	98	73	1	2	8	145
							108	9									
*10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	77	1	1539	2	Y	38	81	1	1	8	101
							42	9									

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228724 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10690 - 10882

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									
08	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	106	1	2295	2	Y	71	93	1	1	8	120
							78	9									
09	2700	N	2360	-0-	-340	-0-	99	1	2137	2	Y	113	69	1	2	8	162
							124	9									
10	2480	N	2340	-0-	-140	-0-	109	1	2163	2	Y	62	82	1	1	8	141
							68	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

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-
08	SHUT IN		27	-0-	27	27	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		48	-0-	48	75	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	75					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
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-
08	14B2 EXT		5	-0-	5	5	1	2	4	9	Y	4	2	1			2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-	2	1			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT					-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
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-
08	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	144	1	4073	2	Y	-0-					-0-
09	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	136	1	3856	2	Y	-0-					-0-
10	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
08	SHUT IN		10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		8	-0-	8	18	8	2			Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	18					Y	NO RPT					-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
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-
08	217	N	155	-0-	-62	-0-	5	1	150	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	120	-0-	-90	-0-	4	1	116	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
08	1674	N	1511	-0-	-163	-0-	52	1	1459	2	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1594	-0-	-116	-0-	54	1	1540	2	Y	-0-					-0-
10	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					-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
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									
08	2170	X	1650	-0-	-520	-0-	55	1	1554	2	Y	37	37	1			18
							41	9									
09	2130	X	1731	-0-	-399	-0-	57	1	1631	2	Y	39	41	1			16
							43	9									
10	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					16

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
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									
08	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	121	1	3414	2	Y	53	51	1			26
							58	9									
09	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	105	1	2973	2	Y	54	58	1			22
							59	9									
10	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					22

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
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-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	11	1	303	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	184	-0-	-176	-0-	6	1	178	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

O'BYRNE, EVA WELL #: 1 RRCID -> 157572 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10767 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	14	1	393	2	Y	-0-					-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	10	1	270	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158157 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 11168 PERF.10870 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	2	Y	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158524 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10929 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	6	1	167	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	5	1	155	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159051 COMPL. DATE 04/20/1996 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10806 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	124	N	90	-0-	-34	-0-	3	1	87	2	Y	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	111	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
HUGHES, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 159063 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10697 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	186	N	170	-0-	-16	-0-	6	1	164	2	Y	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	8	1	222	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOWLES, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 159065 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10731 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2170	N	1677	-0-	-493	-0-	55 51	1 9	1571	2	Y	46	44	1			23
09	1830	N	1633	-0-	-197	-0-	54 51	1 9	1528	2	Y	46	50	1			19
10	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					19

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
05	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	65	1	1857	2	Y	-0-					-0-
06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	63 9	1 9	1899	2	Y	8	4	1			4
07	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	65 7	1 9	1798	2	Y	6	7	1			3
08	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	67 9	1 9	1908	2	Y	8	7	1			4
09	1950	N	1874	-0-	-76	-0-	63 8	1 9	1803	2	Y	7	8	1			3
10	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	91 54	1 9	2586	2	Y	49	47	1			20
06	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	70 46	1 9	2102	2	Y	42	42	1			20
07	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	73 47	1 9	2000	2	Y	43	43	1			20
08	2728	N	2062	-0-	-666	-0-	69 46	1 9	1947	2	Y	42	41	1			21
09	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	74 48	1 9	2113	2	Y	44	47	1			18
10	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					18

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
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-
08	SHUT IN		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		6	-0-	6	9	6	2			Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	9					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	34	1	951	2	Y	-0-					-0-
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	32	1	899	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	11	1	314	2	Y	-0-					-0-
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	15	1	424	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	2046	N	1960	-0-	-86	-0-	63 96	1 9	1801	2	Y	87	85	1			36
06	1950	N	1898	-0-	-52	-0-	61 11	1 9	1826	2	Y	10	41	1			5
07	1984	N	1897	-0-	-87	-0-	66 11	1 9	1820	2	Y	10	10	1			5
08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	65 11	1 9	1836	2	Y	10	10	1			5
09	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	61 11	1 9	1740	2	Y	10	11	1			4
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	69	1	1959	2	Y	-0-					-0-
06	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	70 32	1 9	2086	2	Y	29	15	1			14
07	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	82 32	1 9	2247	2	Y	29	29	1			14
08	2387	X	2308	-0-	-79	-0-	78 33	1 9	2197	2	Y	30	29	1			15
09	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	88 33	1 9	2488	2	Y	30	32	1			13
10	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					13

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

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
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									
08	3472	X	2844	-0-	-628	-0-	96	1	2706	2	Y	38	34	1			19
							42	9									
09	3360	X	3259	-0-	-101	-0-	110	1	3112	2	Y	34	39	1			14
							37	9									
10	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					14

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
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									
08	3069	X	2649	-0-	-420	-0-	90	1	2548	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
09	2970	X	2546	-0-	-424	-0-	86	1	2449	2	Y	10	11	1			4
							11	9									
10	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					4

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
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-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	Y	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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									
08	3131	X	3080	-0-	-51	-0-	98	1	2778	2	Y	185	177	1			92
							204	9									
09	3030	X	2826	-0-	-204	-0-	89	1	2533	2	Y	185	200	1			77
							204	9									
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					77

BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160650 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10775 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	6	1	162	2	Y	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	5	1	144	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
SNAVELY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160765 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10774

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

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-
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	25	1	721	2	Y	-0-					-0-
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	26	1	733	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 161226 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10671 - 10822

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-
08	744	N	635	-0-	-109	-0-	22	1	613	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	266	-0-	-454	-0-	9	1	257	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHILLIPS, JESSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161361 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 11047 PERF.10774 - 10924

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									
08	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	128	1	3614	2	Y	17	16	1			9
							19	9									
09	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	108	1	3067	2	Y	17	19	1			7
							19	9									
10	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					7

ALBRIGHT, O.J. WELL #: 1 RRCID -> 161845 COMPL. DATE 01/08/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10644 - 10808

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-
08	186	N	140	-0-	-46	-0-	5	1	134	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

FONVILLE, F M GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161905 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10624 - 10785

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-
08	1271	N	1104	-0-	-167	-0-	38	1	1066	2	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1146	-0-	-84	-0-	39	1	1107	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
GALVEZ-SHEPPARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161969 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10666 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STINCHCOMB, TODD WELL #: 1 RRCID -> 162840 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10706 - 10832

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
08	SHUT IN		1888	-0-	1888	1888	64	1	1824	2	Y	-0-					-0-
09	5897	X	4009	-0-	-1888	-0-	136	1	3863	2	Y	9	5	1			4
							10	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

RICHEY, G. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162920 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10678 - 10738

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-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	39	1	1115	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163010 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10762 - 10898

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-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		38	-0-	38	38	1	1	37	2	Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					-0-

PETTY, ROBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 163188 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF.10948 - 11054

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-
08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	58	1	1641	2	Y	-0-					-0-
09	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	56	1	1580	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
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									
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	29	1	813	2	Y	123	117	1			61
							135	9									
09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	27	1	768	2	Y	122	132	1			51
							134	9									
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					51

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
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									
08	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	112	1	1933	2	Y	44	37	1			18
							48	9									
09	2070	N	1932	-0-	-138	-0-	95	1	1790	2	Y	43	49	1			12
							47	9									
10	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					12

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
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-
08	2108	X	1948	-0-	-160	-0-	66	1	1882	2	Y	-0-					-0-
09	2040	X	1667	-0-	-373	-0-	57	1	1610	2	Y	-0-					-0-
10	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					-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
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									
08	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	104	1	2945	2	Y	52	50	1			26
							57	9									
09	3240	X	2627	-0-	-613	-0-	87	1	2482	2	Y	53	57	1			22
							58	9									
10	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					22

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
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-
08	465	N	424	-0-	-41	-0-	14	1	410	2	Y	-0-					-0-
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	18	1	501	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

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
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-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	2	Y	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ORYX-AKIN WELL #: 2 RRCID -> 164504 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10584 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	77 36	1 9	2182	2	Y	33	32	1			13
06	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	72 8	1 9	2159	2	Y	7	17	1			3
07	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	71 8	1 9	1951	2	Y	7	7	1			3
08	2077	N	2062	-0-	-15	-0-	70 9	1 9	1983	2	Y	8	7	1			4
09	2010	N	1887	-0-	-123	-0-	64 8	1 9	1815	2	Y	7	8	1			3
10	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	1178	N	1056	-0-	-122	-0-	36	1	1020	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1108	-0-	-2	-0-	35 23	1 9	1050	2	Y	21	11	1			10
07	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	39 24	1 9	1063	2	Y	22	22	1			10
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	32 24	1 9	913	2	Y	22	21	1			11
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	28 23	1 9	810	2	Y	21	23	1			9
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					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
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	42 22	1 9	1208	2	Y	20	21	1			8
06	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	55 10	1 9	1649	2	Y	9	13	1			4
07	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	65 12	1 9	1776	2	Y	11	10	1			5
08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	54 10	1 9	1527	2	Y	9	9	1			5
09	1710	N	1218	-0-	-492	-0-	41 10	1 9	1167	2	Y	9	10	1			4
10	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					4

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
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-
08	1054	N	419	-0-	-635	-0-	14	1	405	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	227	-0-	-433	-0-	8	1	219	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-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
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									
08	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	115	1	1992	2	Y	15	13	1			6
							17	9									
09	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	112	1	2107	2	Y	15	17	1			4
							17	9									
10	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					4

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
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									
08	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	95	1	2698	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
09	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	92	1	2609	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
10	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					4

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 5 RRCID -> 166026 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10841 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 6 RRCID -> 166027 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10824 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	112	1	1943	2	Y	-0-					-0-
09	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	82	1	1552	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 7 RRCID -> 166028 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 11064 PERF.10856 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2759	X	2387	-0-	-372	-0-	130	1	2257	2	Y	-0-					-0-
09	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	193	1	3641	2	Y	-0-					-0-
10	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 4 RRCID -> 166782 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10818 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3100	X	2914	-0-	-186	-0-	99	1	2815	2	Y	-0-					-0-
09	2970	X	2508	-0-	-462	-0-	85	1	2423	2	Y	-0-					-0-
10	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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									
08	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	92	1	2606	2	Y	16	15	1			8
							18	9									
09	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	87	1	2469	2	Y	14	16	1			6
							15	9									
10	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					6

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
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									
08	1798	N	1640	-0-	-158	-0-	55	1	1554	2	Y	28	28	1			14
							31	9									
09	1770	N	1409	-0-	-361	-0-	47	1	1329	2	Y	30	32	1			12
							33	9									
10	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					12

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
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-
08	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	72	1	1690	2	Y	-0-					-0-
09	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	80	1	1847	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-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
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									
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	21	1	599	2	Y	12	12	1			6
							13	9									
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	19	1	547	2	Y	12	13	1			5
							13	9									
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					5

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
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									
08	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	137	1	2374	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
09	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	118	1	2222	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					2

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
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-
08	1271	N	1088	-0-	-183	-0-	37	1	1051	2	Y	-0-					-0-
09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	54	1	1547	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					-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
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									
08	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	135	1	2342	2	Y	10	8	1			4
							11	9									
09	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	110	1	2082	2	Y	8	10	1			2
							9	9									
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					2

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
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									
08	2325	X	1143	-0-	-1182	-0-	39	1	1102	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2160	X	1055	-0-	-1105	-0-	36	1	1017	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					1

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
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									
08	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	53	1	1490	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
09	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	50	1	1431	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					3

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 9 RRCID -> 168503 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10836 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169062 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10790 - 10909

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									
08	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	66	1	1862	2	Y	14	14	1			7
							15	9									
09	1860	N	1841	-0-	-19	-0-	62	1	1762	2	Y	15	16	1			6
							17	9									
10	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					6

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169072 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10637 - 10742

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-
08	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	77	1	2172	2	Y	-0-					-0-
09	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	76	1	2158	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 169275 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10910 - 11012

05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAWLEY WELL #: 2 RRCID -> 169705 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10846 - 10970

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									
08	992	N	646	-0-	-346	-0-	21	1	599	2	Y	24	22	1			12
							26	9									
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	22	1	631	2	Y	24	26	1			10
							26	9									
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					10

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
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									
08	1736	N	1457	-0-	-279	-0-	49	1	1388	2	Y	18	17	1			9
							20	9									
09	1740	N	1604	-0-	-136	-0-	54	1	1531	2	Y	17	19	1			7
							19	9									
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					7

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
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-
08	2077	N	1757	-0-	-320	-0-	60	1	1697	2	Y	-0-					-0-
09	2220	N	1676	-0-	-544	-0-	57	1	1619	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	44	1	1241	2	Y	-0-					-0-
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	32	1	909	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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									
08	3410	X	3366	-0-	-44	-0-	114	1	3237	2	Y	14	13	1			7
							15	9									
09	3450	X	3127	-0-	-323	-0-	106	1	3006	2	Y	14	15	1			6
							15	9									
10	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					6

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
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-
08	2356	N	2222	-0-	-134	-0-	90	1	2132	2	Y	-0-					-0-
09	2070	N	1966	-0-	-104	-0-	81	1	1885	2	Y	-0-					-0-
10	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
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-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-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
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-
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	28	1	787	2	Y	-0-					-0-
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	22	1	639	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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									
08	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	66	1	1882	2	Y	58	56	1			29
							64	9									
09	1860	N	1487	-0-	-373	-0-	48	1	1373	2	Y	60	64	1			25
							66	9									
10	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					25

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
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									
08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	91	1	1569	2	Y	20	17	1			8
							22	9									
09	1080	N	557	-0-	-523	-0-	27	1	513	2	Y	15	19	1			4
							17	9									
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					4

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
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-
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	8	1	239	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	8	1	218	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
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									
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	27	1	755	2	Y	18	17	1			9
							20	9									
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	27	1	777	2	Y	17	19	1			7
							19	9									
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					7

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
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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173110 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10697 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
08	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	114	1	1964	2	Y	-0-					-0-
09	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	126	1	2371	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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
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
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-
08	SHUT IN		71	-0-	71	71	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		23	-0-	23	94	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	94					Y	NO RPT					-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
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-
08	434	N	374	-0-	-60	-0-	13	1	361	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	358	-0-	-62	-0-	12	1	346	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-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
05	3162	X	2748	-0-	-414	-0-	126 24	1 9	2598	2	Y	22	21	1			4
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-
08	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	142	1	2447	2	Y	-0-					-0-
09	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	120	1	2255	2	Y	-0-					-0-
10	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	57 45	1 9	1611	2	Y	41	40	1			17
06	1680	N	1447	-0-	-233	-0-	46 17	1 9	1384	2	Y	15	25	1			7
07	1705	N	1321	-0-	-384	-0-	46 17	1 9	1258	2	Y	15	15	1			7
08	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	48 15	1 9	1356	2	Y	14	14	1			7
09	1230	N	1219	-0-	-11	-0-	41 17	1 9	1161	2	Y	15	16	1			6
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					6

BARRETT, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 176533 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10732 - 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
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-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 176670 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10635 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	24	1	672	2	Y	-0-					-0-
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	20	1	572	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 6 RRCID -> 176970 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 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
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-
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	27	1	461	2	Y	-0-					-0-
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	25	1	470	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 4 RRCID -> 177072 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10986 - 11085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	1581	N	1310	-0-	-271	-0-	70	1	1215	2	Y	23	20	1			9
							25	9									
09	1590	N	1291	-0-	-299	-0-	64	1	1204	2	Y	21	24	1			6
							23	9									
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					6

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
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-
08	1705	N	1338	-0-	-367	-0-	46	1	1292	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	991	-0-	-809	-0-	34	1	957	2	Y	-0-					-0-
10	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					-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
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									
08	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	81	1	1916	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
09	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	84	1	1946	2	Y	11	8	1			5
							12	9									
10	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					5

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
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									
08	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	208	1	3597	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	174	1	3277	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					1

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
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-
08	3100	N	3314	-0-	214	214	135	1	3179	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2877	-0-	-123	91	119	1	2758	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					-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
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									
08	1364	N	1134	-0-	-230	-0-	38	1	1085	2	Y	10	12	1			5
							11	9									
09	2490	N	982	-0-	-1508	-0-	33	1	936	2	Y	12	12	1			5
							13	9									
10	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					5

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
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-
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	34	1	975	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	905	-0-	-85	-0-	31	1	874	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
08	2232	X	2013	-0-	-219	-0-	69	1	1944	2	Y	-0-					-0-
09	1920	X	1842	-0-	-78	-0-	63	1	1779	2	Y	-0-					-0-
10	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					-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
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									
08	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	89	1	2097	2	Y	31	31	1			5
							34	9									
09	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	82	1	1909	2	Y	30	23	1			12
							33	9									
10	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					12

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
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									
08	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	99	1	2793	2	Y	30	29	1			15
							33	9									
09	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	92	1	2607	2	Y	31	33	1			13
							34	9									
10	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					13

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
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-
08	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	108	1	3069	2	Y	-0-					-0-
09	2820	X	2110	-0-	-710	-0-	72	1	2038	2	Y	-0-					-0-
10	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
08	SHUT IN		61	-0-	61	61	2	1	59	2	Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		64	-0-	64	125	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	125					Y	NO RPT					-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
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-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	97	1	1684	2	Y	-0-					-0-
09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	72	1	1358	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
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									
08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	58	1	1643	2	Y	64	55	1			32
							70	9									
09	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	59	1	1666	2	Y	63	69	1			26
							69	9									
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					26

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
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									
08	1643	N	1545	-0-	-98	-0-	52	1	1478	2	Y	14	14	1			7
							15	9									
09	1590	N	1463	-0-	-127	-0-	49	1	1397	2	Y	15	16	1			6
							17	9									
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					6

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
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-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	16	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-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
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									
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	43	1	1205	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	43	1	1210	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					4

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
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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
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-
08	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	79	1	2249	2	Y	-0-					-0-
09	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	80	1	2286	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					-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
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									
08	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	57	1	1623	2	Y	40	42	1			20
							44	9									
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	44	1	1246	2	Y	31	38	1			13
							34	9									
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					13

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
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-
08	1519	N	1468	-0-	-51	-0-	50	1	1418	2	Y	-0-					-0-
09	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	64	1	1809	2	Y	-0-					-0-
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					-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
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									
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	184	1	909	2	Y	14	12	1			11
							15	9									
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	174	1	807	2	Y	12	12	1			11
							13	9									
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					11

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
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-
08	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	165	1	2857	2	Y	-0-					-0-
09	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	135	1	2547	2	Y	-0-					-0-
10	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
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									
08	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	143	1	2465	2	Y	24	20	1			10
							26	9									
09	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	111	1	2088	2	Y	23	27	1			6
							25	9									
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					6

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
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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	7	9	1	1	8	1
							8	9									
08	14B2 EXT		7	-0-	7	7	4	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-	1	1			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	7					Y	NO RPT					-0-

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
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-
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	25	1	699	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 13 RRCID -> 186663 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10795 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	74	1	1736	2	Y	-0-					-0-
09	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	71	1	1632	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAWLEY WELL #: 3 RRCID -> 186967 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10952 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	63	1	1770	2	Y	34	32	1			17
							37	9									
09	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	57	1	1614	2	Y	33	36	1			14
							36	9									
10	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					14

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
GLADEWATER GU 16 WELL #: 14 RRCID -> 188677 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10964 PERF.10827 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	101	1	2389	2	Y	-0-					-0-
09	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	103	1	2390	2	Y	-0-					-0-
10	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIS, F.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189243 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10693 - 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
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-
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	19	1	550	2	Y	-0-					-0-
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	18	1	523	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
08	1860	N	1759	-0-	-101	-0-	96	1	1663	2	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1827	-0-	-123	-0-	92	1	1735	2	Y	-0-					-0-
10	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					-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
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									
08	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	118	1	3354	2	Y	29	27	1			14
							32	9									
09	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	104	1	2946	2	Y	29	31	1			12
							32	9									
10	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					12

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
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-
08	1705	N	1559	-0-	-146	-0-	53	1	1506	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1366	-0-	-164	-0-	46	1	1320	2	Y	-0-					-0-
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

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
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									
08	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	122	1	2890	2	Y	64	63	1			11
							70	9									
09	2580	N	2302	-0-	-278	-0-	93	1	2145	2	Y	58	45	1			24
							64	9									
10	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					24

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
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-
08	2418	N	2200	-0-	-218	-0-	89	1	2111	2	Y	-0-					-0-
09	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	91	1	2109	2	Y	-0-					-0-
10	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					-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
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									
08	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	76	1	2144	2	Y	66	63	1			33
							73	9									
09	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	73	1	2078	2	Y	67	72	1			28
							74	9									
10	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					28

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
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-
08	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	44	1	1248	2	Y	-0-					-0-
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	42	1	1203	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-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
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									
08	1519	N	1411	-0-	-108	-0-	47	1	1327	2	Y	34	32	1			17
							37	9									
09	1380	N	994	-0-	-386	-0-	33	1	925	2	Y	33	36	1			14
							36	9									
10	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					14

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

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
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									
08	2387	X	2294	-0-	-93	-0-	92	1	2167	2	Y	32	32	1			5
							35	9									
09	2310	X	2066	-0-	-244	-0-	84	1	1949	2	Y	30	23	1			12
							33	9									
10	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					12

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
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									
08	2511	N	2391	-0-	-120	-0-	97	1	2280	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
09	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	113	1	2614	2	Y	14	10	1			6
							15	9									
10	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					6

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
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-
08	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	60	1	1708	2	Y	-0-					-0-
09	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	51	1	1451	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					-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
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									
08	2232	N	2149	-0-	-83	-0-	84	1	1982	2	Y	75	75	1			13
							83	9									
09	2130	N	2017	-0-	-113	-0-	80	1	1859	2	Y	71	54	1			30
							78	9									
10	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					30

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
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-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
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									
08	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	91	1	2586	2	Y	18	17	1			9
							20	9									
09	2520	N	1753	-0-	-767	-0-	59	1	1673	2	Y	19	20	1			8
							21	9									
10	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					8

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
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-
08	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	62	1	1744	2	Y	-0-					-0-
09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	57	1	1625	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 14 RRCID -> 198903 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10750 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1550	N	1531	-0-	-19	-0-	59	1	1403	2	Y	63	63	1			11
							69	9									
09	1560	N	1375	-0-	-185	-0-	54	1	1255	2	Y	60	46	1			25
							66	9									
10	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					25

GLADEWATER GU 19 WELL #: 10 RRCID -> 199060 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10859 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 12 RRCID -> 200754 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10593 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	103	1	2426	2	Y	58	58	1			10
							64	9									
09	2550	N	2457	-0-	-93	-0-	99	1	2297	2	Y	55	42	1			23
							61	9									
10	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					23

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
TUTTLE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 200849 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10505 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	76	1	2158	2	Y	-0-					-0-
09	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	48	1	1369	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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									
08	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	68	1	1926	2	Y	56	54	1			28
							62	9									
09	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	65	1	1844	2	Y	57	61	1			24
							63	9									
10	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					24

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
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-
08	3348	X	2993	-0-	-355	-0-	122	1	2871	2	Y	-0-					-0-
09	3240	X	2677	-0-	-563	-0-	111	1	2566	2	Y	-0-					-0-
10	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					-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
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									
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	41	1	1166	2	Y	48	46	1			24
							53	9									
09	1440	N	1249	-0-	-191	-0-	41	1	1155	2	Y	48	52	1			20
							53	9									
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					20

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
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									
08	2139	N	1984	-0-	-155	-0-	108	1	1869	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
09	2010	N	1828	-0-	-182	-0-	92	1	1729	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
10	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					2

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
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									
08	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	71	1	2001	2	Y	22	20	1			11
							24	9									
09	1650	N	1610	-0-	-40	-0-	54	1	1533	2	Y	21	23	1			9
							23	9									
10	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					9

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
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	2	1			2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			2
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

GLADEWATER GU 9 WELL #: 8 RRCID -> 203931 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 10242 PERF.10906 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	95	1	1640	2	Y	-0-					-0-
09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	85	1	1597	2	Y	-0-					-0-
10	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 203932 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 11186 PERF.10906 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	479	1	2365	2	Y	41	34	1			31
							45	9									
09	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	462	1	2140	2	Y	35	36	1			30
							39	9									
10	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					30

ORYX-AKIN WELL #: 3 RRCID -> 203947 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10606 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	45	1	1284	2	Y	-0-					-0-
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	40	1	1138	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUTTLE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 204126 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10588 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3100	N	3114	-0-	14	520	106	1	3008	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2615	-0-	-385	135	89	1	2526	2	Y	-0-					-0-
10	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
08	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	52	1	1484	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1233	-0-	-27	-0-	42	1	1191	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 5 RRCID -> 204345 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11074 - 11193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2573	N	2506	-0-	-67	-0-	133	1	2297	2	Y	69	60	1			28
							76	9									
09	2490	N	2400	-0-	-90	-0-	117	1	2210	2	Y	66	76	1			18
							73	9									
10	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					18

GLADEWATER GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 204391 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11001 - 11057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1674	N	808	-0-	-866	-0-	42	1	719	2	Y	43	39	1			17
							47	9									
09	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	89	1	1681	2	Y	45	50	1			12
							50	9									
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					12

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204440 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10799 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2232	N	2092	-0-	-140	-0-	114	1	1969	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
09	2310	N	1872	-0-	-438	-0-	94	1	1769	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
10	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					2

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 12 RRCID -> 205298 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10789 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2108	X	1993	-0-	-115	-0-	108	1	1874	2	Y	10	8	1			4
							11	9									
09	2130	X	1833	-0-	-297	-0-	92	1	1732	2	Y	8	10	1			2
							9	9									
10	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					2

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
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									
08	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	456	1	2253	2	Y	49	43	1			34
							54	9									
09	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	454	1	2106	2	Y	44	46	1			32
							48	9									
10	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					32

GLADEWATER GU 9 WELL #: 7 RRCID -> 206042 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10862 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	118	1	2037	2	Y	12	11	1			5
							13	9									
09	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	110	1	2084	2	Y	14	15	1			4
							15	9									
10	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					4

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206043 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11372 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	63	1	1778	2	Y	33	30	1	1	8	16
							36	9									
09	1770	N	1739	-0-	-31	-0-	58	1	1647	2	Y	31	34	1			13
							34	9									
10	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					13

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206194 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10786 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2171	N	1895	-0-	-276	-0-	103	1	1779	2	Y	12	10	1			5
							13	9									
09	1830	N	1771	-0-	-59	-0-	89	1	1670	2	Y	11	13	1			3
							12	9									
10	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					3

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
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									
08	2294	N	2197	-0-	-97	-0-	119	1	2055	2	Y	21	18	1			8
							23	9									
09	2310	N	2036	-0-	-274	-0-	101	1	1914	2	Y	19	22	1			5
							21	9									
10	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					5

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206367 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10917 - 11050

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-
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	44	1	1256	2	Y	-0-					-0-
09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	45	1	1291	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 13 RRCID -> 206652 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10628 - 10757

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-
08	2108	N	2013	-0-	-95	-0-	82	1	1931	2	Y	-0-					-0-
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	30	1	686	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETTY, ROBERT H. WELL #: 2 RRCID -> 207205 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10918 - 11038

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-
08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	58	1	1642	2	Y	-0-					-0-
09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	57	1	1614	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 11 RRCID -> 207210 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10806 - 11002

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-
08	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	120	1	2069	2	Y	-0-					-0-
09	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	95	1	1800	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					-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
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									
08	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	107	1	1856	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1800	N	1785	-0-	-15	-0-	90	1	1692	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					1

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
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-
08	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	162	1	2794	2	Y	-0-					-0-
09	3240	X	2634	-0-	-606	-0-	133	1	2501	2	Y	-0-					-0-
10	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
08	527	N	123	-0-	-404	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	169	-0-	-251	-0-	9	1	160	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
08	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	133	1	2307	2	Y	-0-					-0-
09	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	112	1	2116	2	Y	-0-					-0-
10	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					-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
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									
08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	86	1	1487	2	Y	14	12	1			6
							15	9									
09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	75	1	1422	2	Y	14	16	1			4
							15	9									
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					4

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	3100	X	2819	-0-	-281	-0-	96	1	2720	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
09	2880	X	2641	-0-	-239	-0-	90	1	2547	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
10	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					2

PHILLIPS "E" GU WELL #: 7 RRCID -> 209924 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10938 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1085	N	631	-0-	-454	-0-	82	1	407	2	Y	129	122	1			55
							142	9									
09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	172	1	797	2	Y	151	157	1			49
							166	9									
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					49

GLADEWATER GU 19 WELL #: 9 RRCID -> 212179 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 11038 PERF.10810 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2294	N	2116	-0-	-178	-0-	114	1	1970	2	Y	29	25	1			12
							32	9									
09	2370	N	1903	-0-	-467	-0-	94	1	1780	2	Y	26	31	1			7
							29	9									
10	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					7

GLADEWATER GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 212181 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10876 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3162	X	2474	-0-	-688	-0-	135	1	2339	2	Y	-0-					-0-
09	2940	X	2270	-0-	-670	-0-	114	1	2156	2	Y	-0-					-0-
10	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					-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
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									
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	31	1	872	2	Y	18	16	1			9
							20	9									
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	33	1	926	2	Y	17	19	1			7
							19	9									
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					7

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
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									
08	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	70	1	1979	2	Y	26	25	1			13
							29	9									
09	2070	N	1864	-0-	-206	-0-	62	1	1773	2	Y	26	28	1			11
							29	9									
10	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					11

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
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									
08	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	50	1	1421	2	Y	12	11	1			6
							13	9									
09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	46	1	1303	2	Y	11	12	1			5
							12	9									
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					5

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214066 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11175 - 11319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	89	1	2530	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	87	1	2476	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					1

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
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-
08	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	71	1	2013	2	Y	-0-					-0-
09	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	67	1	1917	2	Y	-0-					-0-
10	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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									
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	42	1	1194	2	Y	14	14	1			7
							15	9									
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	42	1	1193	2	Y	15	16	1			6
							17	9									
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					6

LESTER, J.W. GU WELL #: 3 RRCID -> 216863 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10778 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2139	N	2059	-0-	-80	-0-	69	1	1955	2	Y	32	30	1			16
							35	9									
09	2070	N	1925	-0-	-145	-0-	64	1	1827	2	Y	31	34	1			13
							34	9									
10	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					13

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
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									
08	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	60	1	1709	2	Y	90	86	1			45
							99	9									
09	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	56	1	1580	2	Y	89	97	1			37
							98	9									
10	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					37

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
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									
08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	61	1	1741	2	Y	16	15	1			8
							18	9									
09	1800	N	1758	-0-	-42	-0-	59	1	1681	2	Y	16	17	1			7
							18	9									
10	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					7

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
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-
08	2573	N	2418	-0-	-155	-0-	98	1	2320	2	Y	-0-					-0-
09	2400	N	2250	-0-	-150	-0-	93	1	2157	2	Y	-0-					-0-
10	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
08	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	85	1	2413	2	Y	-0-					-0-
09	2430	N	2372	-0-	-58	-0-	81	1	2291	2	Y	-0-					-0-
10	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		38	-0-	38	38	1	1	4	2	Y	30	22	1			8
							33	9									
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					8

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
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									
08	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	135	1	2329	2	Y	13	11	1			5
							14	9									
09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	82	1	1548	2	Y	12	14	1			3
							13	9									
10	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					3

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
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-
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	92	1	1584	2	Y	-0-					-0-
09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	79	1	1486	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
08	2356	N	2330	-0-	-26	-0-	127	1	2203	2	Y	-0-					-0-
09	2430	N	2211	-0-	-219	-0-	111	1	2100	2	Y	-0-					-0-
10	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAWLEY WELL #: 5 RRCID -> 221328 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10856 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	79	1	2232	2	Y	17	16	1			8
							19	9									
09	2370	N	2251	-0-	-119	-0-	76	1	2156	2	Y	17	18	1			7
							19	9									
10	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					7

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221426 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10896 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	64	1	1801	2	Y	-0-					-0-
09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	57	1	1606	2	Y	-0-					-0-
10	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 17 RRCID -> 221552 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10637 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2821	N	2750	-0-	-71	-0-	108	1	2561	2	Y	74	73	1			13
							81	9									
09	2790	N	2578	-0-	-212	-0-	104	1	2398	2	Y	69	53	1			29
							76	9									
10	2945	N	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					29

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
GLADEWATER GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 222074 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10796 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2201	X	1983	-0-	-218	-0-	107	1	1856	2	Y	18	16	1			7
							20	9									
09	2130	X	1768	-0-	-362	-0-	88	1	1660	2	Y	18	20	1			5
							20	9									
10	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					5

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
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									
08	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	80	1	1895	2	Y	57	56	1			10
							63	9									
09	1890	N	1850	-0-	-40	-0-	74	1	1719	2	Y	52	40	1			22
							57	9									
10	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					22

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
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-
08	2573	N	2430	-0-	-143	-0-	83	1	2347	2	Y	-0-					-0-
09	2610	N	2224	-0-	-386	-0-	76	1	2148	2	Y	-0-					-0-
10	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					-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
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									
08	1922	N	1895	-0-	-27	-0-	62	1	1749	2	Y	76	72	1			38
							84	9									
09	1920	N	1845	-0-	-75	-0-	60	1	1701	2	Y	76	82	1			32
							84	9									
10	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					32

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
BRAWLEY WELL #: 4 RRCID -> 224455 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10799 - 10972

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
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									
08	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	63	1	1796	2	Y	70	67	1			35
							77	9									
09	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	60	1	1716	2	Y	70	76	1			29
							77	9									
10	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					29

GLADEWATER GU 17 WELL #: 15 RRCID -> 224652 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10752 - 10585

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
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									
08	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	182	1	4291	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
09	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	175	1	4045	2	Y	14	11	1			6
							15	9									
10	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					6

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 225224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10761 - 10925

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
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									
08	2697	N	1893	-0-	-804	-0-	63	1	1789	2	Y	37	35	1			18
							41	9									
09	2580	N	1707	-0-	-873	-0-	57	1	1609	2	Y	37	40	1			15
							41	9									
10	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					15

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225883 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10770 - 10933

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
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-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225886 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 11079 PERF.10745 - 10896

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
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-
08	3875	X	3688	-0-	-187	-0-	126	1	3562	2	Y	-0-					-0-
09	3750	X	3500	-0-	-250	-0-	119	1	3381	2	Y	-0-					-0-
10	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227358 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10804 - 10965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	23	-0-	-37	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
10	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAWLEY WELL #: 8 RRCID -> 227359 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10837 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	43	1	1204	2	Y	48	46	1			24
							53	9									
09	1290	N	1209	-0-	-81	-0-	39	1	1117	2	Y	48	52	1			20
							53	9									
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					20

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
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									
08	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	85	1	2394	2	Y	38	36	1			19
							42	9									
09	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	83	1	2364	2	Y	38	41	1			16
							42	9									
10	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					16

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
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-
08	3565	X	3442	-0-	-123	-0-	117	1	3325	2	Y	-0-					-0-
09	3390	X	3174	-0-	-216	-0-	108	1	3066	2	Y	-0-					-0-
10	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					-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
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									
08	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	688	1	3398	2	Y	70	61	1			49
							77	9									
09	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	691	1	3204	2	Y	63	64	1			48
							69	9									
10	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					48

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
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									
08	1829	N	1771	-0-	-58	-0-	60	1	1702	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
09	1830	N	1722	-0-	-108	-0-	58	1	1653	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
10	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					4

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
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									
08	2263	N	2238	-0-	-25	-0-	76	1	2139	2	Y	21	20	1			10
							23	9									
09	2310	N	2166	-0-	-144	-0-	73	1	2069	2	Y	22	23	1			9
							24	9									
10	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					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
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-
08	2604	N	2533	-0-	-71	-0-	138	1	2395	2	Y	-0-					-0-
09	2520	N	2335	-0-	-185	-0-	118	1	2217	2	Y	-0-					-0-
10	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					-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
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									
08	3193	X	2993	-0-	-200	-0-	101	1	2857	2	Y	32	31	1			16
							35	9									
09	3120	X	2874	-0-	-246	-0-	97	1	2742	2	Y	32	35	1			13
							35	9									
10	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					13

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231942 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10928 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	97	1	2740	2	Y	-0-					-0-
09	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	94	1	2670	2	Y	-0-					-0-
10	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					-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
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									
08	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	82	1	2327	2	Y	38	36	1			19
							42	9									
09	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	78	1	2226	2	Y	38	41	1			16
							42	9									
10	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					16

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
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									
08	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	73	1	2055	2	Y	14	13	1			7
							15	9									
09	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	68	1	1937	2	Y	14	15	1			6
							15	9									
10	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					6

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232773 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10860 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1519	N	1499	-0-	-20	-0-	51	1	1433	2	Y	14	14	1			7
							15	9									
09	1500	N	1426	-0-	-74	-0-	48	1	1361	2	Y	15	16	1			6
							17	9									
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					6

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
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-
08	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	97	1	2734	2	Y	-0-					-0-
09	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	85	1	2415	2	Y	-0-					-0-
10	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
08	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	111	1	3155	2	Y	-0-					-0-
09	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	97	1	2768	2	Y	-0-					-0-
10	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					-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
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									
08	1581	N	1526	-0-	-55	-0-	49	1	1388	2	Y	81	76	1			40
							89	9									
09	1620	N	1518	-0-	-102	-0-	49	1	1380	2	Y	81	87	1			34
							89	9									
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					34

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
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									
08	2232	N	1824	-0-	-408	-0-	61	1	1734	2	Y	26	27	1			13
							29	9									
09	2370	N	2257	-0-	-113	-0-	76	1	2147	2	Y	31	31	1			13
							34	9									
10	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					13

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
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-
08	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	71	1	2018	2	Y	-0-					-0-
09	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	69	1	1950	2	Y	-0-					-0-
10	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					-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
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									
08	1984	N	1877	-0-	-107	-0-	63	1	1779	2	Y	32	31	1			16
							35	9									
09	2010	N	1801	-0-	-209	-0-	60	1	1705	2	Y	33	35	1			14
							36	9									
10	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					14

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3131	X	2816	-0-	-315	-0-	95	1	2701	2	Y	18	17	1			9
							20	9									
09	2700	X	2569	-0-	-131	-0-	87	1	2462	2	Y	18	19	1			8
							20	9									
10	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					8

BARRETT, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 233055 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10664 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 13 RRCID -> 233058 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10781 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	114	1	1978	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
09	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	95	1	1795	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
10	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					2

LESTER, J.W. GU WELL #: 4 RRCID -> 233712 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10693 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	55	1	1544	2	Y	72	69	1			36
							79	9									
09	1680	N	1396	-0-	-284	-0-	45	1	1272	2	Y	72	78	1			30
							79	9									
10	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					30

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
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									
08	1922	N	1864	-0-	-58	-0-	101	1	1749	2	Y	13	11	1			5
							14	9									
09	1830	N	1721	-0-	-109	-0-	86	1	1622	2	Y	12	14	1			3
							13	9									
10	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					3

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
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-
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	50	1	1408	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1386	-0-	-84	-0-	47	1	1339	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					-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
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									
08	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	127	1	2201	2	Y	17	15	1			7
							19	9									
09	2160	N	2159	-0-	-1	-0-	108	1	2034	2	Y	15	18	1			4
							17	9									
10	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					4

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
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-
08	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	50	1	1180	2	Y	-0-					-0-
09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	51	1	1175	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
08	1457	N	1395	-0-	-62	-0-	48	1	1347	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1388	-0-	-82	-0-	47	1	1341	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					-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
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									
08	899	N	892	-0-	-7	-0-	30	1	844	2	Y	16	15	1			8
							18	9									
09	930	N	879	-0-	-51	-0-	29	1	835	2	Y	14	16	1			6
							15	9									
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					6

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235340 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	60	1	1704	2	Y	21	20	1			10
							23	9									
09	1890	N	1668	-0-	-222	-0-	56	1	1589	2	Y	21	22	1			9
							23	9									
10	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					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
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-
08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	62	1	1751	2	Y	-0-					-0-
09	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	59	1	1668	2	Y	-0-					-0-
10	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					-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
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									
08	1860	N	1829	-0-	-31	-0-	62	1	1745	2	Y	20	19	1			10
							22	9									
09	2010	N	1678	-0-	-332	-0-	56	1	1601	2	Y	19	21	1			8
							21	9									
10	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					8

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
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-
08	SHUT IN		10	-0-	10	10	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		8	-0-	8	18	8	2			Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	18					Y	NO RPT					-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
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									
08	3534	X	2445	-0-	-1089	-0-	82	1	2323	2	Y	36	36	1			18
							40	9									
09	3420	X	2921	-0-	-499	-0-	98	1	2778	2	Y	41	42	1			17
							45	9									
10	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					17

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
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-
08	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	99	1	2337	2	Y	-0-					-0-
09	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	93	1	2156	2	Y	-0-					-0-
10	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					-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
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									
08	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	149	1	3515	2	Y	45	45	1			8
							50	9									
09	3540	X	3513	-0-	-27	-0-	144	1	3323	2	Y	42	32	1			18
							46	9									
10	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					18

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
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
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	11393					Y	NO RPT					155
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	11393					Y	NO RPT					155
10	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
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-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	11398					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	11398					Y	NO RPT					-0-
10	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
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-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7893					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7893					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	20519					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	20519					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	29850					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	29850					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			Y	-0-	5	1			1
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					1

HAYNES, J. M. WELL #: 46 RRCID -> 164294 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10680 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1710	2	7	9	Y	6	61	1			5
09	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1673	2	8	9	Y	7	1	8			11
*10	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1739	2	11	9	Y	10					21

HAYNES, J. M. WELL #: 47 RRCID -> 220375 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	817	2	3	9	Y	3	33	1			4
09	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1417	2	7	9	Y	6					10
*10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1112	2	8	9	Y	7					17

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
05	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2127	2	15	9	Y	14					71
06	2130	N	1907	-0-	-223	-0-	1906	2	1	9	Y	1	1	8			71
07	1953	N	1769	-0-	-184	-0-	1767	2	2	9	Y	2	1	8			72
08	2139	N	2040	-0-	-99	-0-	2032	2	8	9	Y	7	72	1			7
09	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1943	2	9	9	Y	8	1	8			14
*10	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1866	2	13	9	Y	12					26

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
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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
10	14B2 EXT		-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
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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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									
08	4681	X	4357	-0-	-324	-0-	381	1	3908	2	N	62					192
							68	9									
09	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	356	1	4429	2	N	77	185	1			84
							85	9									
10	4681	X	4621	-0-	-60	-0-	352	1	4185	2	N	76					160
							84	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
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-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	9	1	21	2	N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	5	1	11	2	N	-0-					-0-
*10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	4	1	8	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
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-
08	186	N	137	-0-	-49	-0-	40	1	97	2	N	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	52	1	132	2	N	-0-					-0-
10	155	N	118	-0-	-37	-0-	36	1	82	2	N	-0-					-0-

LANE, WILLIAM H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074702 COMPL. DATE 12/15/1977 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6814 - 6824

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-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	15	1	37	2	N	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	14	1	35	2	N	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	15	1	34	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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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-
08	2263	X	1716	-0-	-547	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
09	2010	X	1651	-0-	-359	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
10	1891	X	1595	-0-	-296	-0-	1595	2			N	-0-					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 2A RRCID -> 243210 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7190 - 7310

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
08	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	6661	2	143	9	N	130	188	1			210
09	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6287	2	36	9	N	33					243
*10	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6330	2	43	9	N	39					282

BROWN, L.D. WELL #: 4A RRCID -> 247035 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 8198

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-
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. //CONT.// 406605
BROWN, L.D. WELL #: 6A RRCID -> 250267 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8207 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3348	X	2396	-0-	-952	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2315	-0-	-925	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	2342	-0-	-355	-0-	2342	2			N	-0-					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 5A RRCID -> 250719 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7268 - 7273

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-
08	1178	X	764	-0-	-414	-0-	764	2			N	-0-					-0-
09	1020	X	691	-0-	-329	-0-	691	2			N	-0-					-0-
10	899	X	673	-0-	-226	-0-	673	2			N	-0-					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 3A RRCID -> 251597 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7214 - 7222

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-
08	2821	X	1919	-0-	-902	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	1750	-0-	-980	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	1694	-0-	-1127	-0-	1694	2			N	-0-					-0-

GREY WELL #: 1 RRCID -> 255589 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8058 - 8082

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
08	1767	X	1068	-0-	-699	-0-	1060	2	8	9	N	7					42
09	1470	X	858	-0-	-612	-0-	855	2	3	9	N	3					45
10	1519	X	645	-0-	-874	-0-	645	2			N	-0-					45

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
WEEMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 126785 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7109 - 7120

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-
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	113	1	278	2	N	-0-					-0-
09	360	N	345	-0-	-15	-0-	98	1	247	2	N	-0-					-0-
*10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	99	1	225	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

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									
08	3627	X	128	-0-	-3499	-0-	41	1	84	2	N	3	42	1			116
							3	9									
09	3420	X	1279	-0-	-2141	-0-	265	1	966	2	N	44					160
							48	9									
10	3379	X	2129	-0-	-1250	-0-	341	1	1737	2	N	46	175	1	1	8	30
							51	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
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									
08	155	X	85	-0-	-70	-0-	9	1	18	2	N	53	52	1			121
							58	9									
09	150	X	81	-0-	-69	-0-	11	1	38	2	N	29					150
							32	9									
10	155	X	34	-0-	-121	-0-	4	1	20	2	N	9					159
							10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK) 35800 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HADDOX, CECIL F. WELL #: 1 RRCID -> 109956 COMPL. DATE 03/21/1984 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8294 - 8349

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
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	3					115
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	5					120
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	104	2	8	9	N	7					127

GLASPIE, BILLIE BURK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 111251 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8332 - 8343

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					198
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198

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
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
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	145	175	1			267
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	72	191	1	5	8	143
10	186	N	105	-0-	-81	-0-	51	2	54	9	N	49					192

BURNS, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 203032 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7855 - 7885

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					43
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					43
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					43
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					43
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					43
10	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

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
08	3133	R	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					19
09	3180	#	2104	-0-	-1076	-0-	2104	2			N	-0-					19
10	3286	#	2000	-0-	-1286	-0-	2000	2			N	-0-					19

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
LOGGINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 192049 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9632 - 9658

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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
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
08	2511	N	2447	-0-	-64	-0-	250	1	2197	2	N	-0-					47
09	2100	N	2057	-0-	-43	-0-	139	1	1918	3	N	-0-					47
10	2511	N	2157	-0-	-354	-0-	277	1	1880	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
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
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					82
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					82
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					82

DAILEY-PRIDGEN WELL #: 1 RRCID -> 054299 COMPL. DATE 03/18/1972 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 9977 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	1488	N	1068	-0-	-420	-0-	108	1	960	2	N	-0-					38
09	1230	N	636	-0-	-594	-0-	42	1	594	2	N	-0-					38
10	1240	N	529	-0-	-711	-0-	67	1	462	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
05	12586	X	11933	-0-	-653	-0-	1152 9	1 9	10772	2	N	8					197
06	12180	X	10985	-0-	-1195	-0-	1029 14	1 9	9942	2	N	13					210
07	12679	X	11114	-0-	-1565	-0-	1577	1	9537	2	N	-0-	176	1			34
08	12679	X	10832	-0-	-1847	-0-	1134 3	1 9	9695	2	N	3					37
09	12270	X	6949	-0-	-5321	-0-	480 3	1 9	6466	2	N	3					40
10	11935	X	6540	-0-	-5395	-0-	856 8	1 9	5676	2	N	7					47

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
05	12823	X	12823	-0-	-0-	-0-	1227 7	1 9	11589	2	N	6					202
06	12738	X	12738	-0-	-0-	-0-	1183 10	1 9	11545	2	N	9					211
07	13027	X	13027	-0-	-0-	-0-	1832	1	11195	2	N	-0-	123	1			88
08	12834	X	12270	-0-	-564	-0-	1273 2	1 9	10995	2	N	2					90
09	12750	X	3043	-0-	-9707	-0-	209 4	1 9	2830	2	N	4					94
10	13175	X	291	-0-	-12884	-0-	37	1	254	2	N	-0-					94

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
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
08	4650	X	4272	-0-	-378	-0-	4271	2	1	9	N	1					187
09	4440	X	4272	-0-	-168	-0-	4272	2			N	-0-					187
10	4464	X	4242	-0-	-222	-0-	4242	2			N	-0-	166	1			21

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

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT WELL #: 3103 RRCID -> 169240 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6096 - 6099

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									
08	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	132	1	1093	3	N	21					151
							23	9									
09	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	216	1	1513	3	N	11					162
							12	9									
*10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	217	1	1733	3	N	17					179
							19	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
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									
08	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	372	1	1829	2	N	37	189	1			75
							41	9									
09	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	360	1	1829	2	N	240	193	1			122
							264	9									
*10	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	368	1	1863	3	N	38					160
							42	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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
10	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

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					174
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					174
10	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

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					6
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					6
10	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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			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

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-
08	3275		3275	-0-	-0-	-0-	183	1	3092	2	N	-0-					-0-
09	3122		3122	-0-	-0-	-0-	175	1	2947	2	N	-0-					-0-
*10	3236		3236	-0-	-0-	-0-	184	1	3052	2	N	-0-					-0-

HAINESVILLE (TRAVIS PEAK) 38040 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 270006 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 9532

05	12183		3964	-0-	-8219	-0-	3800	3	164	9	N	149					224
06	11790		2701	-0-	-9089	-0-	2598	3	103	9	N	94	179	1	1	8	138
07	12183		2060	-0-	-10123	-0-	1962	3	98	9	N	89	1	8			226
08	12183		1853	-0-	-10330	-0-	1823	3	30	9	N	27	176	1	1	8	76
09	11790		1793	-0-	-9997	-0-	1721	3	72	9	N	65	1	8			140
10	12183		1217	-0-	-10966	-0-	1163	3	54	9	N	49	1	8			188

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	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

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
08	6200	#	5860	-0-	-340	-0-	5795	3	65	9	N	59					109
09	6000	#	5819	-0-	-181	-0-	5755	3	64	9	N	58					167
10	6200	#	5694	-0-	-506	-0-	5644	3	50	9	N	45	174	1			38

HALLSVILLE, E. (PETTIT) 38289 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198144 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 6724 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	2597	-0-	-2022	-0-	55 103	1 9	2439	3	Y	94	94	0			3
06	4890	X	2592	-0-	-2298	-0-	55 86	1 9	2451	3	Y	78	78	0			3
07	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	93 129	1 9	4416	3	Y	117	116	0			4
08	T. A.		895	-0-	895	895	14 136	1 9	745	3	Y	124	124	0			4
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	895					Y	102	102	0			4
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	895					Y	-0-	4	0			-0-

MATTHEW MORRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211837 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 6754

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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
08	2821	#	2319	-0-	-502	-0-	2302	2	17	9	N	15					120
09	2460	#	2236	-0-	-224	-0-	2223	2	13	9	N	12					132
10	2480	#	2259	-0-	-221	-0-	2240	2	19	9	N	17					149

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "E" WELL #: 1 RRCID -> 206036 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9712 - 10060

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									
08	1860	N	1843	-0-	-17	-0-	36	1	1772	3	Y	32	33	0			1
							35	9									
*09	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	48	1	1919	3	Y	27	27	0			1
							30	9									
10	1984	N	1927	-0-	-57	-0-	44	1	1846	3	Y	34	34	0			1
							37	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	194	-0-	194	194	177	2	17	9	N	15					15
09	555	X	361	-0-	-194	-0-	354	2	7	9	N	6					21
*10	456	X	456	-0-	-0-	-0-	453	2	3	9	N	3					24

FOREST OIL CORPORATION 275740
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210012 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9716 - 9962

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
08	465	N	223	-0-	-242	-0-	223	2			N	-0-					33
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	379	2	3	9	N	3	1	8			35
*10	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1490	2	8	9	N	7					42

CAMP, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 210013 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9622 - 9852

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
08	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2384	2	11	9	N	10	5	8			44
09	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2253	2	17	9	N	15	3	8			56
10	2573	N	2286	-0-	-287	-0-	2271	2	15	9	N	14					70

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 211846 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8586 - 9986

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
08	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	8857	2	147	9	N	134	176	1	7	8	80
09	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	8535	2	113	9	N	103	115	1	6	8	62
10	9703	X	7939	-0-	-1764	-0-	7812	2	127	9	N	115	144	1			33

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211977 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9606 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1874	2	4	9	N	4	2	8			37
09	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1782	2	19	9	N	17	2	8			52
10	2015	N	1826	-0-	-189	-0-	1819	2	7	9	N	6					58

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216657 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9611 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3007	X	1205	-0-	-1802	-0-	1203	2	2	9	Y	2	1	8			14
09	2820	X	2458	-0-	-362	-0-	2380	2	78	9	Y	71	4	8			81
*10	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2837	2	45	9	Y	41					122

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216660 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9636 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2818	2	2	9	Y	2	1	8			14
09	2580	X	2543	-0-	-37	-0-	2543	2			Y	-0-					14
*10	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			Y	-0-					14

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221132 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 9637 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1643	N	1329	-0-	-314	-0-	1326	2	3	9	Y	3	3	8			9
09	1260	N	1187	-0-	-73	-0-	1178	2	9	9	Y	8	1	8			16
10	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	1330	2	12	9	Y	11					27

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 2 RRCID -> 221771 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9710 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2224	2	6	9	N	5	5	8			40
09	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2045	2	30	9	N	27	3	8			64
10	2449	N	2130	-0-	-319	-0-	2123	2	7	9	N	6					70

MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 221773 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8616 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	863	2	2	9	N	2	2	8			42
09	3000	N	8187	-0-	5187	5187	7878	2	309	9	N	281	188	1	4	8	131
*10	3100	N	8538	-0-	5438	10625	8320	2	218	9	N	198	221	1			108

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
GLADYS DAVIS UNIT 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222370 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9716 - 9965

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
08	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1552	2	4	9	N	4	4	8			78
09	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1690	2	11	9	N	10	3	8			85
*10	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1859	2	40	9	N	36					121

CAMP, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 222404 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9762 - 10008

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
08	2232	X	1955	-0-	-277	-0-	1954	2	1	9	N	1	1	8			27
09	2160	X	1900	-0-	-260	-0-	1880	2	20	9	N	18	1	8			44
10	2387	X	1998	-0-	-389	-0-	1979	2	19	9	N	17					61

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 4 RRCID -> 223196 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 9736 - 9984

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
08	2573	X	2204	-0-	-369	-0-	2203	2	1	9	N	1	1	8			30
09	2490	X	2060	-0-	-430	-0-	2051	2	9	9	N	8	1	8			37
10	2635	X	2266	-0-	-369	-0-	2260	2	6	9	N	5					42

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 5 RRCID -> 223424 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9757 - 9901

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
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					30
09	1140	N	852	-0-	-288	-0-	852	2			N	-0-					30
10	1116	N	955	-0-	-161	-0-	955	2			N	-0-					30

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 3 RRCID -> 223490 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9752 - 9866

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
08	2387	X	1707	-0-	-680	-0-	1705	2	2	9	N	2	2	8			45
09	2310	X	1781	-0-	-529	-0-	1730	2	51	9	N	46	63	1	1	8	27
10	2387	X	1750	-0-	-637	-0-	1743	2	7	9	N	6					33

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224933 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9713 - 9960

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
08	3069	X	2851	-0-	-218	-0-	2850	2	1	9	N	1	1	8			34
09	3030	X	2821	-0-	-209	-0-	2818	2	3	9	N	3	1	8			36
10	3131	X	2826	-0-	-305	-0-	2807	2	19	9	N	17					53

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227548 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 9713 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2604	X	2027	-0-	-577	-0-	2027	2			N	-0-					77
09	2520	X	2370	-0-	-150	-0-	2361	2	9	9	N	8	1	8			84
*10	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2843	2	84	9	N	76	131	1			29

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251470 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9671 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	8592	2	6	9	N	5	3	8			17
09	7830	X	7720	-0-	-110	-0-	7691	2	29	9	N	26	3	8			40
10	8928	X	7761	-0-	-1167	-0-	7575	2	186	9	N	169	174	1			35

SABINE OIL & GAS LLC 742142
LOWERY, E.H. WELL #: 1 RRCID -> 211855 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10220 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1023	N	729	-0-	-294	-0-	43	1	684	2	N	2					23
							2	9									
09	840	N	781	-0-	-59	-0-	47	1	730	2	N	4					27
							4	9									
*10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	50	1	760	2	N	-0-					27

MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 218059 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8977 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					45
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	59	1	910	2	N	27	5	8			67
							30	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

MCELROY, VAN WELL #: 1 RRCID -> 221884 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10084 - 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
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
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	32					105
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89	1			16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	106	1	1704	2	N	7					49
							8	9									
09	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	111	1	1716	2	N	2	1	8			50
							2	9									
*10	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	109	1	1664	2	N	8	1	8			57
							9	9									

LOCKHART WELL #: 2 RRCID -> 236018 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9004 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	127	1	2028	2	N	10					40
							11	9									
09	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	110	1	1698	2	N	10	8	8			42
							11	9									
*10	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	110	1	1683	2	N	1	1	8			42
							1	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	145	1	2326	2	N	1					115
							1	9									
09	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	142	1	2200	2	N	1	101	1	1	8	14
							1	9									
*10	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	153	1	2343	2	N	1	1	8			14
							1	9									

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 1 RRCID -> 214297 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8590 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	108	1	1392	2	N	-0-					15
09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	114	1	1529	2	N	-0-					15
10	1519	N	1404	-0-	-115	-0-	100	1	1304	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
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									
08	2294	N	2116	-0-	-178	-0-	149	1	1914	2	N	48	185	1			47
							53	9									
09	2250	N	1915	-0-	-335	-0-	133	1	1782	2	N	-0-					47
*10	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	139	1	1822	2	N	-0-					47

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
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									
08	DLQ G-10		1374	-0-	1374	1374	99	1	1275	2	Y	-0-					3
09	DLQ G-10		1391	-0-	1391	2765	96	1	1295	2	Y	-0-					3
*10	1600	N	1445	-0-	-155	2610	103	1	1342	2	Y	-0-					3

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
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
08	341	N	63	-0-	-278	-0-	63	2			N	-0-					39
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	101	2	7	9	N	6					45
10	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					45

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
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
08	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	107	1	1376	2	N	-0-					34
09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	97	1	1302	2	N	-0-					34
*10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	103	1	1345	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
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
08	1550	N	983	-0-	-567	-0-	71	1	912	2	N	-0-					104
09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	99	1	1331	2	N	-0-					104
*10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	93	1	1218	2	N	-0-					104

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
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
08	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	150	1	1930	2	N	-0-					99
09	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	131	1	1760	2	N	-0-					99
*10	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	140	1	1828	2	N	-0-					99

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
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									
08	DLQ G-10		1190	-0-	1190	1190	86	1	1104	2	N	-0-					13
09	DLQ G-10		1258	-0-	1258	2448	87	1	1171	2	N	-0-					13
*10	1600	N	1243	-0-	-357	2091	88	1	1155	2	N	-0-					13

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
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									
08	DLQ G-10		4770	-0-	4770	4770	345	1	4425	2	Y	-0-					15
09	DLQ G-10		5122	-0-	5122	9892	355	1	4767	2	Y	-0-					15
*10	15020	X	5128	-0-	-9892	-0-	364	1	4764	2	Y	-0-					15

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
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
08	DLQ G-10		2814	-0-	2814	2814	431	1	2296	2	N	79					149
							87	9									
09	DLQ G-10		2734	-0-	2734	5548	415	1	2319	2	N	-0-					149
*10	8258	X	2710	-0-	-5548	-0-	420	1	2290	2	N	-0-					149

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
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
08	1860	N	1769	-0-	-91	-0-	128	1	1641	2	N	-0-					115
09	1830	N	1823	-0-	-7	-0-	126	1	1697	2	N	-0-					115
*10	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	124	1	1624	2	N	-0-					115

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1395	N	1368	-0-	-27	-0-	1368	3			N	-0-					28
*09	1080	N	654	-0-	-426	-0-	651	2	3	9	N	3					31
*10	1116	N	747	-0-	-369	-0-	744	2	3	9	N	3					34

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
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
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-					2
08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	30	1	1480	3	Y	60	60	0			2
							66	9									
*09	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-					-0-
*10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-

HALLSVILLE, NE. (PETTIT) 38291 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092510 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6824 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1519	#	179	-0-	-1340	-0-	3	1	133	3	Y	39	39	0			1
							43	9									
*09	1200	#	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	1178	#	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195766 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	482	R	482	-0-	-0-	-0-	7	1	345	3	Y	118	118	0			3
							130	9									
*09	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					Y	97	96	0			4
10	1302	#	814	-0-	-488	-0-	19	1	661	3	Y	122	122	0			4
							134	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2013 - PLUGGED 05-13-2013

HALLSVILLE,S(HOSSTON-COTTON VAL) 38293 094 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
LOFTIS WELL #: 1 RRCID -> 068832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9184 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-
10	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	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
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									
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					8
09	210	N	105	-0-	-105	-0-	4	1	99	2	Y	2					10
							2	9									
*10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	83	1	592	2	Y	9					19
							10	9									

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
YOW WELL #: 1 RRCID -> 122767 COMPL. DATE 11/19/1986 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6725 - 6730

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/28/2013 - PLUGGED 05-28-2013

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BATH WELL #: 1 RRCID -> 132452 COMPL. DATE 01/15/1989 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6648 - 6656

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									
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	31	1	1013	2	N	21					101
							23	9									
*09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	849	2	7	9	N	6					107
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					107

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

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
08	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					7
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	Y	-0-	1	1			6
*10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					6

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GEISLER WELL #: 1 RRCID -> 200198 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6526 - 6535

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-
08	2108	X	2013	-0-	-95	-0-	2013	3			Y	-0-					-0-
09	2040	X	1905	-0-	-135	-0-	1905	3			Y	-0-					-0-
10	2108	X	1987	-0-	-121	-0-	1987	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	T. A.		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		2	-0-	2	4	2	2			N	-0-					-0-
*10	6	X	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-

HATHCOX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186951 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 14730 PERF.14262 - 14336

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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
08	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	350	1	1010	2	N	-0-					378
09	1350	N	909	-0-	-441	-0-	909	2			N	-0-					378
*10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	248	1	1169	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

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									
08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	310	1	1010	2	N	2					51
							2	9									
*09	1440	N	1378	-0-	-62	-0-	384	1	994	2	N	-0-					51
*10	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	457	1	976	2	N	-0-					-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BALDWIN HEIRS CV WELL #: 2 RRCID -> 236120 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9678 - 9899

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									
08	2014	N	1732	-0-	-282	-0-	946	1	782	3	Y	4					183
							4	9									
09	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	847	1	700	3	Y	35	138	1			80
							39	9									
10	1612	N	1548	-0-	-64	-0-	830	1	687	3	Y	28					108
							31	9									

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
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
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1129	1	13	9	N	12					218
09	1350	X	1156	-0-	-194	-0-	1138	1	18	9	N	16					234
10	1395	X	1150	-0-	-245	-0-	1136	3	14	9	N	13					247

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

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									
08	1671	N	373	-0-	-1298	-0-	8	1	364	2	Y	1					4
						1	9									
09	120	N	66	-0-	-54	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					4
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					4

STURGES GU WELL #: 2 RRCID -> 213044 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9800 - 10029

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									
08	3100	N	1057	-0-	-2043	3661	24	1	1031	2	Y	2					17
						2	9									
*09	3000	N	943	-0-	-2057	1604	90	1	853	3	Y	-0-					17
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	705					Y	NO RPT					17

BARNES GU WELL #: 1 RRCID -> 219811 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9762 - 9990

05	DLQ G-10	2746	-0-	2746	11125	69	1	2652	2	Y	23	43	1			13
						25	9									
06	DLQ G-10	7	-0-	7	11132	7	2			Y	-0-					13
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	11132					Y	-0-					13
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	8032					Y	-0-					13
*09	3000	N	-0-	-0-	-3000	5032					Y	-0-					13
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5032					Y	NO RPT					13

STURGES GU WELL #: 4 RRCID -> 221118 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9796 - 9993

05	DLQ G-10	1195	-0-	1195	7482	30	1	1154	2	Y	10	24	1			6
						11	9									
06	DLQ G-10	1120	-0-	1120	8602	27	1	1085	2	Y	7					13
						8	9									
07	DLQ G-10	1151	-0-	1151	9753	30	1	1114	2	Y	6					19
						7	9									
08	3100	N	1067	-0-	-2033	7720	24	1	1041	2	Y	2					21
						2	9									
*09	3000	N	1220	-0-	-1780	5940	116	1	1104	3	Y	-0-					21
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	4793					Y	NO RPT					21

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BARNES GU WELL #: 2 RRCID -> 222105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9816 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2239	-0-	2239	8796	56	1	2162	2	Y	19	33	1			11
							21	9									
06	DLQ G-10		1982	-0-	1982	10778	48	1	1921	2	Y	12					23
							13	9									
07	DLQ G-10		2103	-0-	2103	12881	54	1	2036	2	Y	12					35
							13	9									
08	3100	N	2557	-0-	-543	12338	57	1	2496	2	Y	4					39
							4	9									
*09	3000	N	2287	-0-	-713	11625	218	1	2069	3	Y	-0-					39
10	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	9517					Y	NO RPT					39

STURGES GU WELL #: 3 RRCID -> 222769 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9812 - 10002

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARNES GU WELL #: 3 RRCID -> 224034 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9798 - 10031

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									
08	SHUT IN		291	-0-	291	1061	6	1	284	2	Y	1					4
							1	9									
09	SHUT IN		254	-0-	254	1315	24	1	230	3	Y	-0-					4
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1315					Y	NO RPT					4

RUTLAND WELL #: 1 RRCID -> 225024 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9776 - 10047

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									
08	3100	N	1105	-0-	-1995	3469	25	1	1079	2	Y	1					16
							1	9									
*09	3000	N	982	-0-	-2018	1451	94	1	888	3	Y	-0-					16
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	552					Y	NO RPT					16

BARNES GU WELL #: 4 RRCID -> 225125 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9778 - 10032

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									
08	3100	N	2077	-0-	-1023	11500	46	1	2028	2	Y	3					34
							3	9									
*09	3000	N	2108	-0-	-892	10608	201	1	1907	3	Y	-0-					34
10	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	8779					Y	NO RPT					34

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BARNES GU WELL #: 5 RRCID -> 226446 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9394 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	953	N	65	-0-	-888	-0-	1	1	63	2	Y	1					3
							1	9									
*09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	12	1	130	3	Y	-0-					3
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					3

RUTLAND WELL #: 2 RRCID -> 229032 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9783 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3100	N	971	-0-	-2129	2640	22	1	948	2	Y	1					14
							1	9									
*09	3000	N	866	-0-	-2134	506	83	1	783	3	Y	-0-					14
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					14

STURGES GU WELL #: 10 RRCID -> 229782 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9757 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3100	N	718	-0-	-2382	2740	16	1	701	2	Y	1					14
							1	9									
*09	3000	N	579	-0-	-2421	319	55	1	524	3	Y	-0-					14
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					14

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5697	2	68	9	N	62	1	8			131
09	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5158	2	45	9	N	41	1	8			171
*10	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5124	2	44	9	N	40	169	1			42

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
ALLEN, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 216170 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9870 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3099	2	6	9	N	5	1	8			147
09	2850	X	2822	-0-	-28	-0-	2820	2	2	9	N	2	1	8			148
10	2945	X	2741	-0-	-204	-0-	2739	2	2	9	N	2					150

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
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
08	2015	N	2007	-0-	-8	-0-	1992	2	15	9	N	14					92
09	1950	N	1636	-0-	-314	-0-	1627	2	9	9	N	8					100
10	2046	N	1247	-0-	-799	-0-	1247	2			N	-0-					100

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
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
08	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1712	2	12	9	N	11					162
09	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1896	2	1	9	N	1					163
*10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1596	2	2	9	N	2					165

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
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
08	1767	N	1713	-0-	-54	-0-	1709	2	4	9	N	4					205
09	1650	N	1585	-0-	-65	-0-	1582	2	3	9	N	3	154	1			54
10	1736	N	1723	-0-	-13	-0-	1705	2	18	9	N	16					70

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
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
08	11439	X	6285	-0-	-5154	-0-	6262	2	23	9	Y	21	26	1			26
09	11070	X	5545	-0-	-5525	-0-	5517	2	28	9	Y	25	26	1			25
10	10075	X	5102	-0-	-4973	-0-	5076	2	26	9	Y	24	28	1			21

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
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
08	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3480	2	19	9	N	17					177
09	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3243	2	8	9	N	7	163	1			21
*10	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3279	2	14	9	N	13					34

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
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
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1104	2	6	9	N	5					155
09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1353	2	3	9	N	3					158
*10	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1778	2	6	9	N	5					163

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
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
08	2666	X	1890	-0-	-776	-0-	1880	2	10	9	N	9					80
09	2580	X	2141	-0-	-439	-0-	2141	2			N	-0-					80
10	2666	X	2188	-0-	-478	-0-	2179	2	9	9	N	8					88

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
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
08	2583	N	2114	-0-	-469	-0-	2050	2	64	9	N	58	3	8			192
09	2670	X	926	-0-	-1744	-0-	872	2	54	9	N	49	186	1	2	8	53
10	2759	X	367	-0-	-2392	-0-	354	2	13	9	N	12					65

MAYFIELD, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 221130 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9872 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3321	2	2	9	N	2	1	8			41
09	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2893	2	4	9	N	4	1	8			44
*10	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2494	2	2	9	N	2					46

BELL, CHARLIE WELL #: 2 RRCID -> 221967 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8573 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	7037	X	6537	-0-	-500	-0-	6399	2	138	9	Y	125	159	1	3	8	155
09	6810	X	6110	-0-	-700	-0-	5944	2	166	9	Y	151	154	1	2	8	150
10	7037	X	5851	-0-	-1186	-0-	5695	2	156	9	Y	142	166	1			126

HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221989 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9904 - 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
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
08	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					52
09	2220	N	2095	-0-	-125	-0-	2095	2			N	-0-					52
10	2108	N	1901	-0-	-207	-0-	1894	2	7	9	N	6					58

SEALEY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 222295 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9951 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222368 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10046 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2356	N	2129	-0-	-227	-0-	2118	2	11	9	N	10					59
09	2130	N	2063	-0-	-67	-0-	2051	2	12	9	N	11					70
10	2263	N	2239	-0-	-24	-0-	2227	2	12	9	N	11					81

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222369 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8820 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	9	1	8			160
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	339	2	11	9	N	10	2	8			168
*10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	976	2	8	9	N	7	155	1			20

ALLEN, WALTER WELL #: 3 RRCID -> 222371 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9956 - 10104

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
08	341	X	151	-0-	-190	-0-	150	2	1	9	N	1					133
09	330	X	260	-0-	-70	-0-	258	2	2	9	N	2					135
10	310	X	171	-0-	-139	-0-	170	2	1	9	N	1					136

ALLEN, WALTER WELL #: 2 RRCID -> 222372 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10054 - 10104

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
08	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1825	2	1	9	N	1					136
09	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1742	2	7	9	N	6					142
10	2325	N	1670	-0-	-655	-0-	1666	2	4	9	N	4					146

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223197 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10055 - 10097

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	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

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
08	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3938	2	13	9	N	12					180
09	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3760	2	9	9	N	8					188
10	3875	X	3531	-0-	-344	-0-	3521	2	10	9	N	9	153	1			44

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223423 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9884 - 10098

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
08	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2029	2	11	9	N	10					112
09	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2030	2	12	9	N	11	1	8			122
*10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1702	2	7	9	N	6					128

BELL, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 223519 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 8628 - 9926

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
08	3100	N	8300	-0-	5200	15361	8204	2	96	9	N	87	3	8			198
09	22033	X	6672	-0-	-15361	-0-	6597	2	75	9	N	68	175	1			91
*10	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5760	2	48	9	N	44					135

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
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
08	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	8273	2	40	9	N	36	1	8			130
09	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	7013	2	22	9	N	20					150
*10	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	6351	2	30	9	N	27					177

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 4 RRCID -> 224932 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8660 - 8781

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
08	2356	X	1722	-0-	-634	-0-	1712	2	10	9	N	9					132
09	2280	X	2219	-0-	-61	-0-	2190	2	29	9	N	26					158
10	2356	X	1588	-0-	-768	-0-	1578	2	10	9	N	9					167

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 5 RRCID -> 227549 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9745 - 10012

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
08	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1377	2	1	9	N	1	1	8			39
09	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	1543	2	10	9	N	9	1	8			47
10	1116	X	680	-0-	-436	-0-	669	2	11	9	N	10					57

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 2 RRCID -> 227586 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10176 PERF. 9851 - 10028

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
08	1705	N	1622	-0-	-83	-0-	1615	2	7	9	N	6					90
09	1650	N	1602	-0-	-48	-0-	1596	2	6	9	N	5					95
10	1612	N	1545	-0-	-67	-0-	1539	2	6	9	N	5					100

MARSHALL, JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 229282 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10373 PERF. 9944 - 10127

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
08	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2757	2	12	9	N	11					102
09	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2628	2	12	9	N	11					113
*10	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4009	2	15	9	N	14					127

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 3 RRCID -> 229456 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9870 - 10011

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
08	1240	N	938	-0-	-302	-0-	930	2	8	9	N	7					157
09	1260	N	1074	-0-	-186	-0-	1067	2	7	9	N	6					163
10	1240	N	889	-0-	-351	-0-	883	2	6	9	N	5					168

EPPS, HUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231782 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10044 - 10054

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
08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1368	2	13	9	N	12					110
09	720	N	618	-0-	-102	-0-	610	2	8	9	N	7					117
10	1178	N	991	-0-	-187	-0-	982	2	9	9	N	8					125

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
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
08	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2572	2	15	9	N	14					62
09	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2463	2	25	9	N	23					85
*10	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2621	2	24	9	N	22					107

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
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
08	2325	N	2117	-0-	-208	-0-	2114	2	3	9	N	3					168
09	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2054	2	7	9	N	6					174
10	2356	N	1970	-0-	-386	-0-	1964	2	6	9	N	5					179

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
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
08	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2901	2	44	9	N	40					188
09	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2710	2	41	9	N	37	178	1			47
10	2790	X	2732	-0-	-58	-0-	2698	2	34	9	N	31					78

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
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
08	2232	N	2205	-0-	-27	-0-	2204	2	1	9	Y	1					49
09	2130	N	2018	-0-	-112	-0-	1997	2	21	9	Y	19					68
10	2232	N	2082	-0-	-150	-0-	2071	2	11	9	Y	10					78

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
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
08	1767	N	1544	-0-	-223	-0-	1543	2	1	9	Y	1					49
09	1590	N	1487	-0-	-103	-0-	1466	2	21	9	Y	19					68
10	1612	N	1516	-0-	-96	-0-	1505	2	11	9	Y	10					78

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
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
08	7113	X	4426	-0-	-2687	-0-	4406	2	20	9	N	18	1	8			97
09	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3922	2	20	9	N	18	1	8			114
*10	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3966	2	29	9	N	26					140

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
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					137
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
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
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-					63
09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1254	2	3	9	Y	3					66
*10	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1746	2	4	9	Y	4					70

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
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
08	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	8795	2	35	9	N	32	1	8			221
09	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	7923	2	3	9	N	3	155	1			69
*10	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	7479	2	1	9	N	1					70

BELL, CHARLIE WELL #: 7 RRCID -> 245552 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 8816 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1108	2	50	9	N	45	1	8			76
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	896	2	24	9	N	22	1	8			97
*10	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1526	2	102	9	N	93					190

OSBORNE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 246032 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9929 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1209	N	1027	-0-	-182	-0-	1026	2	1	9	Y	1	1	8			54
09	990	N	984	-0-	-6	-0-	981	2	3	9	Y	3	1	8			56
*10	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2076	2	4	9	Y	4					60

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 226679 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9368 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	171	1	3309	3	Y	33	9	1	1	8	34
							36	9									
09	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	303	1	3238	3	Y	41	51	1			24
							45	9									
*10	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	213	1	2127	3	Y	20	1	8			43
							22	9									

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FOGLE WELL #: 1 RRCID -> 226772 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9335 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3162	X	2084	-0-	-1078	-0-	78	1	1949	3	Y	52	49	1			62
							57	9									
09	3060	X	1997	-0-	-1063	-0-	80	1	1870	3	Y	43	79	1			26
							47	9									
10	2573	X	2214	-0-	-359	-0-	85	1	2090	3	Y	35	2	8			59
							39	9									

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 235857 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10028 PERF. 8763 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1674	N	1535	-0-	-139	-0-	74	1	1442	3	Y	17	45	1	1	8	28
							19	9									
09	1620	N	1521	-0-	-99	-0-	127	1	1365	3	Y	26	39	1			15
							29	9									
*10	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	151	1	1505	3	Y	19	2	8			32
							21	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	2697	N	2298	-0-	-399	-0-	86	1	2169	3	Y	39	46	1			49
							43	9									
09	2550	N	2281	-0-	-269	-0-	93	1	2153	3	Y	32	61	1			20
							35	9									
10	2480	N	2293	-0-	-187	-0-	89	1	2178	3	Y	24	2	8			42
							26	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	138	1	3456	3	Y	48	32	1			54
							53	9									
09	3510	X	3273	-0-	-237	-0-	133	1	3106	3	Y	31	66	1			19
							34	9									
10	4154	X	3199	-0-	-955	-0-	124	1	3041	3	Y	31	2	8			48
							34	9									

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FOGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239958 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 9860 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2697	N	2230	-0-	-467	-0-	84	1	2122	3	Y	22	49	1			32
							24	9									
09	2880	N	1912	-0-	-968	-0-	78	1	1816	3	Y	16	38	1			10
							18	9									
*10	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	121	1	2946	3	Y	47	1	8			56
							52	9									

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 240165 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9880 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4402	X	3837	-0-	-565	-0-	144	1	3618	3	Y	68	53	1			33
							75	9									
09	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	175	1	4071	3	Y	62	74	1			21
							68	9									
*10	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	191	1	4683	3	Y	33	49	1	1	8	4
							36	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
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									
08	2666	X	1533	-0-	-1133	-0-	74	1	1427	3	Y	29	109	1	1	8	56
							32	9									
09	2580	X	339	-0-	-2241	-0-	26	1	271	3	Y	38	72	1			22
							42	9									
10	2201	X	587	-0-	-1614	-0-	49	1	493	3	Y	41	5	8			58
							45	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
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									
08	20832	X	18527	-0-	-2305	-0-	693	1	17408	3	N	387	300	1			188
							426	9									
09	19980	X	17845	-0-	-2135	-0-	715	1	16700	3	N	391	446	1			133
							430	9									
10	19933	X	17541	-0-	-2392	-0-	671	1	16402	3	N	425	486	1	22	8	50
							468	9									

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
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									
08	13392	X	11584	-0-	-1808	-0-	442	1	11096	3	N	42	177	1			60
							46	9									
09	12600	X	11206	-0-	-1394	-0-	458	1	10674	3	N	67					127
							74	9									
10	12617	X	11272	-0-	-1345	-0-	440	1	10765	3	N	61	5	8			183
							67	9									

BROWN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260220 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10575 - 15413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22413	X	18862	-0-	-3551	-0-	747	1	18060	3	N	50	10	8			170
							55	9									
06	20790	X	17409	-0-	-3381	-0-	618	1	16741	3	N	45					215
							50	9									
07	20243	X	16833	-0-	-3410	-0-	640	1	16091	3	N	93	170	1	16	8	122
							102	9									
08	20119	X	14990	-0-	-5129	-0-	572	1	14366	3	N	47	2	8			167
							52	9									
09	19050	X	16365	-0-	-2685	-0-	670	1	15641	3	N	49	164	1			52
							54	9									
10	18848	X	16360	-0-	-2488	-0-	640	1	15673	3	N	43	8	8			87
							47	9									

GIBSON SWD WELL #: 1D RRCID -> 266066 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7748 - 7902

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4189	2	32	9	N	29	2	8			107
09	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3809	2	34	9	N	31	42	1			96
*10	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4092	2	25	9	N	23					119

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245076 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9928 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2945	X	2929	-0-	-16	-0-	2841	2	88	9	N	80					152
09	2850	X	2782	-0-	-68	-0-	2698	2	84	9	N	76	188	1			40
10	2945	X	2631	-0-	-314	-0-	2576	2	55	9	N	50					90

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC 742142
RAINS WELL #: 1 RRCID -> 227837 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9790 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1178	N	1033	-0-	-145	-0-	1033	2			N	-0-					62
09	1620	N	1434	-0-	-186	-0-	1431	2	3	9	N	3					65
*10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1160	2	10	9	N	9					74

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
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
08	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	128	1	2223	2	N	-0-					110
09	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	104	1	1778	2	N	5					115
							6	9									
*10	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	109	1	1986	2	N	-0-					115

LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 229145 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9730 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSHALL POTTERY WELL #: 1 RRCID -> 229158 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9730 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1796	2	1	9	N	1	1	8			87
09	1560	N	1409	-0-	-151	-0-	1409	2			N	-0-					87
10	2015	N	1238	-0-	-777	-0-	1238	2			N	-0-					87

LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 229528 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9740 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					139
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					139
10	279	N	200	-0-	-79	-0-	200	2			N	-0-					139

KIRKPATRICK WELL #: 1 RRCID -> 232854 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9773 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2635	N	2380	-0-	-255	-0-	129	1	2242	2	N	8					74
							9	9									
09	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	159	1	2724	2	N	15					89
							17	9									
*10	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	143	1	2625	2	N	26					115
							29	9									

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
05	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	596 164	1 9	2682	2	Y	149	1	8			272
06	3300	X	2783	-0-	-517	-0-	611 3	1 9	2169	2	Y	3	1	8			274
07	3410	X	2900	-0-	-510	-0-	573 20	1 9	2307	2	Y	18	169	1	1	8	122
08	3441	X	2978	-0-	-463	-0-	520 41	1 9	2417	2	Y	37	2	8			157
09	3330	X	2468	-0-	-862	-0-	471 42	1 9	1955	2	Y	38	159	1			36
10	3441	X	2661	-0-	-780	-0-	516 45	1 9	2100	2	Y	41					77

D'ASTO WELL #: 2 RRCID -> 234863 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9730 - 9962

05	2697	N	2183	-0-	-514	-0-	396 8	1 9	1779	2	Y	7					7
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-
08	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	472	1	2194	2	Y	-0-					-0-
09	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	489	1	2033	2	Y	-0-					-0-
*10	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	476	1	1934	2	Y	-0-					-0-

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 244510 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 10066

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELLS GU WELL #: 3H RRCID -> 264793 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 10165 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62372	X	43242	-0-	-19130	-0-	124 366	1 9	42752	2	N	333	529	1	23	8	102
06	60030	X	31049	-0-	-28981	-0-	23 321	1 9	30705	2	N	292	187	1	1	8	206
07	56854	X	51091	-0-	-5763	-0-	20 420	1 9	50651	2	N	382	362	1	2	8	224
08	56854	X	48058	-0-	-8796	-0-	21 386	1 9	47651	2	N	351	530	1			45
09	53070	X	41819	-0-	-11251	-0-	22 328	1 9	41469	2	N	298	175	1			168
10	51088	X	44072	-0-	-7016	-0-	24 394	1 9	43654	2	N	358	359	1			167

TANOS EXPLORATION, LLC 835977
PROPES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230829 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9879 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					55
09	1500	N	1315	-0-	-185	-0-	1315	3			N	-0-					55
10	1674	N	1593	-0-	-81	-0-	1593	3			N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HFU G WELL #: 9614 RRCID -> 153928 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 4842 PERF. 570 - 577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HFU -C- WELL #: 605 RRCID -> 158150 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 1098 - 1106

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HFU N WELL #: 3308 RRCID -> 174237 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 4977 PERF. 578 - 582

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HFU P WELL #: 3319 RRCID -> 182324 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 1122 - 1126

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
08	T. A.	353	-0-	353	B	353	353	3		N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	353														
09	T. A.	1181	-0-	1181	B	1534	1181	3		N	-0-					-0-
10	T. A.	24	-0-	24	B	1558	24	3		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
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-
08	T. A.	6903	-0-	6903	B	-12657	6903	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-12657								
09	0 N	7369	-0-	7369	B	7369	7369	3		N	-0-			-0-
10	0 N	618	-0-	618	B	7987	618	3		N	-0-			-0-

HAWKINS GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 033093 COMPL. DATE 04/11/1964 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6795 - 6805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	T. A.	66041	-0-	66041	B	-36814	66041	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-36814												
09	0	27074	-0-	27074	B	-9740	27074	3		N	-0-			-0-
10	0 N	43630	-0-	43630	B	33890	43630	3		N	-0-			-0-

HAWKINS GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 035300 COMPL. DATE 02/05/1965 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8240 - 8311

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	842				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		842												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	842				N	-0-			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
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-
08	56574	X	56574	-0-	-0-	-0-	56574	3			N	-0-					-0-
09	66063	X	66063	-0-	-0-	-0-	66063	3			N	-0-					-0-
10	67022	X	4812	-0-	-62210	-0-	4812	3			N	-0-					-0-

HAWKINS FIELD UNIT WELL #: 3202 RRCID -> 053067 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 4140 - 4160

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-
08	84374	X	84374	-0-	-0-	-0-	84374	3			N	-0-					-0-
09	83230	X	83230	-0-	-0-	-0-	83230	3			N	-0-					-0-
*10	85292	X	85292	-0-	-0-	-0-	85292	3			N	-0-					-0-

HAWKINS FIELD UNIT WELL #: 9807 RRCID -> 054641 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 4557 PERF. 4020 - 4103

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-
08	28390	X	28390	-0-	-0-	-0-	28390	3			N	-0-					-0-
09	87200	X	87200	-0-	-0-	-0-	87200	3			N	-0-					-0-
*10	87086	X	87086	-0-	-0-	-0-	87086	3			N	-0-					-0-

HAWKINS FIELD UNIT WELL #: 9802 RRCID -> 078737 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 4602 PERF. 4055 - 4085

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-
08	113987	X	112683	-0-	-1304	-0-	112683	3			N	-0-					-0-
09	110310	X	12276	-0-	-98034	-0-	12276	3			N	-0-					-0-
10	113987	X	104844	-0-	-9143	-0-	104844	3			N	-0-					-0-

HAWKINS FIELD UNIT WELL #: 4154 RRCID -> 122466 COMPL. DATE 07/13/1988 TOTAL DEPTH 4602 PERF. 4050 - 4102

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS FIELD UNIT WELL #: 3422 RRCID -> 133081 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4874 PERF. 4372 - 4382

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-
08	178808	X	147335	-0-	-31473	-0-	147335	3			N	-0-					-0-
09	173040	X	138014	-0-	-35026	-0-	138014	3			N	-0-					-0-
10	178808	X	93888	-0-	-84920	-0-	93888	3			N	-0-					-0-

HAWKINS FIELD UNIT WELL #: 3215 RRCID -> 139634 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4112 - 4360

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	120075	X	120075	-0-	-0-	-0-	120075	3			N	-0-					-0-
09	111070	X	111070	-0-	-0-	-0-	111070	3			N	-0-					-0-
*10	123230	X	123230	-0-	-0-	-0-	123230	3			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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS FIELD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152624 COMPL. DATE 10/31/1994 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4272 - 4286

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-
08	21514	X	8496	-0-	-13018	-0-	8496	3			N	-0-					-0-
09	20820	X	12658	-0-	-8162	-0-	12658	3			N	-0-					-0-
*10	19237	X	19237	-0-	-0-	-0-	19237	3			N	-0-					-0-

HAWKINS FIELD UNIT WELL #: 207 RRCID -> 159101 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 4743 PERF. 4234 - 4258

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-
08	64511	X	59219	-0-	-5292	-0-	59219	3			N	-0-					-0-
09	62430	X	61084	-0-	-1346	-0-	61084	3			N	-0-					-0-
10	64046	X	62571	-0-	-1475	-0-	62571	3			N	-0-					-0-

HAWKINS FIELD UNIT WELL #: 9406 RRCID -> 159156 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4190 - 4223

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS FIELD UNIT WELL #: 9207 RRCID -> 160664 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4172 - 4220

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	22448	X	22448	-0-	-0-	-0-	22448	3			N	-0-					-0-
09	47314	X	47314	-0-	-0-	-0-	47314	3			N	-0-					-0-
*10	45453	X	45453	-0-	-0-	-0-	45453	3			N	-0-					-0-

HAWKINS FIELD UNIT WELL #: 4158 RRCID -> 164173 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 3962 - 4014

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS FIELD UNIT WELL #: 1911 RRCID -> 167354 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4518 - 4584

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-
08	6975	X	3596	-0-	-3379	-0-	3596	3			N	-0-					-0-
09	6750	X	-0-	-0-	-6750	-0-					N	-0-					-0-
10	6975	X	-0-	-0-	-6975	-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS FIELD UNIT WELL #: 9513 RRCID -> 181915 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4430 - 4448

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-
08	92101	X	48057	-0-	-44044	-0-	48057	3			N	-0-					-0-
09	89130	X	85940	-0-	-3190	-0-	85940	3			N	-0-					-0-
10	89776	X	-0-	-0-	-89776	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS FIELD UNIT WELL #: 3311 RRCID -> 197163 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 4192 - 4214

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-
08	11904	X	7114	-0-	-4790	-0-	7114	3			N	-0-					-0-
09	10920	X	2630	-0-	-8290	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
10	11284	X	10872	-0-	-412	-0-	10872	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HFU Q WELL #: 9109 RRCID -> 185257 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2108 - 2209

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8601					N	-0-					30
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8601					N	-0-					30
10		14B2 EXT	-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

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
08	1643	#	1308	-0-	-335	-0-	1305	2	3	9	N	3					90
09	1560	#	1466	-0-	-94	-0-	1466	2			N	-0-					90
10	1488	#	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					90

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

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
08	1156	R	1156	-0-	-0-	-0-	1122	2	34	9	N	31					95
09	1051	R	1051	-0-	-0-	-0-	979	2	72	9	N	65					160
*10	620	#	610	-0-	-10	-0-	582	2	28	9	N	25					185

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELLIS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 016109 COMPL. DATE 04/10/1958 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7255 - 7267

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
08	465	#	373	-0-	-92	-0-	328	2	45	9	N	41	148	1			79
09	450	#	100	-0-	-350	-0-	100	2			N	-0-					79
10	465	#	34	-0-	-431	-0-	34	2			N	-0-					79

SUNDOWN ENERGY LP 829482
CRIM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 179849 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7286 - 7492

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10		14B DENY	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

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
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
10		14B DENY	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
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
08	1035	R	1035	-0-	-0-	-0-	1001	3	34	9	Y	31	38	1			50
09	993	R	993	-0-	-0-	-0-	948	3	45	9	Y	41	47	1			44
*10	943	R	943	-0-	-0-	-0-	902	3	41	9	Y	37	44	1			37

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
05	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
10	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
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
08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					35
*09	1530	N	646	-0-	-884	-0-	646	2			N	-0-					35
*10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1503	2	3	9	N	3	3	8			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
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									
08	1550	N	1044	-0-	-506	-0-	173	1	871	2	N	-0-					120
*09	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	475	1	1007	2	N	-0-					120
10	1488	N	774	-0-	-714	-0-	746	2	28	9	N	25	130	1			15

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
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									
08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	216	1	1094	2	N	-0-					60
*09	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	420	1	889	2	N	-0-					60
10	1395	N	1026	-0-	-369	-0-	1025	2	1	9	N	1	46	1			15

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
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
08	1240	N	1085	-0-	-155	-0-	1085	2			N	-0-					60
*09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					60
*10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1069	2	1	9	N	1	1	8			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
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
08	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					238
09	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					238
10	2790	N	2700	-0-	-90	-0-	2700	2			N	-0-					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
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	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1392	2	11	9	N	10					155
08	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3223	2	6	9	N	5					160
*09	872	X	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					160
*10	3100	N	3300	-0-	200	200	3300	2			N	-0-					160

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
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
08	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1935	2	8	9	N	7	7	1			202
09	1530	N	1425	-0-	-105	-0-	1412	2	13	9	N	12	2	8			212
10	1581	N	1487	-0-	-94	-0-	1464	2	23	9	N	21	6	1	3	8	224

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
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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4066					N	-0-	36	1			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4066					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4066					N	-0-					-0-

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
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
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					89
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1031	2	1	9	N	1	1	8			89
10	899	N	737	-0-	-162	-0-	737	2			N	-0-					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
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
08	2852	X	2034	-0-	-818	-0-	1989	2	45	9	N	41	176	1			32
09	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3067	2	201	9	N	183	1	8			214
10	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					214

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
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
08	837	N	752	-0-	-85	-0-	752	2			N	-0-					53
09	750	N	659	-0-	-91	-0-	656	2	3	9	N	3	1	8			55
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					55

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
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
08	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2551	2	80	9	N	73	190	1			197
09	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2476	2	66	9	N	60					257
10	2697	N	2282	-0-	-415	-0-	2220	2	62	9	N	56	191	1			122

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
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
08	1736	N	1273	-0-	-463	-0-	1204	2	69	9	N	63					200
09	1620	N	309	-0-	-1311	-0-	292	2	17	9	N	15	1	8			214
10	1457	N	342	-0-	-1115	-0-	327	2	15	9	N	14	176	1			52

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
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
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					92
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1105	2	1	9	N	1	1	8			92
*10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1273	2	1	9	N	1	1	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
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-
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-

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
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
08	2759	N	2053	-0-	-706	-0-	2050	2	3	9	N	3					38
09	2370	N	1769	-0-	-601	-0-	1763	2	6	9	N	5	1	8			42
10	2170	N	1328	-0-	-842	-0-	1328	2			N	-0-					42

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
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-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLENGER "A" WELL #: 2 RRCID -> 220316 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10560 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASKINS "C" WELL #: 4 RRCID -> 220731 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10760 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					184
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	385	2	24	9	N	22	3	1	3	8	200
*10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	856	2	63	9	N	57	179	1	6	8	72

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASKINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 220995 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10985 - 11161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	705	2	11	9	N	10					167
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	761	2	28	9	N	25	6	1	2	8	184
*10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	816	2	18	9	N	16	1	8			199

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1023	N	697	-0-	-326	-0-	697	2			N	-0-					230
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	638	2	22	9	N	20	5	1			245
*10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	918	2	2	9	N	2	2	8			245

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1447	2	3	9	N	3					70
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					70
10	620	N	523	-0-	-97	-0-	523	2			N	-0-					70

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
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-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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
08	1519	N	626	-0-	-893	-0-	626	2			N	-0-					164
09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1533	2	13	9	N	12	12	1			164
*10	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1174	2	20	9	N	18					182

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
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

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
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
08	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2629	2	83	9	N	75	191	1			104
09	3000	N	3465	-0-	465	465	3336	2	129	9	N	117	25	1	1	8	195
*10	3100	N	2785	-0-	-315	150	2673	2	112	9	N	102	185	1	2	8	110

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
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
08	868	N	753	-0-	-115	-0-	732	2	21	9	N	19					52
09	930	N	815	-0-	-115	-0-	797	2	18	9	N	16	6	1	2	8	60
10	806	N	799	-0-	-7	-0-	778	2	21	9	N	19	2	8			77

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
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
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1029	2	1	9	N	1					78
09	1560	N	1100	-0-	-460	-0-	1066	2	34	9	N	31	8	1	1	8	100
10	961	N	869	-0-	-92	-0-	843	2	26	9	N	24	2	8			122

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
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
08	1302	N	809	-0-	-493	-0-	809	2			N	-0-					107
09	1140	N	603	-0-	-537	-0-	603	2			N	-0-					107
10	868	N	572	-0-	-296	-0-	572	2			N	-0-					107

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

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
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
08	961	N	907	-0-	-54	-0-	907	2			N	-0-					63
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	934	2	31	9	N	28	7	1			84
10	744	N	633	-0-	-111	-0-	633	2			N	-0-					84

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
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
08	1364	N	1178	-0-	-186	-0-	1172	2	6	9	N	5					104
09	1020	N	973	-0-	-47	-0-	965	2	8	9	N	7	7	1			104
10	1302	N	1226	-0-	-76	-0-	1192	2	34	9	N	31					135

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
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
08	1395	N	1375	-0-	-20	-0-	1349	2	26	9	N	24	161	1			65
09	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1416	2	23	9	N	21	11	1	3	8	72
*10	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1366	2	50	9	N	45					117

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
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
08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					80
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1323	2	12	9	N	11	10	1	1	8	80
10	1674	N	918	-0-	-756	-0-	875	2	43	9	N	39					119

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
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
08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1471	2	22	9	N	20					58
09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1254	2	13	9	N	12	10	1	2	8	58
10	1519	N	915	-0-	-604	-0-	883	2	32	9	N	29	3	8			84

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
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
08	868	N	448	-0-	-420	-0-	448	2			N	-0-					47
09	960	N	313	-0-	-647	-0-	309	2	4	9	N	4	2	1	1	8	48
*10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1100	2	23	9	N	21	2	8			67

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
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
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					149
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	767	2	1	9	N	1	6	1			144
*10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					144

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
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
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1219	2	26	9	N	24					89
09	930	N	707	-0-	-223	-0-	699	2	8	9	N	7	5	1	1	8	90
10	1240	N	1005	-0-	-235	-0-	988	2	17	9	N	15	1	8			104

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
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
08	1271	N	1110	-0-	-161	-0-	1096	2	14	9	N	13	169	1			38
09	1260	N	1165	-0-	-95	-0-	1143	2	22	9	N	20	9	1	1	8	48
*10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1143	2	11	9	N	10					58

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
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
08	1674	N	1470	-0-	-204	-0-	1462	2	8	9	N	7					87
09	1590	N	1323	-0-	-267	-0-	1297	2	26	9	N	24	10	1	1	8	100
*10	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1476	2	19	9	N	17					117

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
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
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	538	2	33	9	N	30					90
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	313	2	24	9	N	22					112
10	651	N	445	-0-	-206	-0-	398	2	47	9	N	43					155

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
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90					90
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

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
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
08	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1088	2	30	9	N	27					207
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	940	2	48	9	N	44	197	1	2	8	52
*10	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1130	2	28	9	N	25	2	8			75

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
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
08	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1665	2	20	9	N	18					180
09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1545	2	17	9	N	15	1	8			194
*10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1503	2	3	9	N	3					197

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
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
08	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	1222	2			N	-0-					57
09	1170	N	812	-0-	-358	-0-	811	2	1	9	N	1	1	8			57
10	1178	N	1123	-0-	-55	-0-	1100	2	23	9	N	21					78

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
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
08	1891	N	1814	-0-	-77	-0-	1792	2	22	9	N	20	190	1			52
09	2160	N	1857	-0-	-303	-0-	1833	2	24	9	N	22	2	8			72
10	2201	N	2159	-0-	-42	-0-	2123	2	36	9	N	33	3	8			102

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
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
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1610	2	24	9	N	22	150	1			57
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1263	2	2	9	N	2	1	8			58
*10	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1456	2	14	9	N	13	1	8			70

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
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
08	1302	N	671	-0-	-631	-0-	663	2	8	9	N	7					47
09	1260	N	742	-0-	-518	-0-	740	2	2	9	N	2	1	8			48
10	1178	N	647	-0-	-531	-0-	644	2	3	9	N	3	1	8			50

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
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
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1071	2	30	9	N	27					87
09	900	N	833	-0-	-67	-0-	785	2	48	9	N	44	2	8			129
10	961	N	810	-0-	-151	-0-	797	2	13	9	N	12	2	8			139

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
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
08	4216	X	3403	-0-	-813	-0-	3357	2	46	9	N	42					204
09	4080	X	3506	-0-	-574	-0-	3447	2	59	9	N	54	172	1	1	8	85
*10	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3519	2	55	9	N	50					135

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
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
08	2511	N	2156	-0-	-355	-0-	2106	2	50	9	N	45					117
09	2430	N	2396	-0-	-34	-0-	2329	2	67	9	N	61	18	1	3	8	157
10	2201	N	1872	-0-	-329	-0-	1835	2	37	9	N	34	4	8			187

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
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-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		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
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
08	3131	X	2868	-0-	-263	-0-	2853	2	15	9	N	14					145
09	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3042	2	22	9	N	20					165
10	3131	X	2982	-0-	-149	-0-	2962	2	20	9	N	18					183

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
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
08	1581	N	1406	-0-	-175	-0-	1399	2	7	9	N	6					84
09	1350	N	1185	-0-	-165	-0-	1174	2	11	9	N	10					94
*10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1438	2	18	9	N	16					110

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
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
08	2604	N	1829	-0-	-775	-0-	1820	2	9	9	N	8					114
09	2340	N	1535	-0-	-805	-0-	1518	2	17	9	N	15					129
*10	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2673	2	33	9	N	30					159

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
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
08	434	N	394	-0-	-40	-0-	377	2	17	9	N	15					36
09	390	N	381	-0-	-9	-0-	371	2	10	9	N	9					45
10	403	N	374	-0-	-29	-0-	371	2	3	9	N	3					48

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
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
08	2511	N	2279	-0-	-232	-0-	2277	2	2	9	N	2					24
09	2370	N	2284	-0-	-86	-0-	2270	2	14	9	N	13					37
10	2387	N	2298	-0-	-89	-0-	2278	2	20	9	N	18					55

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
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
08	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2478	2	19	9	N	17					114
09	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2514	2	14	9	N	13	1	8			126
*10	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2534	2	39	9	N	35	2	8			159

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
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
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	502	2	32	9	N	29					147
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	295	2	35	9	N	32	157	1			22
10	961	N	38	-0-	-923	-0-	38	2			N	-0-					22

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
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
08	2139	N	1633	-0-	-506	-0-	1630	2	3	9	N	3					73
09	1830	N	965	-0-	-865	-0-	951	2	14	9	N	13					86
10	1953	N	1324	-0-	-629	-0-	1301	2	23	9	N	21					107

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
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
08	1612	N	1243	-0-	-369	-0-	1220	2	23	9	N	21					150
09	1500	N	934	-0-	-566	-0-	901	2	33	9	N	30					180
10	1488	N	877	-0-	-611	-0-	871	2	6	9	N	5	148	1	5	8	32

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
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
08	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2104	2	10	9	N	9					71
09	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1854	2	4	9	N	4					75
*10	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1959	2	4	9	N	4	2	8			77

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
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
08	1116	N	1058	-0-	-58	-0-	1039	2	19	9	N	17	176	1			21
09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1033	2	36	9	N	33					54
*10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1047	2	17	9	N	15					69

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
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
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	437	2	4	9	N	4					55
09	330	N	286	-0-	-44	-0-	284	2	2	9	N	2					57
*10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	297	2	26	9	N	24	21	8			60

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
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
08	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3113	2	13	9	N	12					92
09	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3059	2	13	9	N	12					104
10	2945	X	2933	-0-	-12	-0-	2926	2	7	9	N	6	2	8			108

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
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
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
08	186	N	162	-0-	-24	-0-	155	2	7	9	N	6					37
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	166	2	2	9	N	2					39
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	136	2	3	9	N	3					42

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
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
08	1891	N	1786	-0-	-105	-0-	1776	2	10	9	N	9					65
09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1667	2	22	9	N	20					85
10	1891	N	1702	-0-	-189	-0-	1679	2	23	9	N	21					106

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
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
08	1984	N	1292	-0-	-692	-0-	1273	2	19	9	N	17					166
09	1170	N	1119	-0-	-51	-0-	1118	2	1	9	N	1					167
*10	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1158	2	9	9	N	8					175

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
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
08	1922	N	1842	-0-	-80	-0-	1824	2	18	9	N	16					93
09	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2245	2	21	9	N	19					112
*10	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2014	2	18	9	N	16					128

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
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									
08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	20	1	1024	2	N	26					53
							29	9									
09	1110	N	954	-0-	-156	-0-	18	1	902	2	N	31					84
							34	9									
10	1178	N	992	-0-	-186	-0-	19	1	947	2	N	24	2	8			106
							26	9									

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218551 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10554 - 10752

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
08	1333	N	1073	-0-	-260	-0-	1064	2	9	9	N	8					39
09	1110	N	762	-0-	-348	-0-	754	2	8	9	N	7					46
10	1178	N	752	-0-	-426	-0-	748	2	4	9	N	4					50

FISCHER WELL #: 1 RRCID -> 218927 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10971 - 11029

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
08	1178	N	1002	-0-	-176	-0-	996	2	6	9	N	5					109
09	1080	N	1007	-0-	-73	-0-	1003	2	4	9	N	4					113
10	1085	N	1003	-0-	-82	-0-	1003	2			N	-0-					113

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219036 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10782 - 11010

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
08	496	N	89	-0-	-407	-0-	71	2	18	9	N	16					103
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					103
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					103

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219283 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10824 - 11014

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
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	713	2	28	9	N	25					88
09	660	N	621	-0-	-39	-0-	593	2	28	9	N	25					113
10	682	N	594	-0-	-88	-0-	568	2	26	9	N	24	2	8			135

REDWINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219587 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10813 - 10890

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
08	961	N	808	-0-	-153	-0-	806	2	2	9	N	2					65
09	870	N	754	-0-	-116	-0-	752	2	2	9	N	2					67
10	868	N	744	-0-	-124	-0-	744	2			N	-0-					67

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
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
08	589	N	462	-0-	-127	-0-	447	2	15	9	N	14					129
09	540	N	400	-0-	-140	-0-	393	2	7	9	N	6					135
10	558	N	433	-0-	-125	-0-	422	2	11	9	N	10					145

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	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
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
08	1674	N	1372	-0-	-302	-0-	1366	2	6	9	N	5					82
09	1530	N	1428	-0-	-102	-0-	1426	2	2	9	N	2					84
10	1488	N	949	-0-	-539	-0-	945	2	4	9	N	4					88

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
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
08	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2212	2	12	9	N	11					50
09	2880	N	2406	-0-	-474	-0-	2384	2	22	9	N	20					70
10	2976	N	2039	-0-	-937	-0-	2032	2	7	9	N	6	2	8			74

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
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									
08	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	45	1	2258	2	N	11					131
							12	9									
09	2640	N	1822	-0-	-818	-0-	35	1	1775	2	N	11					142
							12	9									
10	2232	N	1407	-0-	-825	-0-	27	1	1370	2	N	9					151
							10	9									

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
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
08	1581	X	1175	-0-	-406	-0-	1144	2	31	9	N	28					60
09	1530	X	1007	-0-	-523	-0-	999	2	8	9	N	7					67
10	1581	X	654	-0-	-927	-0-	651	2	3	9	N	3					70

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
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
08	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2510	2	29	9	N	26					45
09	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	2926	2	42	9	N	38	1	8			82
*10	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	3019	2	22	9	N	20					102

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
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
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	138	2	2	9	Y	2					42
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	331	2	30	9	Y	27	47	1			22
*10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1008	2	57	9	Y	52	1	8			73

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
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
08	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2039	2	12	9	N	11					74
09	1800	N	1730	-0-	-70	-0-	1712	2	18	9	N	16					90
10	1860	N	1732	-0-	-128	-0-	1709	2	23	9	N	21	3	8			108

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
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
08	1674	N	1354	-0-	-320	-0-	1341	2	13	9	Y	12					77
09	1620	N	1529	-0-	-91	-0-	1514	2	15	9	Y	14					91
10	1674	N	1399	-0-	-275	-0-	1385	2	14	9	Y	13	76	1	1	8	27

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
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
08	4278	X	3905	-0-	-373	-0-	3871	2	34	9	N	31	175	1			29
09	4140	X	3908	-0-	-232	-0-	3889	2	19	9	N	17					46
10	4278	X	3640	-0-	-638	-0-	3615	2	25	9	N	23					69

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
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
08	1767	N	1570	-0-	-197	-0-	1557	2	13	9	N	12					75
09	1680	N	1651	-0-	-29	-0-	1638	2	13	9	N	12					87
10	1736	N	1701	-0-	-35	-0-	1691	2	10	9	N	9					96

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
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
08	3224	X	2353	-0-	-871	-0-	2344	2	9	9	N	8					128
09	3120	X	2337	-0-	-783	-0-	2316	2	21	9	N	19					147
10	3224	X	3105	-0-	-119	-0-	3098	2	7	9	N	6					153

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
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
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	719	2	2	9	N	2					35
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	771	2	2	9	N	2	2	8			35
*10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	675	2	2	9	N	2					37

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 224768 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10663 - 10857

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									
08	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	46	1	2279	2	N	12					72
							13	9									
09	2130	N	2092	-0-	-38	-0-	41	1	2039	2	N	11					83
							12	9									
10	2139	N	2002	-0-	-137	-0-	39	1	1955	2	N	7					90
							8	9									

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 224790 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10730 - 10904

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
08	2542	N	1719	-0-	-823	-0-	1701	2	18	9	N	16					155
09	2310	N	862	-0-	-1448	-0-	854	2	8	9	N	7					162
10	2170	N	399	-0-	-1771	-0-	397	2	2	9	N	2					164

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225027 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10744 - 10956

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
08	1023	N	728	-0-	-295	-0-	728	2			Y	-0-					14
09	1440	N	935	-0-	-505	-0-	935	2			Y	-0-	13	1			1
*10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1226	2	1	9	Y	1	1	8			1

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 225185 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10652 - 10812

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
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	420	2	2	9	N	2					93
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	700	2	1	9	N	1					94
10	713	N	403	-0-	-310	-0-	403	2			N	-0-					94

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 226648 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10084 - 10970

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
08	1953	N	1818	-0-	-135	-0-	1787	2	31	9	N	28					157
09	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1837	2	34	9	N	31	179	1			9
10	1984	N	1819	-0-	-165	-0-	1789	2	30	9	N	27					36

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
DICKESON WELL #: 2 RRCID -> 227009 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10846 - 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
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
08	1364	N	1244	-0-	-120	-0-	1227	2	17	9	N	15					83
09	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1228	2	26	9	N	24					107
*10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1242	2	17	9	N	15					122

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 227527 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10756 - 10928

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
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	181	2	24	9	N	22					145
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	562	2	36	9	N	33					178
*10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	672	2	21	9	N	19	162	1			35

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 229669 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11010 - 11148

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
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	573	2	17	9	N	15					127
09	450	N	442	-0-	-8	-0-	428	2	14	9	N	13					140
*10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	621	2	24	9	N	22					162

FISCHER WELL #: 2 RRCID -> 230715 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11000 - 11182

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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					21
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					21
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	3	3	8			21

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232970 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10878 - 11037

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
08	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					22
09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					22
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					22

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 232972 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10707 - 10890

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
08	2511	N	2484	-0-	-27	-0-	2464	2	20	9	N	18					141
09	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2586	2	18	9	N	16					157
10	2542	N	2264	-0-	-278	-0-	2252	2	12	9	N	11					168

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233168 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10865 - 11043

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
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
08	3100	N	3340	-0-	240	861	3316	2	24	9	N	22					58
09	4169	X	3308	-0-	-861	-0-	3277	2	31	9	N	28	1	8			85
*10	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3368	2	44	9	N	40	4	8			121

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
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
08	3596	X	3109	-0-	-487	-0-	3074	2	35	9	N	32					73
09	3480	X	2959	-0-	-521	-0-	2929	2	30	9	N	27	1	8			99
10	3441	X	2962	-0-	-479	-0-	2948	2	14	9	N	13	2	8			110

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
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
08	1767	N	1514	-0-	-253	-0-	1493	2	21	9	N	19					166
09	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1817	2	21	9	N	19					185
10	1829	N	1793	-0-	-36	-0-	1778	2	15	9	N	14	155	1	1	8	43

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
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
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1033	2	20	9	Y	18	21	1			32
09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1050	2	19	9	Y	17	29	1			20
*10	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1065	2	2	9	Y	2	2	8			20

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
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
08	1302	N	39	-0-	-1263	-0-	39	2			Y	-0-					138
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-	138	1			-0-
10	1240	N	88	-0-	-1152	-0-	87	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

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
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

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
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
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					152
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	997	2	7	9	N	6					158
*10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	996	2	9	9	N	8	152	1			14

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740

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
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
08	1054	N	928	-0-	-126	-0-	927	2	1	9	N	1					139
09	990	N	956	-0-	-34	-0-	955	2	1	9	N	1					140
10	992	N	970	-0-	-22	-0-	964	2	6	9	N	5	2	8			143

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
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
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1028	2	1	9	N	1					73
09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1049	2	13	9	N	12					85
10	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	1051	2	6	9	N	5					90

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
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
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					144
09	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1545	2	4	9	N	4					148
*10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1526	2	3	9	N	3					151

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
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
08	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1679	2	2	9	N	2					64
09	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1656	2	1	9	N	1					65
10	1736	N	1650	-0-	-86	-0-	1650	2			N	-0-					65

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
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
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					85
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	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
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

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
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
08	3937	X	3650	-0-	-287	-0-	3611	2	39	9	Y	35					86
09	3810	X	3777	-0-	-33	-0-	3757	2	20	9	Y	18	85	1			19
10	3937	X	3757	-0-	-180	-0-	3727	2	30	9	Y	27					46

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
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
08	4960	X	4151	-0-	-809	-0-	4098	2	53	9	Y	48					177
09	4800	X	3960	-0-	-840	-0-	3909	2	51	9	Y	46	159	1	1	8	63
10	4929	X	3817	-0-	-1112	-0-	3753	2	64	9	Y	58					121

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237843 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10800 - 10856

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
08	2976	X	2774	-0-	-202	-0-	2738	2	36	9	Y	33					82
09	2880	X	1523	-0-	-1357	-0-	1508	2	15	9	Y	14	82	1			14
*10	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2796	2	31	9	Y	28					42

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237847 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10865 - 11023

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
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1570	2	11	9	N	10					58
09	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1879	2	11	9	N	10					68
*10	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2011	2	7	9	N	6	1	8			73

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237848 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10876 - 11061

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
08	2015	N	1866	-0-	-149	-0-	1855	2	11	9	N	10	151	1			24
09	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1628	2	19	9	N	17					41
*10	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2080	2	24	9	N	22	2	8			61

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237873 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11171 PERF.10758 - 10958

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
08	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3250	2	20	9	N	18					38
09	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3141	2	28	9	N	25					63
10	3007	X	2998	-0-	-9	-0-	2991	2	7	9	N	6					69

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237916 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10947 - 11122

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 238204 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10792 - 10953

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 238205 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10874 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1558	2	18	9	N	16					69
09	1980	N	1512	-0-	-468	-0-	1484	2	28	9	N	25					94
*10	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1892	2	15	9	N	14					108

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238206 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10851 - 11018

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
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					33
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					33
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					33

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238218 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11231 - 13661

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
08	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3849	2	125	9	N	114					170
09	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	3937	2	99	9	N	90	183	1	1	8	76
*10	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4007	2	43	9	N	39					115

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 238241 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10896 - 11069

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
08	1581	N	1348	-0-	-233	-0-	1340	2	8	9	N	7					82
09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1427	2	6	9	N	5					87
10	1426	N	1420	-0-	-6	-0-	1417	2	3	9	N	3					90

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 239267 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10911 - 11092

05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	1			-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/14/2013 - W/O TO 6-15196-13

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240163 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11326 PERF.10880 - 11046

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
08	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2171	2	34	9	N	31					115
09	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2326	2	14	9	N	13					128
*10	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1929	2	24	9	N	22	5	8			145

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
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
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1029	2	2	9	N	2					12
09	1500	N	1205	-0-	-295	-0-	1203	2	2	9	N	2					14
10	1395	N	1207	-0-	-188	-0-	1200	2	7	9	N	6	3	8			17

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
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
08	5859	X	3839	-0-	-2020	-0-	3826	2	13	9	Y	12					89
09	5670	X	3781	-0-	-1889	-0-	3766	2	15	9	Y	14					103
10	5487	X	3694	-0-	-1793	-0-	3681	2	13	9	Y	12	103	1			12

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
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
08	5673	X	5090	-0-	-583	-0-	5082	2	8	9	N	7	160	1			18
09	5490	X	5095	-0-	-395	-0-	5078	2	17	9	N	15					33
10	5673	X	4513	-0-	-1160	-0-	4485	2	28	9	N	25	6	8			52

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
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
08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1525	2	34	9	N	31					172
09	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1537	2	14	9	N	13	155	1	1	8	29
*10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					29

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
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
08	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4550	2	33	9	N	30					108
09	4410	X	3934	-0-	-476	-0-	3893	2	41	9	N	37					145
*10	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4517	2	42	9	N	38	166	1			17

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
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
08	1843	N	1739	-0-	-104	-0-	1739	2			N	-0-					129
09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1174	2	8	9	N	7					136
*10	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2630	2	30	9	N	27					163

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
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
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	839	2	4	9	N	4					72
09	840	N	745	-0-	-95	-0-	744	2	1	9	N	1					73
*10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	867	2	7	9	N	6					79

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
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
08	1550	N	1367	-0-	-183	-0-	1350	2	17	9	N	15					37
09	1590	N	1536	-0-	-54	-0-	1521	2	15	9	N	14					51
10	1550	N	1257	-0-	-293	-0-	1244	2	13	9	N	12					63

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
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
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	986	2	10	9	N	9					40
09	1140	N	1047	-0-	-93	-0-	1044	2	3	9	N	3					43
10	1240	N	1069	-0-	-171	-0-	1055	2	14	9	N	13	2	8			54

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
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
08	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1898	2	1	9	N	1					67
09	1620	N	1578	-0-	-42	-0-	1572	2	6	9	N	5					72
10	1550	N	1525	-0-	-25	-0-	1518	2	7	9	N	6					78

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
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
08	8990	X	6835	-0-	-2155	-0-	6750	2	85	9	N	77					116
09	8700	X	7338	-0-	-1362	-0-	7276	2	62	9	N	56	1	8			171
10	8990	X	7443	-0-	-1547	-0-	7406	2	37	9	N	34	179	1	1	8	25

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
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
08	5270	X	5017	-0-	-253	-0-	4989	2	28	9	N	25					78
09	5100	X	5083	-0-	-17	-0-	5031	2	52	9	N	47					125
10	5270	X	4975	-0-	-295	-0-	4935	2	40	9	N	36	2	8			159

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 246026 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11479 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1302	N	908	-0-	-394	-0-	890	2	18	9	N	16					134
09	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1714	2	8	9	N	7					141
10	775	N	541	-0-	-234	-0-	541	2			N	-0-					141

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
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
08	3565	X	3105	-0-	-460	-0-	2987	2	118	9	N	107	178	1			65
09	3450	X	3048	-0-	-402	-0-	2948	2	100	9	N	91	1	8			155
10	3627	X	3062	-0-	-565	-0-	2962	2	100	9	N	91	177	1	4	8	65

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
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
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54	1			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/24/2013

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
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
08	3627	X	3263	-0-	-364	-0-	3251	2	12	9	N	11					173
09	3390	X	3261	-0-	-129	-0-	3253	2	8	9	N	7	162	1			18
10	3441	X	3278	-0-	-163	-0-	3269	2	9	9	N	8	4	8			22

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
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
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					18
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					18
*10	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	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
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
08	1178	N	1145	-0-	-33	-0-	1132	2	13	9	N	12					152
09	1290	N	927	-0-	-363	-0-	919	2	8	9	N	7					159
10	1271	N	858	-0-	-413	-0-	857	2	1	9	N	1	155	1			5

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
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
08	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2157	2	79	9	N	72					153
09	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1423	2	54	9	N	49					202
10	1922	N	1456	-0-	-466	-0-	1452	2	4	9	N	4	159	1			47

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
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
08	6386	X	5832	-0-	-554	-0-	5702	2	130	9	N	118					190
09	6180	X	5490	-0-	-690	-0-	5369	2	121	9	N	110	180	1	2	8	118
10	6386	X	5254	-0-	-1132	-0-	5120	2	134	9	N	122	3	8			237

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
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
08	3565	X	2594	-0-	-971	-0-	2590	2	4	9	Y	4					38
09	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5291	2	24	9	Y	22					60
*10	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	7267	2	19	9	Y	17	2	8			75

WHITE, GALAN SWD WELL #: 2 RRCID -> 264560 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 7040 - 7060

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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
08	28086	X	20427	-0-	-7659	-0-	20145	2	282	9	N	256	176	1			165
09	31685	X	31685	-0-	-0-	-0-	31310	2	375	9	N	341	352	1	6	8	148
*10	29335	X	29335	-0-	-0-	-0-	28925	2	410	9	N	373	350	1	4	8	167

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 265411 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10873 PERF.11200 - 12652

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
08	46159	X	35834	-0-	-10325	-0-	35442	2	392	9	N	356	175	1			340
09	44670	X	34372	-0-	-10298	-0-	33977	2	395	9	N	359	544	1	6	8	149
10	44888	X	33321	-0-	-11567	-0-	32827	2	494	9	N	449	346	1	6	8	246

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265962 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11210 - 12442

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
08	36363	X	32646	-0-	-3717	-0-	32299	2	347	9	N	315	190	1			198
09	35190	X	31305	-0-	-3885	-0-	30946	2	359	9	N	326	368	1	6	8	150
10	36363	X	31128	-0-	-5235	-0-	30844	2	284	9	N	258	391	1	6	8	11

FISCHER-REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 266019 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11270 - 12742

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
08	35867	X	30366	-0-	-5501	-0-	29974	2	392	9	N	356	378	1			104
09	34710	X	29980	-0-	-4730	-0-	29575	2	405	9	N	368	381	1	6	8	85
10	35867	X	29054	-0-	-6813	-0-	28623	2	431	9	N	392	367	1			110

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266979 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11354 - 12834

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
08	180234	X	29862	-0-	-150372	-0-	29481	2	381	9	N	346	380	1			75
*09	174420	X	29599	-0-	-144821	-0-	29191	2	408	9	N	371	381	1	7	8	58
*10	35743	X	28721	-0-	-7022	-0-	28311	2	410	9	N	373	389	1			42

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 08/07/2013 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11146 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	88815	X	60133	-0-	-28682	-0-	59318	2	815	9	N	741	572	1			273
09	81030	X	59433	-0-	-21597	-0-	58670	2	763	9	N	694	759	1			208
10	79205	X	56532	-0-	-22673	-0-	55793	2	739	9	N	672	768	1	2	8	110

LAKE-HINSON WELL #: 2H RRCID -> 267374 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 10737 PERF.11100 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	228802	X	63482	-0-	-165320	-0-	62937	2	545	9	N	495	351	1			274
09	64113	X	64113	-0-	-0-	-0-	63643	2	470	9	N	427	529	1	13	8	159
*10	62104	X	62104	-0-	-0-	-0-	61606	2	498	9	N	453	360	1			252

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
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
08	99262	X	54371	-0-	-44891	-0-	53724	2	647	9	N	588	712	1			79
09	81960	X	48331	-0-	-33629	-0-	47657	2	674	9	N	613	536	1	11	8	145
10	66836	X	45728	-0-	-21108	-0-	44991	2	737	9	N	670	722	1	9	8	84

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
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
08	162998	X	89703	-0-	-73295	-0-	88520	2	1183	9	N	1075	1046	1			152
09	135000	X	84247	-0-	-50753	-0-	83063	2	1184	9	N	1076	883	1	22	8	323
10	124651	X	77573	-0-	-47078	-0-	76338	2	1235	9	N	1123	1244	1	3	8	199

MOYERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270618 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11240 - 13662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	158202	X	158202	-0-	-0-	-0-	153942	2	4260	9	N	3873	3563	1			310
07	225463	X	180866	-0-	-44597	-0-	175708	2	5158	9	N	4689	4795	1			364
08	225463	X	131222	-0-	-94241	-0-	127584	2	3638	9	N	3307	3554	1			117
09	218190	X	109551	-0-	-108639	-0-	106622	2	2929	9	N	2663	2637	1	22	8	121
*10	225463	X	102892	-0-	-122571	-0-	100308	2	2584	9	N	2349	2122	1	7	8	220

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
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	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					67
08	T. A.		101	-0-	101	101	101	2			N	-0-					67
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	101					N	-0-					67
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	101					N	NO RPT					67

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CRAIG GU WELL #: 1 RRCID -> 210206 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11057 PERF. 9712 - 10991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1554	-0-	-89	-0-	18	1	1461	2	Y	68	68	1	1	8	12
							75	9									
06	1590	N	1327	-0-	-263	-0-	8	1	1298	2	Y	19	29	1			2
							21	9									
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	9	1	1375	2	Y	23	23	1			2
							25	9									
08	1550	N	1351	-0-	-199	-0-	7	1	1322	2	Y	20	20	1	1	8	1
							22	9									
09	1320	N	1200	-0-	-120	-0-	18	1	1160	2	Y	20	17	1			4
							22	9									
*10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	8	1	1537	2	Y	15	18	1			1
							17	9									

HOLLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211117 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10807 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2790	X	2638	-0-	-152	-0-	910	1	1709	2	Y	17					59
							19	9									
09	3000	X	2969	-0-	-31	-0-	894	1	2002	2	Y	66					125
							73	9									
*10	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	980	1	2245	2	Y	2	115	1			12
							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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1643	N	1468	-0-	-175	-0-	121	1	1315	2	Y	29					37
							32	9									
09	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	201	1	2217	2	Y	22	34	1	2	8	23
							24	9									
*10	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	222	1	2561	2	Y	28	39	1			12
							31	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3131	X	2963	-0-	-168	-0-	244	1	2655	2	Y	58					74
							64	9									
09	3030	X	2875	-0-	-155	-0-	233	1	2562	2	Y	73	69	1			78
							80	9									
10	3131	X	2930	-0-	-201	-0-	231	1	2674	2	Y	23	77	1			24
							25	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PONE WELL #: 3 RRCID -> 219795 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10720 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	41	1	444	2	Y	18	1	8			24
							20	9									
09	540	N	266	-0-	-274	-0-	22	1	242	2	Y	2	24	1			2
							2	9									
*10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	94	1	1089	2	Y	30	11	1			21
							33	9									

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
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									
08	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	252	1	2740	2	N	6					75
							7	9									
09	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	283	1	3113	2	N	12	2	8			85
							13	9									
*10	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	272	1	3149	2	N	-0-					85

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
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									
08	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	49	1	3012	2	Y	9	30	1			12
							10	9									
09	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	64	1	3176	2	Y	16	12	1	9	8	7
							18	9									
*10	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	89	1	3630	2	Y	12	13	1			6
							13	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
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									
08	3007	X	990	-0-	-2017	-0-	16	1	952	2	Y	20	28	1			12
							22	9									
09	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	78	1	3867	2	Y	17	18	1			11
							19	9									
*10	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	66	1	2718	2	Y	17	19	1			9
							19	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3069	X	2580	-0-	-489	-0-	142	1	2436	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	2820	X	2623	-0-	-197	-0-	146	1	2475	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
10	2914	X	2656	-0-	-258	-0-	157	1	2497	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

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 * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3162	X	2439	-0-	-723	-0-	39	1	2369	2	Y	28					105
							31	9									
09	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	62	1	3062	2	Y	34	86	1			53
							37	9									
10	2945	X	2882	-0-	-63	-0-	68	1	2781	2	Y	30					83
							33	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 * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	915	1	3240	2	Y	91	116	1			38
							100	9									
09	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	1246	1	3857	2	Y	98	58	1	5	8	73
							108	9									
*10	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	975	1	2962	2	Y	51	56	1			68
							56	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 * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3069	X	2423	-0-	-646	-0-	199	1	2167	2	N	52	56	1			1
							57	9									
09	2610	X	1668	-0-	-942	-0-	132	1	1450	2	N	78	40	1	36	8	3
							86	9									
10	3069	X	2957	-0-	-112	-0-	232	1	2682	2	N	39	41	1			1
							43	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	926	1	3280	2	Y	241	226	1			134
							265	9									
09	3810	X	2839	-0-	-971	-0-	631	1	1952	2	Y	233	235	1	4	8	128
							256	9									
10	3937	X	2788	-0-	-1149	-0-	632	1	1918	2	Y	216	114	1			230
							238	9									

RAYFORD, BESS WELL #: 4 RRCID -> 235114 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10395 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	128	1	2202	2	Y	228	152	1			136
							251	9									
09	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	145	1	2452	2	Y	171	207	1			100
							188	9									
*10	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	139	1	2213	2	Y	108	148	1			60
							119	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3534	X	335	-0-	-3199	-0-	4	1	241	2	N	82					189
							90	9									
09	3420	X	1288	-0-	-2132	-0-	24	1	1184	2	N	73	177	1	3	8	82
							80	9									
10	5487	X	578	-0-	-4909	-0-	13	1	519	2	N	42					124
							46	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4836	X	3004	-0-	-1832	-0-	43	1	2597	2	Y	331	411	1			171
							364	9									
09	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	97	1	4799	2	Y	361	334	1			198
							397	9									
*10	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	98	1	4000	2	Y	301	345	1			154
							331	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 235692 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 7425 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	183	1	648	2	Y	7					41
							8	9									
09	120	N	68	-0-	-52	-0-	13	1	40	2	Y	14	32	1	3	8	20
							15	9									
10	124	N	31	-0-	-93	-0-	8	1	23	2	Y	-0-					20

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
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									
08	3038	X	2722	-0-	-316	-0-	573	1	2029	2	Y	109	113	1			67
							120	9									
09	2940	X	2844	-0-	-96	-0-	666	1	2061	2	Y	106	112	1			61
							117	9									
10	2449	N	2039	-0-	-410	-0-	474	1	1440	2	Y	114	58	1			117
							125	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
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									
08	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	73	1	4462	2	Y	179	241	1			100
							197	9									
09	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	69	1	3424	2	Y	137	149	1			88
							151	9									
*10	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	128	1	5252	2	Y	134	153	1			69
							147	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
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									
08	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	994	1	3520	2	Y	11	11	1			7
							12	9									
09	3630	X	3613	-0-	-17	-0-	879	1	2722	2	Y	11	12	1			6
							12	9									
10	4154	X	3749	-0-	-405	-0-	926	1	2810	2	Y	12	6	1			12
							13	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
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									
08	1240	N	1221	-0-	-19	-0-	66	1	1140	2	Y	14	12	1			11
							15	9									
09	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	66	1	1115	2	Y	11	15	1			7
							12	9									
10	1116	N	1034	-0-	-82	-0-	61	1	964	2	Y	8	11	1			4
							9	9									

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 6 RRCID -> 242554 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10381 - 10756

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									
08	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	587	1	2077	2	Y	5					26
							6	9									
09	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	710	1	2199	2	Y	6	19	1			13
							7	9									
*10	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	720	1	2187	2	Y	10					23
							11	9									

ROGERS, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 243293 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10574 - 10781

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									
08	2542	X	2163	-0-	-379	-0-	34	1	2088	2	Y	37	53	1			44
							41	9									
09	2460	X	1920	-0-	-540	-0-	37	1	1847	2	Y	33					77
							36	9									
10	2325	X	1619	-0-	-706	-0-	38	1	1547	2	Y	31					108
							34	9									

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 244544 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 10792

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									
08	2666	X	1571	-0-	-1095	-0-	313	1	1107	2	Y	137	202	1			53
							151	9									
09	2580	X	2117	-0-	-463	-0-	486	1	1504	2	Y	115	58	1			110
							127	9									
10	2666	X	1015	-0-	-1651	-0-	242	1	734	2	Y	35	97	1			48
							39	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
SILER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 245680 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9664 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	34	1	2064	2	Y	12	120	1			29
							13	9									
09	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	44	1	2166	2	Y	23	2	8			50
							25	9									
*10	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	57	1	2348	2	Y	22					72
							24	9									

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 10 RRCID -> 247492 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	449	1	1592	2	Y	184	233	1			77
							202	9									
09	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	476	1	1474	2	Y	181	116	1			142
							199	9									
*10	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	457	1	1386	2	Y	116	117	1			141
							128	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	328	1	1161	2	Y	22					124
							24	9									
09	446	X	446	-0-	-0-	-0-	109	1	337	2	Y	-0-	87	1			37
*10	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	317	1	962	2	Y	44					81
							48	9									

YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249363 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2418	X	1638	-0-	-780	-0-	359	1	1270	2	Y	8					44
							9	9									
09	2310	X	1703	-0-	-607	-0-	414	1	1282	2	Y	6	30	1			20
							7	9									
10	2387	X	1654	-0-	-733	-0-	405	1	1228	2	Y	19					39
							21	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PONE WELL #: 6H RRCID -> 258783 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11320 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	12431	X	11200	-0-	-1231	-0-	938	1	10200	2	Y	56					126
							62	9									
09	11550	X	5693	-0-	-5857	-0-	470	1	5178	2	Y	41	106	1	2	8	59
							45	9									
10	11842	X	10354	-0-	-1488	-0-	817	1	9448	2	Y	81	50	1			90
							89	9									

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
05	48918	X	45833	-0-	-3085	-0-	543	1	44211	2	Y	981	977	1	10	8	177
							1079	9									
06	43170	X	39340	-0-	-3830	-0-	232	1	38510	2	Y	544	668	1			53
							598	9									
07	44609	X	39033	-0-	-5576	-0-	241	1	38256	2	Y	487	500	1	5	8	35
							536	9									
08	45818	X	37456	-0-	-8362	-0-	193	1	36786	2	Y	434	442	1			27
							477	9									
09	44340	X	32846	-0-	-11494	-0-	490	1	31871	2	Y	441	388	1			80
							485	9									
10	45818	X	36845	-0-	-8973	-0-	198	1	36280	2	Y	334	384	1			30
							367	9									

CRAIG GU WELL #: 3H RRCID -> 264521 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 10876 PERF.11216 - 15887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47895	X	39907	-0-	-7988	-0-	473	1	38580	2	Y	776	772	1	8	8	140
							854	9									
06	44160	X	34304	-0-	-9856	-0-	201	1	33371	2	Y	665	774	1			31
							732	9									
07	42377	X	33750	-0-	-8627	-0-	207	1	32891	2	Y	593	579	1	5	8	40
							652	9									
08	42377	X	32997	-0-	-9380	-0-	169	1	32274	2	Y	504	512	1			32
							554	9									
09	40470	X	29322	-0-	-11148	-0-	436	1	28325	2	Y	510	450	1			92
							561	9									
10	39897	X	32528	-0-	-7369	-0-	174	1	31928	2	Y	387	445	1			34
							426	9									

CRAIG GU WELL #: 2H RRCID -> 264905 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 10095 PERF.11067 - 15058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26319	X	18892	-0-	-7427	-0-	225	1	18340	2	Y	297	295	1	3	8	54
							327	9									
06	32332	X	32332	-0-	-0-	-0-	189	1	31488	2	Y	595	602	1			47
							655	9									
07	41069	X	41069	-0-	-0-	-0-	253	1	40163	2	Y	594	594	1	6	8	41
							653	9									
08	37873	X	37873	-0-	-0-	-0-	194	1	37056	2	Y	566	571	1			36
							623	9									
09	41039	X	41039	-0-	-0-	-0-	616	1	40046	2	Y	343	315	1			64
							377	9									
*10	31685	X	31685	-0-	-0-	-0-	170	1	31217	2	Y	271	311	1			24
							298	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
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
08	45632	X	37654	-0-	-7978	-0-	2049 361	1 9	35244	2	Y	328	254	1			227
09	42420	X	34026	-0-	-8394	-0-	1882 322	1 9	31822	2	Y	293	350	1			170
10	43307	X	32911	-0-	-10396	-0-	1916 475	1 9	30520	2	Y	432	429	1			173

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
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
08	0	W	53887	-0-	53887	2186781	274 1388	1 9	52225	2	Y	1262	1282	1			80
09	2209878	X	23097	-0-	-2186781	-0-	343 461	1 9	22293	2	Y	419	414	1			85
10	57195	X	56686	-0-	-509	-0-	301 1218	1 9	55167	2	Y	1107	1107	1			85

PMO 668494
FROST WELL #: 1 RRCID -> 223219 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10722 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1068	3	14	9	N	13	5	8			73
*09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	894	3	6	9	N	5	5	8			73
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					73

FROST-WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 225329 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 12017 PERF.11744 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2717	3	10	9	N	9	9	8			43
*09	3000	N	3007	-0-	7	7	2995	3	12	9	N	11	11	8			43
10	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					43

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
FLANAGAN, O.E. WELL #: 2 RRCID -> 240439 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10541 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					72
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					72
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC 742142
WALLACE, J. GU WELL #: 2 RRCID -> 209584 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10770 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

WESSON GU WELL #: 2 RRCID -> 214845 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10588 - 10789

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									
08	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	112	1	2289	2	Y	2	2	8			27
							2	9									
09	2340	X	2201	-0-	-139	-0-	108	1	2093	2	Y	-0-					27
10	2418	X	2221	-0-	-197	-0-	124	1	2095	2	Y	2	2	8			27
							2	9									

WALLACE, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216512 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10738 - 10940

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
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					58
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					58
*10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					58

GILSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218394 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10492 - 10682

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									
08	2666	X	2254	-0-	-412	-0-	805	1	1448	2	N	1	1	8			64
							1	9									
09	2100	X	2003	-0-	-97	-0-	616	1	1387	2	N	-0-					64
10	2170	X	2115	-0-	-55	-0-	691	1	1421	2	N	3	3	8			64
							3	9									

WESSON GU WELL #: 3 RRCID -> 219345 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10658 - 10846

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									
08	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	96	1	1951	2	Y	5	5	8			14
							6	9									
09	1980	N	1797	-0-	-183	-0-	83	1	1623	2	Y	83					97
							91	9									
10	1860	N	1528	-0-	-332	-0-	84	1	1432	2	Y	11	88	1	1	8	19
							12	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
GILSON GU WELL #: 2 RRCID -> 222302 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10498 - 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
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
08	3193	X	902	-0-	-2291	-0-	322	1	579	2	N	1	1	8			109
							1	9									
09	2040	X	1107	-0-	-933	-0-	340	1	767	2	N	-0-					109
*10	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	394	1	810	2	N	-0-					109

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
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
08	4402	X	3852	-0-	-550	-0-	323	1	3528	2	N	1	1	8			28
							1	9									
09	4230	X	2485	-0-	-1745	-0-	225	1	2260	2	N	-0-					28
10	4371	X	4169	-0-	-202	-0-	368	1	3701	2	N	91					119
							100	9									

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
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									
08	4557	X	4419	-0-	-138	-0-	368	1	4027	2	Y	22	48	1			10
							24	9									
09	4410	X	4198	-0-	-212	-0-	380	1	3818	2	Y	-0-					10
10	4557	X	3858	-0-	-699	-0-	349	1	3507	2	Y	2	2	8			10
							2	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
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-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	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
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
08	3751	X	642	-0-	-3109	-0-	229	1	413	2	N	-0-					110
09	2250	X	1135	-0-	-1115	-0-	349	1	786	2	N	-0-					110
*10	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	396	1	813	2	N	1	1	8			110
							1	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
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									
08	1767	X	1476	-0-	-291	-0-	69	1	1407	2	Y	-0-					5
09	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	79	1	1533	2	Y	-0-					5
10	1550	X	1549	-0-	-1	-0-	86	1	1462	2	Y	1	5	1	1	8	-0-
							1	9									

WESSON GU WELL #: 12 RRCID -> 234699 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	123	1	2519	2	Y	-0-					7
09	2460	N	2184	-0-	-276	-0-	105	1	2044	2	Y	32					39
							35	9									
10	2356	N	1916	-0-	-440	-0-	107	1	1806	2	Y	3	36	1			6
							3	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
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									
08	6417	X	5282	-0-	-1135	-0-	438	1	4790	2	Y	49	98	1			14
							54	9									
09	6570	X	4652	-0-	-1918	-0-	421	1	4231	2	Y	-0-					14
10	6789	X	5012	-0-	-1777	-0-	453	1	4559	2	Y	-0-					14

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
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									
08	4557	X	1248	-0-	-3309	-0-	445	1	801	2	N	2	179	1	2	8	75
							2	9									
09	3510	X	1402	-0-	-2108	-0-	431	1	971	2	N	-0-					75
*10	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	495	1	1017	2	N	157	3	8			229
							173	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
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
08	3689	X	1091	-0-	-2598	-0-	389	1	701	2	N	1	1	8			119
							1	9									
09	3330	X	1477	-0-	-1853	-0-	454	1	1023	2	N	-0-					119
*10	878	X	878	-0-	-0-	-0-	287	1	591	2	N	-0-					119

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILSON GU WELL #: 6H RRCID -> 266158 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10705 - 15273

05	225587	X	158518	-0-	-67069	-0-	240	1	157467	2	N	737	530	1	11	8	196
							811	9									
06	218310	X	185569	-0-	-32741	-0-	300	1	184133	2	N	1033	1050	1	8	8	171
							1136	9									
07	225587	X	174311	-0-	-51276	-0-	310	1	173011	2	N	900	874	1	13	8	184
							990	9									
08	225587	X	142781	-0-	-82806	-0-	310	1	141654	2	N	743	713	1			214
							817	9									
09	218310	X	113364	-0-	-104946	-0-	300	1	112461	2	N	548	533	1			229
							603	9									
10	225587	X	105012	-0-	-120575	-0-	310	1	104130	2	N	520	531	1	9	8	209
							572	9									

XTO ENERGY INC. 945936
CANNON, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 087081 COMPL. DATE 01/13/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10576 - 10767

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
08	837	N	702	-0-	-135	-0-	20	1	682	2	N	-0-					26
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	13	1	430	2	N	-0-					26
*10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	13	1	439	2	N	-0-					26

YANDLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182631 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10809

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
08	2511	N	2355	-0-	-156	-0-	69	1	2286	2	N	-0-					15
09	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	72	1	2387	2	N	-0-					15
10	2821	N	2742	-0-	-79	-0-	80	1	2662	2	N	-0-					15

YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 185178 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10530 - 10809

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
08	2418	N	1948	-0-	-470	-0-	57	1	1891	2	N	-0-					13
09	1860	N	1841	-0-	-19	-0-	54	1	1787	2	N	-0-					13
10	2325	N	1819	-0-	-506	-0-	53	1	1766	2	N	-0-					13

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185691 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10503 - 10747

05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	55	1	1818	2	N	-0-					103
06	1650	N	1490	-0-	-160	-0-	43	1	1447	2	N	-0-					103
07	1705	N	1527	-0-	-178	-0-	44	1	1483	2	Y	-0-					103
08	1705	N	1516	-0-	-189	-0-	44	1	1472	2	Y	-0-	103	1			-0-
09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	46	1	1521	2	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1514	-0-	-5	-0-	44	1	1470	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 185703 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10526 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
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
08	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	48	1	1587	2	Y	-0-	43	1			-0-
09	2370	N	1587	-0-	-783	-0-	46	1	1541	2	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1605	-0-	-255	-0-	47	1	1558	2	Y	-0-					-0-

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
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
08	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	44	1	1473	2	N	-0-					59
09	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	44	1	1451	2	N	-0-					59
*10	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	42	1	1407	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
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
08	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	61	1	2036	2	N	-0-					34
09	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	61	1	2035	2	N	-0-					34
*10	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	62	1	2063	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
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
08	1643	N	1438	-0-	-205	-0-	42	1	1396	2	N	-0-					14
09	1470	N	1327	-0-	-143	-0-	39	1	1288	2	N	-0-					14
*10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	41	1	1360	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
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									
08	2015	X	1520	-0-	-495	-0-	67	1	1453	2	N	-0-					18
09	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	108	1	2342	2	N	-0-					18
*10	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	102	1	2218	2	N	3	3	8			18
							3	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224547 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10580 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2674	2	15	9	N	14					54
09	2550	N	2495	-0-	-55	-0-	2495	2			N	-0-					54
*10	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2752	2	128	9	N	116					170

MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 228052 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10962 - 11258

05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	173	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	32	1	689	2	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	16	16	8			-0-

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 264545 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10680 PERF.11199 - 14808

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
08	86955	X	73166	-0-	-13789	-0-	72373	2	793	9	N	721	738	1			283
09	84150	X	68816	-0-	-15334	-0-	68142	2	674	9	N	613	573	1	1	8	322
10	83793	X	68162	-0-	-15631	-0-	67422	2	740	9	N	673	772	1	7	8	216

ASHBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267722 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11372 - 17604

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
08	219325	X	142012	-0-	-77313	-0-	139492	2	2520	9	N	2291	1887	1			448
09	155220	X	129428	-0-	-25792	-0-	127127	2	2301	9	N	2092	1930	1	2	8	608
10	156178	X	120575	-0-	-35603	-0-	118248	2	2327	9	N	2115	2587	1	14	8	122

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 267916 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10969 - 15721

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
08	241862	X	158766	-0-	-83096	-0-	155986	2	2780	9	N	2527	2613	1			297
09	234060	X	148004	-0-	-86056	-0-	145401	2	2603	9	N	2366	2264	1			399
10	241862	X	136812	-0-	-105050	-0-	134864	2	1948	9	N	1771	1908	1			262

MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 270239 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11380 - 16122

05	152706	X	95575	-0-	-57131	-0-	94026	2	1549	9	N	1408	1316	1	1	8	361
06	147780	X	70154	-0-	-77626	-0-	69003	2	1151	9	N	1046	1155	1			252
07	152706	X	67445	-0-	-85261	-0-	66542	2	903	9	N	821	941	1			132
08	152706	X	73115	-0-	-79591	-0-	72018	2	1097	9	N	997	932	1			197
09	147780	X	60697	-0-	-87083	-0-	59803	2	894	9	N	813	766	1			244
10	152706	X	56775	-0-	-95931	-0-	55889	2	886	9	N	805	937	1			112

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
10	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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2000

DOWDEN, T. L. 227545
KANGERGA BROS. WELL #: 1 RRCID -> 016164 COMPL. DATE 09/06/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 7437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
10	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

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

HENDERSON, S. (PETTIT 7445) 40361 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 235135 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7748 - 7780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
08	2232 #	894	-0-	-1338	-0-	894 2		N	-0-			89
09	2160 #	1192	-0-	-968	-0-	1192 2		N	-0-			89
10	2232 #	NO RPT	-0-	-2232	-0-			N	NO RPT			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	5280	R	5280	-0-	-0-	-0-	5115	2	165	9	N	150	193	1			139
08	5009	R	5009	-0-	-0-	-0-	4874	2	135	9	N	123	169	1			93
09	4620	#	4431	-0-	-189	-0-	4302	2	129	9	N	117					210
10	4774	#	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					210

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

05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
10	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

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
10	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

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-
08	2263	N	1227	-0-	-1036	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
09	2190	N	1641	-0-	-549	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	592	-0-	-1051	-0-	592	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

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1984	X	1014	-0-	-970	-0-	98	1	849	2	N	61					152
							67	9									
09	1920	X	1267	-0-	-653	-0-	117	1	1119	2	N	28					180
							31	9									
*10	1798	X	1016	-0-	-782	-0-	107	1	872	2	N	34					214
							37	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1364	X	878	-0-	-486	-0-	91	1	787	2	N	-0-					217
09	1320	X	543	-0-	-777	-0-	44	1	422	2	N	70					287
							77	9									
*10	1364	X	210	-0-	-1154	-0-	19	1	157	2	N	31	188	1			130
							34	9									

HUGHEY (CRANE) 43353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
HAYNES, R. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038389 COMPL. DATE 01/20/1966 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6761 - 6771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2451	2	33	9	N	30					32
09	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1982	2	13	9	N	12					44
*10	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	3007	2	24	9	N	22	56	1			10

ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 038929 COMPL. DATE 05/12/1966 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6757 - 6765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	332	2	17	9	N	15					17
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	321	2	12	9	N	11					28
*10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	335	2	24	9	N	22	26	1			24

COOK, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 039444 COMPL. DATE 05/02/1966 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 6764 - 6767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2020	2	33	9	N	30					36
09	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1958	2	25	9	N	23					59
*10	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1583	2	34	9	N	31	77	1			13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLORA ENERGY INC. 250597
MCMAHON FEDERAL (C) WELL #: 3FH RRCID -> 217390 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 3790 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					111
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					111
*10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	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
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
08	2945	X	707	-0-	-2238	-0-	693	2	14	9	N	13					214
09	2700	X	830	-0-	-1870	-0-	830	2			N	-0-					214
10	2449	X	744	-0-	-1705	-0-	744	2			N	-0-					214

LYNCH WHIDDON WELL #: 1FH RRCID -> 270663 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3669 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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									
08	16027	X	11568	-0-	-4459	-0-	606	1	10962	3	Y	-0-					18
09	15510	X	9448	-0-	-6062	-0-	530	1	8918	3	Y	-0-	12	1			6
10	16027	X	11686	-0-	-4341	-0-	710	1	10966	3	Y	9					15
							10	9									

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BEDROCK WELL #: 1R RRCID -> 263836 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 4006 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3906	X	2794	-0-	-1112	-0-	226	1	2536	3	Y	29	71	1			44
							32	9									
09	4080	X	2247	-0-	-1833	-0-	198	1	2043	3	Y	5					49
							6	9									
10	4216	X	2511	-0-	-1705	-0-	215	1	2290	3	Y	5					54
							6	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
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									
08	1333	N	575	-0-	-758	-0-	46	1	520	3	Y	8	43	1			17
							9	9									
09	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	212	1	2180	3	Y	2					19
							2	9									
*10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	135	1	1440	3	Y	8					27
							9	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
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
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	53	1	1009	2	N	-0-					155
*09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	46	1	853	2	N	-0-					155
10	868	N	683	-0-	-185	-0-	33	1	650	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
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
08	4356		4356	-0-	-0-	-0-	193	1	4163	2	N	-0-					33
*09	6151		6151	-0-	-0-	-0-	272	1	5879	2	N	-0-					33
*10	5919		5919	-0-	-0-	-0-	262	1	5657	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	1426	N	1362	-0-	-64	-0-	1362	2			N	-0-					5
09	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					5
*10	3100	N	3378	-0-	278	278	3378	2			N	-0-					5

WAYNE WELL #: 1H RRCID -> 188557 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6668 - 11686

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
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
08	2263	N	2096	-0-	-167	-0-	2096	2			N	-0-					5
09	2070	N	1918	-0-	-152	-0-	1918	2			N	-0-					5
10	2108	N	1942	-0-	-166	-0-	1942	2			N	-0-					5

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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAILEY WELL #: 1H RRCID -> 172657 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 6236 - 7650

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
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
08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					10
09	720	N	579	-0-	-141	-0-	579	2			N	-0-					10
*10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					10

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SABINE HUXLEY WELL #: 1H RRCID -> 174295 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6278 - 12407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					27
09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					27
*10	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					27

SABINE SHELBY WELL #: 1H RRCID -> 174731 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6077 - 11624

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
08	11677	X	11677	-0-	-0-	-0-	11649	2	28	9	N	25					147
09	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	10721	2	7	9	N	6					153
*10	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	11109	2	21	9	N	19					172

SABINE ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 175110 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6278 - 13274

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
08	6913	X	5804	-0-	-1109	-0-	5804	2			N	-0-					150
09	6870	X	5942	-0-	-928	-0-	5942	2			N	-0-					150
10	7099	X	5806	-0-	-1293	-0-	5806	2			N	-0-					150

SABINE KATHRYN WELL #: 1H RRCID -> 177135 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 6453 - 13822

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
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1120	2	31	9	N	28					73
09	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1523	2	4	9	N	4					77
10	1519	N	1262	-0-	-257	-0-	1233	2	29	9	N	26					103

SABINE BRETT WELL #: 1H RRCID -> 178335 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6384 - 12121

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
08	9920	X	8258	-0-	-1662	-0-	8245	2	13	9	N	12					160
09	9960	X	7236	-0-	-2724	-0-	7230	2	6	9	N	5					165
10	10292	X	1324	-0-	-8968	-0-	1318	2	6	9	N	5					170

SABINE PATRICIA WELL #: 1H RRCID -> 179626 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 6341 - 13050

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
08	2759	X	2646	-0-	-113	-0-	2646	2			N	-0-					127
09	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2675	2	1	9	N	1					128
*10	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2898	2	21	9	N	19					147

SABINE ERIK WELL #: 1H RRCID -> 179627 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6370 - 12724

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
08	9951	X	7783	-0-	-2168	-0-	7783	2			N	-0-					138
09	9330	X	8390	-0-	-940	-0-	8390	2			N	-0-					138
10	9641	X	8470	-0-	-1171	-0-	8470	2			N	-0-					138

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

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
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-
08	1984	N	1297	-0-	-687	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
09	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
*10	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	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
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
08	1333	N	1005	-0-	-328	-0-	1005	2			N	-0-					80
09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					80
10	1240	N	554	-0-	-686	-0-	554	2			N	-0-					80

CASSELL WELL #: 1H RRCID -> 181905 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6340 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3441	X	2112	-0-	-1329	-0-	2112	2			N	-0-					32
09	3060	X	2033	-0-	-1027	-0-	2033	2			N	-0-					32
10	3162	X	1624	-0-	-1538	-0-	1624	2			N	-0-					32

SABINE JAN WELL #: 1H RRCID -> 181933 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6280 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	6355	X	6020	-0-	-335	-0-	6018	2	2	9	N	2					175
09	6150	X	5912	-0-	-238	-0-	5912	2			N	-0-					175
10	6355	X	5169	-0-	-1186	-0-	5163	2	6	9	N	5					180

SABINE BRYAN WELL #: 1H RRCID -> 182977 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6343 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	9176	X	8552	-0-	-624	-0-	8543	2	9	9	N	8					165
09	8700	X	7762	-0-	-938	-0-	7751	2	11	9	N	10					175
10	8866	X	8292	-0-	-574	-0-	8292	2			N	-0-					175

SABINE CAYMAN WELL #: 1H RRCID -> 183794 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6315 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1178	N	549	-0-	-629	-0-	549	2			N	-0-					213
09	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					213
10	1984	N	1840	-0-	-144	-0-	1840	2			N	-0-					213

LOCKE WELL #: 1H RRCID -> 184392 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 6294 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	7781	X	7342	-0-	-439	-0-	7341	2	1	9	N	1					148
09	7530	X	6649	-0-	-881	-0-	6649	2			N	-0-					148
10	7781	X	5060	-0-	-2721	-0-	5060	2			N	-0-					148

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SABINE GRIFFIN WELL #: 1H RRCID -> 185965 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6673 - 12657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	12152	X	11213	-0-	-939	-0-	11196	2	17	9	N	15					127
09	11670	X	10415	-0-	-1255	-0-	10398	2	17	9	N	15					142
10	12059	X	11124	-0-	-935	-0-	11118	2	6	9	N	5					147

PEARL WELL #: 1 RRCID -> 186076 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6379 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	837	N	497	-0-	-340	-0-	497	2			Y	-0-					50
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					50
*10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					50

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
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
08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	105	1	1139	2	Y	-0-					17
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					17
10	1302	N	1088	-0-	-214	-0-	15	1	1073	2	Y	-0-					17

SABINE HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 187781 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6747 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	10323	X	10128	-0-	-195	-0-	10111	2	17	9	N	15					167
09	9870	X	9230	-0-	-640	-0-	9207	2	23	9	N	21					188
10	10199	X	9520	-0-	-679	-0-	9514	2	6	9	N	5					193

SABINE CHARISSE WELL #: 1H RRCID -> 187868 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6794 - 12701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	11670	X	11670	-0-	-0-	-0-	11655	2	15	9	N	14					85
09	10932	X	10932	-0-	-0-	-0-	10892	2	40	9	N	36					121
10	11160	X	11154	-0-	-6	-0-	11130	2	24	9	N	22					143

SABINE UNRUH WELL #: 1H RRCID -> 188585 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6566 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	8855	2	43	9	N	39					177
09	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	7770	2	23	9	N	21					198
*10	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	7744	2			N	-0-					198

SABINE SIERRA WELL #: 1H RRCID -> 189353 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6278 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4898	X	3620	-0-	-1278	-0-	3603	2	17	9	N	15					97
09	3810	X	2965	-0-	-845	-0-	2965	2			N	-0-					97
10	3937	X	3846	-0-	-91	-0-	3843	2	3	9	N	3					100

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SABINE MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 189354 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6206 - 10199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	496	N	151	-0-	-345	-0-	151	2			N	-0-					63
09	510	N	252	-0-	-258	-0-	252	2			N	-0-					63
10	744	N	153	-0-	-591	-0-	153	2			N	-0-					63

SIERRA, W.I. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 190098 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7005 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			N	-0-					123
09	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-					123
*10	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					123

SABINE LISA WELL #: 1H RRCID -> 192916 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5335 - 13021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2201	N	1804	-0-	-397	-0-	360	1	1444	2	N	-0-					37
09	2130	N	1370	-0-	-760	-0-	225	1	1145	2	N	-0-					37
10	2170	N	1126	-0-	-1044	-0-	248	1	878	2	N	-0-					37

MCMAHON FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 196740 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6535 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2914	X	2519	-0-	-395	-0-	2519	2			N	-0-					155
09	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4112	2	19	9	N	17					172
*10	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3769	2	7	9	N	6					178

ELLORA-R.E. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 196760 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6068 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3100	N	3179	-0-	79	79	3179	2			N	-0-					-0-
09	1589	N	1510	-0-	-79	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
*10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-

CORBETT WELL #: 1H RRCID -> 197631 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCRUGGS WELL #: 1H RRCID -> 200616 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6488 - 13054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	620	X	478	-0-	-142	-0-	349	1	129	2	N	-0-					157
09	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	414	1	764	2	N	-0-					157
*10	958	X	958	-0-	-0-	-0-	195	1	763	2	N	-0-					157

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
MCMAHON FEDERAL (B) WELL #: 2H RRCID -> 203450 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6756 - 12422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	5425	X	731	-0-	-4694	-0-	731	2			N	-0-					88
09	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	8120	2			N	-0-					88
*10	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	6902	2	59	9	N	54					142

PAYNE HEIRS (B) WELL #: 2H RRCID -> 203488 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6327 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					33
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					33
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					33

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
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
08	19809	X	18883	-0-	-926	-0-	18861	2	22	9	N	20					214
09	19890	X	18210	-0-	-1680	-0-	18207	2	3	9	N	3					217
10	20553	X	14473	-0-	-6080	-0-	14434	2	39	9	N	35					252

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	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
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
08	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	9762	2	9	9	N	8					149
09	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	9414	2	52	9	N	47					196
*10	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	9338	2	36	9	N	33					229

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
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
08	1178	N	592	-0-	-586	-0-	592	2			N	-0-					28
09	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	360	1	2613	2	N	-0-					28
*10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	180	1	1221	2	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
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
08	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	2			N	-0-					205
09	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	2			N	-0-					205
10	5084	X	2730	-0-	-2354	-0-	2730	2			N	-0-					205

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
LUNDY "B" WELL #: 2 H RRCID -> 212999 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 6457 - 14613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	7657	X	7492	-0-	-165	-0-	7492	2			N	-0-					48
09	7410	X	6928	-0-	-482	-0-	6928	2			N	-0-					48
10	7657	X	6679	-0-	-978	-0-	6679	2			N	-0-					48

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
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
08	1860	X	665	-0-	-1195	-0-	665	2			N	-0-					162
09	1800	X	1479	-0-	-321	-0-	1479	2			N	-0-					162
*10	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	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
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
08	2914	X	2140	-0-	-774	-0-	2140	2			N	-0-					82
09	2820	X	2331	-0-	-489	-0-	2331	2			N	-0-					82
10	2914	X	2500	-0-	-414	-0-	2500	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	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
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
08	3100	N	3280	-0-	180	180	3280	2			N	-0-					57
09	727	N	547	-0-	-180	-0-	547	2			N	-0-					57
10	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					57

SCRUGGS WELL #: 1V RRCID -> 226069 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6172 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	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
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
08	961	N	365	-0-	-596	-0-	365	2			N	-0-					52
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					52
*10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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
08	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					150
09	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					150
*10	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	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
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	1170	N	638	-0-	-532	-0-	638	2			N	-0-					87
*10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	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
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
08	2604	X	2494	-0-	-110	-0-	2494	2			N	-0-					10
09	2490	N	2476	-0-	-14	-0-	2476	2			N	-0-					10
*10	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	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
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
08	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	360	1	1718	2	N	-0-					38
09	3000	N	3040	-0-	40	40	390	1	2650	2	N	-0-					38
*10	2898	N	2858	-0-	-40	-0-	390	1	2468	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
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
08	5115	X	4681	-0-	-434	-0-	4681	2			N	-0-					38
09	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2			N	-0-					38
*10	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2			N	-0-					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
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
08	1984	X	1000	-0-	-984	-0-	1000	2			N	-0-					20
09	1920	X	961	-0-	-959	-0-	961	2			N	-0-					20
10	1054	N	964	-0-	-90	-0-	964	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
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
08	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					43
09	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					43
*10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					43

BICKHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238756 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6518 - 13715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

APPLEQUIST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239228 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6498 - 14043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	465	1	4157	2	N	-0-					83
09	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	443	1	3803	2	N	-0-					83
*10	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	465	1	3897	2	N	-0-					83

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242863 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7185 - 14363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	2883	X	2077	-0-	-806	-0-	2077	2			N	-0-					52
09	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					52
10	2449	X	1421	-0-	-1028	-0-	1421	2			N	-0-					52

ALEXANDER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244178 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6626 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	806	N	651	-0-	-155	-0-	651	2			N	-0-					-0-
09	720	N	638	-0-	-82	-0-	638	2			N	-0-					-0-
10	682	N	619	-0-	-63	-0-	619	2			N	-0-					-0-

MYLIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244556 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6729 - 14246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2			N	-0-					95
09	4530	X	4508	-0-	-22	-0-	4508	2			N	-0-					95
10	4681	X	4516	-0-	-165	-0-	4516	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
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
08	1364	N	1253	-0-	-111	-0-	1253	2			N	-0-					57
09	1290	N	1188	-0-	-102	-0-	1188	2			N	-0-					57
10	1271	N	1196	-0-	-75	-0-	1196	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
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
08	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-					55
09	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	7388	2			N	-0-					55
*10	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	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
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
08	2573	N	2363	-0-	-210	-0-	2359	2	4	9	N	4					162
09	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					162
*10	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					162

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
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
08	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4484	2	2	9	N	2					147
09	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	2			N	-0-					147
*10	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					147

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
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									
08	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	255	1	4342	2	N	6					158
							7	9									
09	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	278	1	4393	2	N	4					162
							4	9									
*10	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	420	1	4895	2	N	5					167
							6	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
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	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					152
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					152
*09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					152
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
*09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
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
08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					40
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					40
*10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	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
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-
08	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	279	X	-0-	-0-	-279	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	3100	N	2771	-0-	-329	2903	2768	2 1 9	2	4	N	1					43
06	5673	X	2770	-0-	-2903	-0-	2768	2 1 9	1	4	N	1					44
07	806	X	593	-0-	-213	-0-	592	2	1	4	N	-0-					44
08	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	1465	2	6	4	N	-0-					44
09	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					44
10	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	2362	-0-	-862	-0-	256	1 9	2105	2	Y	1					6
06	3120	X	2228	-0-	-892	-0-	244	1 9	1983	2	Y	1					7
07	2914	X	2166	-0-	-748	-0-	256	1 9	1909	2	Y	1					8
08	2449	X	2272	-0-	-177	-0-	246	1	2026	2	Y	-0-					8
09	2370	X	2160	-0-	-210	-0-	241	1	1919	2	Y	-0-					8
10	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	N	2501	-0-	-196	-0-	271	1 9	2229	2	Y	1					149
06	2460	N	2359	-0-	-101	-0-	259	1 9	2099	2	Y	1					150
07	2604	N	2221	-0-	-383	-0-	263	1 9	1957	2	Y	1					151
08	2511	N	2419	-0-	-92	-0-	261	1	2158	2	Y	-0-					151
*09	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	269	1	2133	2	Y	-0-					151
10	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	41	1 9 9	744	3	Y	8					22
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	30	1 7 9	510	3	Y	6					28
*10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	34	1 7 9	522	3	Y	6					34

FURLOW, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 108067 COMPL. DATE 07/13/1982 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6053 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1426	N	845	-0-	-581	-0-	44	1 3 9	798	3	N	3					53
09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	79	1 2 9	1332	3	N	2					55
*10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	83	1 3 9	1286	3	N	3					58

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
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
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	43	1	771	3	N	-0-					10
09	810	N	802	-0-	-8	-0-	45	1	757	3	N	-0-					10
*10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	55	1	848	3	N	-0-					10

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FURLOW, A. B. WELL #: 2 RRCID -> 179766 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 6350 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	559	1	10103	3	Y	-0-					2
09	10650	X	10629	-0-	-21	-0-	596	1	10031	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	11005	X	7930	-0-	-3075	-0-	481	1	7440	3	Y	8					10
							9	9									

FURLOW, A. B. WELL #: 3 RRCID -> 182868 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 11784

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
08	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	485	1	8764	3	N	2					41
							2	9									
09	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	526	1	8853	3	N	-0-					41
*10	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	577	1	8922	3	N	-0-					41

METCALF, J. WELL #: 2 RRCID -> 188547 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6302 - 11969

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									
08	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	506	1	9140	3	Y	6					9
							7	9									
09	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	548	1	9220	3	Y	-0-					9
10	9734	X	8011	-0-	-1723	-0-	487	1	7524	3	Y	-0-					9

METCALF-HENDRICKS WELL #: 2 RRCID -> 188551 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 12050

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									
08	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	347	1	6271	3	Y	6					10
							7	9									
09	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	334	1	5620	3	Y	-0-					10
*10	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	403	1	6234	3	Y	-0-					10

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LIZ K GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199068 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6281 - 16737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	445	1	8037	3	Y	13					18
							14	9									
09	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	409	1	6880	3	Y	-0-					18
*10	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	519	1	8017	3	Y	-0-					18

HANSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199969 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6232 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3937	X	3556	-0-	-381	-0-	186	1	3370	3	Y	-0-					31
09	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	238	1	3999	3	Y	6					37
							7	9									
*10	4402	X	2975	-0-	-1427	-0-	181	1	2793	3	Y	1					38
							1	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	2852	X	2228	-0-	-624	-0-	182	1	2046	3	Y	-0-	27	1			2
09	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	257	1	2644	3	Y	2					4
							2	9									
*10	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	295	1	3142	3	Y	4	2	1			6
							4	9									

FLEMING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201368 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6242 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	441	1	7968	3	Y	-0-					2
09	6960	X	5391	-0-	-1569	-0-	302	1	5088	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
*10	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	569	1	8799	3	Y	9					11
							10	9									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
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									
08	26598	X	17932	-0-	-8666	-0-	1461	1	16427	3	Y	40	95	1			47
							44	9									
09	25740	X	16130	-0-	-9610	-0-	1425	1	14682	3	Y	21					68
							23	9									
10	26598	X	16449	-0-	-10149	-0-	1410	1	15032	3	Y	6	32	1			42
							7	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
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-
08	16972	X	16972	-0-	-0-	-0-	890	1	16082	3	Y	-0-					-0-
09	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	535	1	8991	3	Y	2					2
							2	9									
*10	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	448	1	6923	3	Y	10					12
							11	9									

COLLUM GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 204802 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6361 - 15159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	13671	X	11489	-0-	-2182	-0-	601	1	10867	3	Y	19					118
							21	9									
09	14052	X	14052	-0-	-0-	-0-	788	1	13246	3	Y	16	110	1			24
							18	9									
*10	14327	X	14327	-0-	-0-	-0-	869	1	13433	3	Y	23					47
							25	9									

CHRISTINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205688 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6425 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	11699	X	11699	-0-	-0-	-0-	613	1	11074	3	Y	11					69
							12	9									
09	11520	X	11231	-0-	-289	-0-	630	1	10591	3	Y	9	64	1			14
							10	9									
10	11904	X	11682	-0-	-222	-0-	709	1	10958	3	Y	14					28
							15	9									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
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									
08	6720	X	6720	-0-		-0-	-0-	352	1	6357	3	Y	10					67
								11	9									
09	6542	X	6542	-0-		-0-	-0-	367	1	6167	3	Y	7					74
								8	9									
*10	6656	X	6656	-0-		-0-	-0-	404	1	6241	3	Y	10					84
								11	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
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									
08	4742	X	4742	-0-		-0-	-0-	387	1	4349	3	Y	5	7	1			6
								6	9									
09	4388	X	4388	-0-		-0-	-0-	387	1	3992	3	Y	8					14
								9	9									
10	4402	X	2284	-0-		-2118	-0-	195	1	2076	3	Y	12	7	1			19
								13	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
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									
08	2463	N	2463	-0-		-0-	-0-	201	1	2258	3	Y	4	47	1			14
								4	9									
09	2040	N	1857	-0-		-183	-0-	164	1	1692	3	Y	1					15
								1	9									
10	2108	N	1942	-0-		-166	-0-	166	1	1770	3	Y	5					20
								6	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	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
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					80
09	240	N	-0-	-0-		-240	-0-					N	-0-					80
*10	249	N	249	-0-		-0-	-0-	249	2			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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-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-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
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									
08	7502	X	5208	-0-	-2294	-0-	261	1	4947	2	N	-0-					72
09	7260	X	4101	-0-	-3159	-0-	208	1	3893	2	N	-0-					72
10	7502	X	4026	-0-	-3476	-0-	195	1	3831	2	N	-0-					72

USA 'A' WELL #: 2H RRCID -> 193116 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6286 - 10800

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
08	9889	X	8021	-0-	-1868	-0-	8021	2			N	-0-					102
09	8880	X	8163	-0-	-717	-0-	8163	2			N	-0-					102
10	9176	X	7396	-0-	-1780	-0-	7396	2			N	-0-					102

USA WELL #: 3H RRCID -> 197642 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6405 - 11245

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									
08	INC G-10		13327	-0-	13327	13327	668	1	12648	2	Y	10	63	1			11
							11	9									
09	INC G-10		12703	-0-	12703	26030	644	1	12059	2	Y	-0-					11
10	INC G-10		13656	-0-	13656	39686	659	1	12971	2	Y	24					35
							26	9									

USA WELL #: 4H RRCID -> 197920 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6364 - 9680

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									
08	5301	X	5156	-0-	-145	-0-	259	1	4897	2	Y	-0-	22	1			-0-
09	4950	X	4797	-0-	-153	-0-	243	1	4554	2	Y	-0-					-0-
*10	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	248	1	4882	2	Y	11					11
							12	9									

WEEKS WELL #: 1H RRCID -> 199170 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6512 - 12395

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
08	1674	N	1597	-0-	-77	-0-	182	1	1415	2	N	-0-					181
09	1710	N	1515	-0-	-195	-0-	196	1	1319	2	N	-0-					181
10	1674	N	1401	-0-	-273	-0-	217	1	1184	2	N	-0-					181

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
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									
08	3658	X	3534	-0-	-124	-0-	177	1	3357	2	Y	-0-	10	1			-0-
09	3540	X	3517	-0-	-23	-0-	178	1	3339	2	Y	-0-					-0-
*10	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	182	1	3577	2	Y	-0-					-0-

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
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									
08	17980	X	16233	-0-	-1747	-0-	814	1	15409	2	Y	9	45	1			3
							10	9									
09	17400	X	16155	-0-	-1245	-0-	819	1	15336	2	Y	-0-					3
10	17980	X	16762	-0-	-1218	-0-	809	1	15931	2	Y	20					23
							22	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
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									
08	1705	N	1162	-0-	-543	-0-	58	1	1104	2	Y	-0-	8	1			-0-
*09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	71	1	1339	2	Y	-0-					-0-
*10	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	75	1	1484	2	Y	-0-					-0-

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
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									
08	9424	X	8466	-0-	-958	-0-	425	1	8040	2	Y	1	23	1			6
							1	9									
09	9120	X	8389	-0-	-731	-0-	425	1	7964	2	Y	-0-					6
10	9424	X	8471	-0-	-953	-0-	409	1	8055	2	Y	6					12
							7	9									

USA WELL #: 9H RRCID -> 213743 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6564 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1953	X	1478	-0-	-475	-0-	74	1	1404	2	Y	-0-	5	1			-0-
09	1800	X	1318	-0-	-482	-0-	67	1	1251	2	Y	-0-					-0-
10	1860	X	1460	-0-	-400	-0-	71	1	1389	2	Y	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SMITH, GEORGE F. WELL #: 1H RRCID -> 229089 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8095 - 15001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	5487	X	4696	-0-	-791	-0-	105	1	4457	2	N	122	174	1			20
							134	9									
09	4680	X	3806	-0-	-874	-0-	94	1	3675	2	N	34					54
							37	9									
10	4743	X	3472	-0-	-1271	-0-	108	1	3331	2	N	30					84
							33	9									

LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 232997 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6620 - 12806

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
08	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	127	1	2766	2	N	-0-					159
*09	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	127	1	2775	2	N	-0-					159
10	2759	X	2529	-0-	-230	-0-	111	1	2418	2	N	-0-					159

CORDRAY WELL #: 1H RRCID -> 233863 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6720 - 11312

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
08	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	99	1	2163	2	N	-0-					151
*09	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	75	1	1646	2	N	-0-					151
*10	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	92	1	2003	2	N	-0-					151

FRANKE WELL #: 1H RRCID -> 235949 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6770 - 12740

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
08	775	N	769	-0-	-6	-0-	34	1	735	2	N	-0-					11
*09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	36	1	786	2	N	-0-					11
10	806	N	798	-0-	-8	-0-	35	1	763	2	N	-0-					11

POWELL WELL #: 1H RRCID -> 247335 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6387 - 10975

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
08	4092	X	3985	-0-	-107	-0-	175	1	3810	2	N	-0-					112
*09	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	182	1	3972	2	N	-0-					112
10	4247	X	3825	-0-	-422	-0-	168	1	3656	2	N	1	1	8			112
							1	9									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
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									
08	7347	X	6558	-0-	-789	-0-	930	1	5588	2	N	36	173	1			20
							40	9									
09	6390	X	6371	-0-	-19	-0-	900	1	5441	2	N	27					47
							30	9									
10	6603	X	6246	-0-	-357	-0-	930	1	5240	2	N	69	1	8			115
							76	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
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									
08	8680	X	2993	-0-	-5687	-0-	165	1	2828	2	N	-0-					34
09	8400	X	-0-	-0-	-8400	-0-					N	-0-					34
10	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					N	-0-					34

XTO ENERGY INC. 945936
HARMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185087 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7333 - 13291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3720	X	3081	-0-	-639	-0-	134	1	2941	2	Y	5					10
							6	9									
09	3270	X	2951	-0-	-319	-0-	132	1	2817	2	Y	2					12
							2	9									
10	3410	X	2996	-0-	-414	-0-	132	1	2864	2	Y	-0-					12

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
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-
08	2449	X	2387	-0-	-62	-0-	102	1	2285	2	Y	-0-					-0-
09	2370	X	2279	-0-	-91	-0-	97	1	2182	2	Y	-0-					-0-
10	2449	X	2379	-0-	-70	-0-	101	1	2278	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
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
08	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	166	1	3641	2	Y	7					20
							8	9									
09	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	187	1	3979	2	Y	2					22
							2	9									
*10	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	187	1	4063	2	Y	-0-					22

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VASTAR MINERALS GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 187648 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7354 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	131	1	2883	2	Y	6					13
							7	9									
09	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	128	1	2724	2	Y	2					15
							2	9									
10	2945	X	2916	-0-	-29	-0-	129	1	2787	2	Y	-0-					15

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
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-
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	56	1	1260	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	844	-0-	-176	-0-	36	1	808	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	981	-0-	-166	-0-	42	1	939	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
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-
08	2294	N	2119	-0-	-175	-0-	90	1	2029	2	Y	-0-					-0-
09	2250	N	2068	-0-	-182	-0-	88	1	1980	2	Y	-0-					-0-
*10	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	104	1	2344	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
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-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
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
08	1054	N	440	-0-	-614	-0-	27	1	413	2	N	-0-					20
09	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	112	1	1785	2	N	-0-					20
10	1643	N	1505	-0-	-138	-0-	60	1	1445	2	N	-0-					20

ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 229136 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7353 - 14121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	12059	X	7323	-0-	-4736	-0-	318	1	6992	2	Y	12					64
							13	9									
09	11160	X	7729	-0-	-3431	-0-	347	1	7381	2	Y	1					65
							1	9									
10	11315	X	8780	-0-	-2535	-0-	387	1	8393	2	Y	-0-					65

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU WELL #: 1H RRCID -> 230062 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7575 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	342	1	7511	2	Y	15					40
							17	9									
09	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	311	1	6614	2	Y	1					41
							1	9									
*10	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	311	1	6754	2	Y	-0-					41

MORRISON-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 231915 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6948 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	214	1	3253	2	N	-0-					77
09	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	243	1	3882	2	N	-0-					77
*10	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	173	1	4130	2	N	-0-					77

DOGGETT, A.A. WELL #: 1H RRCID -> 232641 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6927 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2139	N	1192	-0-	-947	-0-	74	1	1118	2	N	-0-					85
09	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	137	1	2190	2	N	-0-					85
*10	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	90	1	2143	2	N	-0-					85

TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU WELL #: 2H RRCID -> 232810 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7688 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	399	1	8769	2	Y	17					50
							19	9									
09	8790	X	7678	-0-	-1112	-0-	345	1	7330	2	Y	3					53
							3	9									
10	9083	X	8400	-0-	-683	-0-	370	1	8030	2	Y	-0-					53

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233544 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6924 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3937	X	3524	-0-	-413	-0-	218	1	3306	2	N	-0-					58
09	3810	X	2965	-0-	-845	-0-	175	1	2790	2	N	-0-					58
*10	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	172	1	4127	2	N	-0-					58

DOGGETT, A.A. WELL #: 2H RRCID -> 233679 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6816 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2883	X	1047	-0-	-1836	-0-	65	1	982	2	N	-0-					80
09	2790	X	1582	-0-	-1208	-0-	93	1	1489	2	N	-0-					80
10	2480	X	2414	-0-	-66	-0-	97	1	2317	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	11191	X	10245	-0-	-946	-0-	445	1	9776	2	Y	22					52
							24	9									
09	10830	X	10248	-0-	-582	-0-	460	1	9784	2	Y	4					56
							4	9									
10	11191	X	9645	-0-	-1546	-0-	425	1	9220	2	Y	-0-					56

MORRISON-DAVIS WELL #: 2H RRCID -> 234265 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 6722 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	6045	X	4681	-0-	-1364	-0-	289	1	4388	2	N	4					32
							4	9									
09	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	361	1	5766	2	N	-0-					32
*10	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	255	1	6096	2	N	-0-					32

DAVIS, ESTER GREER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234860 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7493 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9858	X	7299	-0-	-2559	-0-	310	1	6989	2	Y	-0-					2
06	9540	X	6334	-0-	-3206	-0-	270	1	6064	2	Y	-0-					2
07	9858	X	5654	-0-	-4204	-0-	241	1	5413	2	Y	-0-					2
08	8184	X	6344	-0-	-1840	-0-	271	1	6073	2	Y	-0-					2
09	7530	X	5991	-0-	-1539	-0-	256	1	5735	2	Y	-0-					2
10	7285	X	5300	-0-	-1985	-0-	225	1	5075	2	Y	-0-					2

BORDERS, RONNIE WELL #: 1H RRCID -> 235284 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7303 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	301	1	6615	2	Y	6					72
							7	9									
09	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	246	1	5238	2	Y	1					73
							1	9									
*10	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	329	1	7135	2	Y	-0-					73

DYMKE G.U. WELL #: 1H RRCID -> 236540 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7357 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	6572	X	6009	-0-	-563	-0-	256	1	5753	2	N	-0-					80
09	6360	X	5566	-0-	-794	-0-	237	1	5329	2	N	-0-					80
10	6572	X	4708	-0-	-1864	-0-	200	1	4508	2	N	-0-					80

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MATTHEWS WELL #: 1H RRCID -> 238031 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7211 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOUT, MIKE AND TRISH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240057 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6806 - 13250

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718						N	NO RPT					-0-
10	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

05	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	310	1	6989	2	Y	-0-					2
06	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	258	1	5799	2	Y	-0-					2
07	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	223	1	5005	2	Y	-0-					2
08	7285	X	6868	-0-	-417	-0-	293	1	6575	2	Y	-0-					2
09	7050	X	6324	-0-	-726	-0-	270	1	6054	2	Y	-0-					2
10	7285	X	6239	-0-	-1046	-0-	265	1	5974	2	Y	-0-					2

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 247134 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7331 - 1442

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BORDERS, RONNIE WELL #: 2H RRCID -> 247194 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7953 - 10357

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
08	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	309	1	6790	2	Y	15					42
							17	9									
09	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	354	1	7530	2	Y	4					46
							4	9									
*10	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	366	1	7929	2	Y	-0-					46

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247599 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7402 - 10835

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
08	3968	X	3036	-0-	-932	-0-	188	1	2848	2	N	-0-					65
09	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	241	1	3849	2	N	-0-					65
*10	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	169	1	4049	2	N	-0-					65

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUCKNER-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 248441 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7092 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

REEDY-CURFMAN WELL #: 1H RRCID -> 248625 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 7129 - 11714

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-
08	7006	X	5335	-0-	-1671	-0-	330	1	5005	2	N	-0-					-0-
09	6780	X	5960	-0-	-820	-0-	351	1	5609	2	N	-0-					-0-
10	6789	X	5709	-0-	-1080	-0-	229	1	5480	2	N	-0-					-0-

B.P. HILL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251581 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 8337 - 13000

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									
08	14947	X	14947	-0-	-0-	-0-	636	1	14269	2	N	38					148
							42	9									
09	13950	X	13311	-0-	-639	-0-	568	1	12743	2	N	-0-					148
10	14415	X	13248	-0-	-1167	-0-	563	1	12685	2	N	-0-					148

WILDCATS SWD WELL #: 1 RRCID -> 267839 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ITEX (TRAVIS PEAK) 44827 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC 643251
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234237 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6754 - 6774

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
08	6181		6181	-0-	-0-	-0-	94	1	6079	2	N	7					139
							8	9									
09	7897		7897	-0-	-0-	-0-	90	1	7793	2	N	13					152
							14	9									
*10	9854		9854	-0-	-0-	-0-	94	1	9730	2	N	27					179
							30	9									

PINNERGY, LTD. 665701
IDS WELL #: 1A RRCID -> 118240 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6003 - 6096

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	3410	X	3263	-0-	-147	-0-	896	1	2367	2	N	-0-					110
09	3090	X	2912	-0-	-178	-0-	600	1	2312	2	N	-0-					110
10	3193	X	2477	-0-	-716	-0-	491	1	1986	2	N	-0-					110

BROWER OIL & GAS CO., INC. 097494
SHAW GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 202316 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6493 - 6584

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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
08	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					71
09	480	X	428	-0-	-52	-0-	428	2			N	-0-					71
*10	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
08	2170	X	1598	-0-	-572	-0-	1598	2			N	-0-					99
09	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					99
*10	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	998	1	1531	2	N	3					102
							3	9									

DARLINGTON EXPLORATION LLC 200595
ROQUEMORE, EDDIE WELL #: 2 RRCID -> 156047 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6877 - 6904

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
*08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					48
*09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					48
*10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					48

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SEALY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169885 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6838 - 6848

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-) //CONT.// 45034 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1893	R	417	-0-	-1476	-0-	417	2			N	-0-					60
06	5690		5690	-0-	-0-	-0-	5690	2			N	-0-					60
07	3007		10123	-0-	7116	7116	10123	2			N	-0-					60
08	3100	N	10584	-0-	7484	14600	10584	2			N	-0-					60
09	2910		NO RPT	-0-	-2910	11690					N	NO RPT					60
10	3007		NO RPT	-0-	-3007	8683					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
05	0	Z	459	-0-	459	22311	64 42	1 9	353	3	N	38	189	1			131
06	INC G-10		703	-0-	703	23014	87 178	1 9	438	3	N	162					293
07	INC G-10		299	-0-	299	23313	44 14	1 9	241	3	N	13	172	1			134
08	24136	X	823	-0-	-23313	-0-	637	3	186	9	N	169	184	1			119
*09	830	X	830	-0-	-0-	-0-	714	3	116	9	N	105					224
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					224

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
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JARED (RODESSA) //CONT.// 45761 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DOUBLE DOWN ENERGY, LLC 224838
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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCORD, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 135312 COMPL. DATE 06/30/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6879 - 6882

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

MASON WELL #: 1 RRCID -> 138626 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6939 - 6943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	291	X	291	-0-	-0-	-0-	257	2	34	9	N	31					45
09	270	X	232	-0-	-38	-0-	211	2	21	9	N	19					64
10	279	X	241	-0-	-38	-0-	217	2	24	9	N	22	76	1			10

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
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-					47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	7746	-0-	7746	47608	7717	2	29	9	N	26	1	8			110
08	DLQ	G-10	7233	-0-	7233	54841	7216	2	17	9	N	15					125
09	DLQ	G-10	7086	-0-	7086	61927	7049	2	37	9	N	34					159
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	61927					N	NO RPT					159

GRISSOM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247030 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF. 7912 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7958	-0-	7958	45122	7894	2	64	9	N	58	3	8			150
08	DLQ	G-10	6733	-0-	6733	51855	6644	2	89	9	N	81	166	1	1	8	64
09	DLQ	G-10	4675	-0-	4675	56530	4629	2	46	9	N	42	1	8			105
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	56530					N	NO RPT					105

JARED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 45761 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
BURTON, R.J. WELL #: 1 RRCID -> 150983 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7782 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	124	X	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					15
09	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					15
10	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					15

DOUBLE DOWN ENERGY, LLC 224838
PRICE, SUE WELL #: 1 RRCID -> 149699 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7846 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1053	2	9	9	N	8	128	7			32
09	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1352	2	14	9	N	13					45
*10	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1927	2	11	9	N	10					55

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
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	310	-0-	310	1220	310	1			N	-0-					-0-
08	0	W	310	-0-	310	1530	310	1			N	-0-					-0-
*09	1830	R	300	-0-	-1530	-0-	300	1			N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JARVIS DOME (PECAN GAP) 45820 265 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C. 722790
LASITER, J. WELL #: 1ST RRCID -> 228609 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3692 - 4760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	217	#	46	-0-	-171	-0-	46	2			N	-0-					41
09	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					41
10	186	#	33	-0-	-153	-0-	33	2			N	-0-					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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		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

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-
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
*10	513	R	513	-0-	-0-	-0-	67	1	446	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

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
08	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
09	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
10	0	N		-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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		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

05	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
06	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
07	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
08	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
09	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
10	14B DENY			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49

JOAQUIN (JETER) //CONT.// 46597 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
BROOKS, D. WELL #: 1 RRCID -> 037546 COMPL. DATE 04/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4770 - 4955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
10	14B DENY	-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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRICE, J.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180671 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4942 - 4949

05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOAQUIN (JETER) //CONT.// 46597 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. 945936
STEPHENS, G.H. WELL #: 1 U RRCID -> 135604 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5010 - 5018

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

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
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
08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-					5
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					5
10	961	N	954	-0-	-7	-0-	954	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
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
10	14B DENY	-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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
08	279	N	125	-0-	-154	-0-	125	2		N	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-					-0-
*10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2		N	-0-					-0-

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

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	2015	X	1528	-0-	-487	-0-	760	1	768	2	N	-0-					286
09	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	972	1	1492	2	N	-0-					286
*10	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	706	1	1921	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	496	1	2279	2	N	-0-					109
09	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	480	1	2148	2	N	-0-					109
*10	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	480	1	2210	2	N	-0-					109

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
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
08	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1924	2	23	9	Y	21					200
09	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			Y	-0-	173	1			27
*10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1556	2	94	9	Y	85					112

FROST LUMBER WELL #: 1R RRCID -> 177093 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6534 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3100	N	2096	-0-	-1004	2465	2096	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	4449	-0-	1449	3914	4449	2			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2972	-0-	-128	3786	2972	2			Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FROST - TENAHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261118 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6354 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 158288
RUSHING, E. O. WELL #: 1 RRCID -> 047402 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 5018 - 5032

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	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

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

TAYLOR, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 070555 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7108 - 8384

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

RUSHING, E. O. WELL #: 2 RRCID -> 095322 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 6324 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10		0 X	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3032					N	NO RPT					-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	3032					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		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
08		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					2
09		300 N	231	-0-	-69	-0-	231	2			Y	-0-					2
*10		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					2

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 101747 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 6542 - 8374

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

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
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					25
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					25
10	806	N	203	-0-	-603	-0-	203	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

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
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					21
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
*10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	Y	1	1	8			21
							1	9									

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 106644 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 6541 - 8463

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
08	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3634	2	62	9	Y	56	130	1			12
09	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3695	2	143	9	Y	130	130	1			12
*10	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3275	2	143	9	Y	130	130	1			12

BROOKS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 107888 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7402 - 8633

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
08	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					30
09	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					30
*10	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		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
BROOKS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 121174 COMPL. DATE 04/10/1986 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 6431 - 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
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
08	5890	X	28	-0-	-5862	-0-	28	2			Y	-0-					28
09	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					Y	-0-					28
10	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-					28

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 122015 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 4750 - 5125

05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	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

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-
08	1023	X	721	-0-	-302	-0-	721	2			N	-0-					-0-
09	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 1 RRCID -> 128373 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 6146 - 7394

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
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					88
09	300	N	222	-0-	-78	-0-	222	2			N	-0-					88
10	279	N	148	-0-	-131	-0-	148	2			N	-0-					88

GORDON-ARMSTREET WELL #: 3 RRCID -> 128782 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6892 - 6995

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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3941						Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	3941						Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	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

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-
08	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-

HANSON, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 146043 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6992 - 7460

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
08	310	N	220	-0-	-90	-0-	220	2			Y	-0-					12
09	300	N	186	-0-	-114	-0-	186	2			Y	-0-					12
10	341	N	156	-0-	-185	-0-	156	2			Y	-0-					12

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 2A RRCID -> 146497 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6312 - 6322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150407 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7048 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					14
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					14
*10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					14

HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 152548 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7207 - 7219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 156295 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6884 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	217	N	117	-0-	-100	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	162	-0-	-138	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	156	-0-	-92	-0-	156	2			Y	-0-					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 156304 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	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
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
08	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					29
*09	3150	X	2347	-0-	-803	-0-	2347	2			N	-0-					29
10	3255	X	2602	-0-	-653	-0-	2602	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	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
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
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-
08	589	N	421	-0-	-168	-0-	421	2			N	-0-					-0-
09	510	N	398	-0-	-112	-0-	398	2			N	-0-					-0-
10	589	N	371	-0-	-218	-0-	371	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

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
08	1550	X	885	-0-	-665	-0-	105	1	780	2	Y	-0-					150
09	1110	X	749	-0-	-361	-0-	89	1	660	2	Y	-0-					150
10	1147	X	529	-0-	-618	-0-	63	1	466	2	Y	-0-					150

TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 178342 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6748 - 8736

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
08	5115	X	4020	-0-	-1095	-0-	4020	2			Y	-0-					54
09	4950	X	4930	-0-	-20	-0-	4930	2			Y	-0-					54
10	5115	X	4613	-0-	-502	-0-	4613	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

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
08	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	55	1	1379	2	Y	-0-					13
09	1650	X	1302	-0-	-348	-0-	50	1	1252	2	Y	-0-					13
10	1705	X	1299	-0-	-406	-0-	50	1	1249	2	Y	-0-					13

TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 186532 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 6474 - 8754

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
08	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	9538	2			Y	-0-					66
09	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	10106	2			Y	-0-					66
10	8184	X	6154	-0-	-2030	-0-	6154	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

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
08	2635	X	2139	-0-	-496	-0-	82	1	2057	2	Y	-0-					108
09	2550	X	2401	-0-	-149	-0-	92	1	2309	2	Y	-0-					108
10	2294	X	2283	-0-	-11	-0-	88	1	2195	2	Y	-0-					108

TAYLOR, W. M. WELL #: 3 RRCID -> 188119 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 6442 - 8728

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
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					1
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			Y	-0-					1
*10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					1

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188342 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7081 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1116	N	651	-0-	-465	-0-	651	2			Y	-0-					12
09	990	N	540	-0-	-450	-0-	539	2	1	9	Y	1	1	8			12
10	961	N	580	-0-	-381	-0-	580	2			Y	-0-					12

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 188843 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6350 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	2			Y	-0-					-0-
09	4470	X	1834	-0-	-2636	-0-	1834	2			Y	-0-					-0-
10	4619	X	1397	-0-	-3222	-0-	1397	2			Y	-0-					-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 193181 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 6341 - 8122

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

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 194583 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 6326 - 8688

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

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194744 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7132 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
*10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			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
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
08	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	2			Y	-0-					140
09	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	7175	2			Y	-0-					140
*10	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	9200	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
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
08	124	N	39	-0-	-85	-0-	39	2			N	-0-					120
09	120	N	24	-0-	-96	-0-	24	2			N	-0-					120
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					120

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
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
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
08	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			Y	-0-					3
09	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			Y	-0-					3
*10	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	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
05	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	1182 95	1 9	4727	2	N	86					129
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
08	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2			N	-0-					129
09	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					129
*10	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	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
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
08	2945	X	1452	-0-	-1493	-0-	1452	2			Y	-0-					51
09	2760	X	1609	-0-	-1151	-0-	1609	2			Y	-0-					51
*10	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			Y	-0-					51

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
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	3968	X	1966	-0-	-2002	-0-	1966	2			Y	-0-					19
09	2580	X	1801	-0-	-779	-0-	1801	2			Y	-0-					19
10	2418	X	2370	-0-	-48	-0-	2370	2			Y	-0-					19

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 200123 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7848 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	X	2087	-0-	-238	-0-	253 147	1 9	1687	2	N	134	180	1			91
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
08	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	479	1	3195	2	N	-0-					91
09	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	688	1	4589	2	N	-0-					91
*10	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	420	1	2799	2	N	-0-					91

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
HANSON, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 200127 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7782 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2325	X	1520	-0-	-805	-0-	1520	2			N	-0-					150
09	2250	X	1375	-0-	-875	-0-	1371	2	4	9	N	4	4	8			150
10	2325	X	1555	-0-	-770	-0-	1551	2	4	9	N	4	4	8			150

RUSHING WELL #: 4 RRCID -> 200602 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3100	N	3955	-0-	855	855	3955	2			N	-0-					30
09	3000	N	3325	-0-	325	1180	3325	2			N	-0-					30
*10	3100	N	3355	-0-	255	1435	3355	2			N	-0-					30

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200645 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8390 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

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
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
08	4123	X	1910	-0-	-2213	-0-	1910	2			Y	-0-					70
09	3990	X	2173	-0-	-1817	-0-	2162	2	11	9	Y	10	10	8			70
10	4123	X	1886	-0-	-2237	-0-	1875	2	11	9	Y	10	10	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
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
08	5487	X	4049	-0-	-1438	-0-	4049	2			N	-0-					160
09	5310	X	3912	-0-	-1398	-0-	3912	2			N	-0-					160
10	5487	X	4735	-0-	-752	-0-	4735	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
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
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					200
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	105	1	700	2	N	3	3	8			200
							3	9									
*10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	95	1	631	2	N	-0-					200

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
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
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
08	496	N	368	-0-	-128	-0-	368	2			Y	-0-					11
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	820	2	1	9	Y	1	1	8			11
*10	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	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
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
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	168	1	1122	2	N	-0-					187
09	390	N	221	-0-	-169	-0-	29	1	192	2	N	-0-					187
10	930	N	263	-0-	-667	-0-	34	1	229	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
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
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	2	N	-0-					32
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	3	1	18	2	N	-0-					32
*10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	-0-					32

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
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
08	2573	X	954	-0-	-1619	-0-	954	2			Y	-0-					42
09	2490	X	560	-0-	-1930	-0-	560	2			Y	-0-					42
10	2325	X	328	-0-	-1997	-0-	328	2			Y	-0-					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
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
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					26
09	960	N	659	-0-	-301	-0-	659	2			N	-0-					26
10	1116	N	304	-0-	-812	-0-	304	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
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
08	SHUT IN		3652	-0-	3652	3652	3652	2			Y	-0-					20
09	SHUT IN		2832	-0-	2832	6484	2832	2			Y	-0-					20
10	SHUT IN		3649	-0-	3649	10133	3649	2			Y	-0-					20

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
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
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
08	5580	X	4083	-0-	-1497	-0-	4083	2			N	-0-					119
09	5400	X	4009	-0-	-1391	-0-	4001	2	8	9	N	7	7	8			119
10	5580	X	4762	-0-	-818	-0-	4762	2			N	-0-					119

RUSHING WELL #: 6 RRCID -> 205723 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6346 - 8576

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
08	589	N	454	-0-	-135	-0-	454	2			N	-0-					235
09	480	N	416	-0-	-64	-0-	416	2			N	-0-					235
10	620	N	367	-0-	-253	-0-	367	2			N	-0-					235

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 206243 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7382 - 8758

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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
08	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	2			N	-0-					60
09	480	N	192	-0-	-288	-0-	192	2			N	-0-					60
10	558	N	345	-0-	-213	-0-	345	2			N	-0-					60

HOROWITZ WELL #: 1 RRCID -> 206365 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7846 - 7980

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
08	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5937	2			N	-0-					96
09	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4815	2	34	9	N	31	7	8			120
10	5425	X	4662	-0-	-763	-0-	4654	2	8	9	N	7	7	8			120

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 207759 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6653 - 7482

05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					9
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					9
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					9
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					9
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					9
*10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					9

BROOKS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 208302 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8166 - 8658

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
08	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	2			N	-0-					7
09	240	N	152	-0-	-88	-0-	152	2			N	-0-					7
10	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-					7

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
CHILDRESS, CHARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210484 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7480 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2232	X	1341	-0-	-891	-0-	1341	2			Y	-0-					47
09	2070	X	805	-0-	-1265	-0-	805	2			Y	-0-					47
10	2015	X	423	-0-	-1592	-0-	423	2			Y	-0-					47

WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 211630 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 8711

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	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

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-
08	2325	X	52	-0-	-2273	-0-	7	1	45	2	N	-0-					-0-
09	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
10	2170	X	32	-0-	-2138	-0-	4	1	28	2	N	-0-					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 213625 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7136 - 8542

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
08	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					120
09	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2706	2	11	9	N	10	10	8			120
*10	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3342	2	11	9	N	10	10	8			120

RUSHING WELL #: 7 RRCID -> 213826 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7963 - 8550

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
08	1550	N	902	-0-	-648	-0-	902	2			N	-0-					197
09	1350	N	782	-0-	-568	-0-	782	2			N	-0-					197
10	1364	N	708	-0-	-656	-0-	708	2			N	-0-					197

R & M FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215584 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 6388 - 8636

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
08	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-					130
09	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3239	2	1	9	N	1	1	8			130
10	3255	X	3166	-0-	-89	-0-	3135	2	31	9	N	28	28	8			130

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
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
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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B DENY		-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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
08	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			N	-0-					78
09	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3451	2	15	9	N	14	14	8			78
10	3658	X	2731	-0-	-927	-0-	2696	2	35	9	N	32	25	8			85

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
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
08	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	2			N	-0-					83
09	720	N	383	-0-	-337	-0-	383	2			N	-0-					83
*10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					83

BROOKS ET AL WELL #: 4 RRCID -> 222983 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7418 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2356	X	1721	-0-	-635	-0-	1703	2	18	9	N	16					118
09	2070	X	1888	-0-	-182	-0-	1863	2	25	9	N	23	23	8			118
10	1984	X	1350	-0-	-634	-0-	1321	2	29	9	N	26	22	8			122

COOK ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223573 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7013 - 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224530 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	17219					N	-0-					40
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	17219					N	-0-					40
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	17219					N	-0-					40
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	17219					N	-0-					40
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	17219					N	-0-					40
10	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

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSHING, E. O. WELL #: 4 RRCID -> 234430 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6468 - 7920

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
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					117
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					117
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					117

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 234714 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6251 - 8778

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
08	8835	X	6162	-0-	-2673	-0-	6162	2			N	-0-					209
09	8550	X	5062	-0-	-3488	-0-	5061	2	1	9	N	1	1	8			209
10	6417	X	5302	-0-	-1115	-0-	5228	2	74	9	N	67	184	1			92

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 235312 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6560 - 8717

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
08	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					87
09	150	N	49	-0-	-101	-0-	49	2			N	-0-					87
*10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	74	2	36	9	N	33					120

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235471 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 6442 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	496	N	316	-0-	-180	-0-	316	2			N	-0-					-0-
09	420	N	255	-0-	-165	-0-	255	2			N	-0-					-0-
10	558	N	423	-0-	-135	-0-	423	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 6 RRCID -> 236233 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8938 PERF. 7573 - 8577

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
08	3286	X	2097	-0-	-1189	-0-	2089	2	8	9	N	7					56
09	2430	X	887	-0-	-1543	-0-	877	2	10	9	N	9	9	8			56
10	2976	X	1547	-0-	-1429	-0-	1537	2	10	9	N	9	9	8			56

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236469 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 7767 - 8747

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B DENY		-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

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
08	6572	X	4583	-0-	-1989	-0-	4572	2	11	9	N	10					120
09	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5819	2	10	9	N	9	9	8			120
10	4464	X	2236	-0-	-2228	-0-	2226	2	10	9	N	9	9	8			120

RUSHING, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 239897 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6365 - 8126

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	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

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
08	1364	N	801	-0-	-563	-0-	801	2			N	-0-					90
09	930	N	922	-0-	-8	-0-	918	2	4	9	N	4	4	8			90
10	1488	N	752	-0-	-736	-0-	750	2	2	9	N	2	2	8			90

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 5 RRCID -> 242037 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 6334 - 8619

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
08	9424	X	7667	-0-	-1757	-0-	7667	2			N	-0-					55
09	8400	X	6924	-0-	-1476	-0-	6924	2			N	-0-					55
10	8370	X	6567	-0-	-1803	-0-	6567	2			N	-0-					55

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 6 RRCID -> 242889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6528 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3007	X	123	-0-	-2884	-0-	123	2			N	-0-					92
09	2910	X	121	-0-	-2789	-0-	121	2			N	-0-					92
10	2914	X	109	-0-	-2805	-0-	109	2			N	-0-					92

HOROWITZ WELL #: 2 RRCID -> 243971 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 6433 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	10498	2			N	-0-					162
09	10457	X	10457	-0-	-0-	-0-	10440	2	17	9	N	15	15	8			162
10	10416	X	9852	-0-	-564	-0-	9835	2	17	9	N	15	15	8			162

BROOKS ET AL WELL #: 5 RRCID -> 244140 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 6558 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	6231	X	4978	-0-	-1253	-0-	4972	2	6	9	N	5					53
09	5820	X	4812	-0-	-1008	-0-	4776	2	36	9	N	33	33	8			53
10	5983	X	4513	-0-	-1470	-0-	4472	2	41	9	N	37	37	8			53

SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 245141 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 8553

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

BROOKS ET AL WELL #: 6 RRCID -> 245793 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6342 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4588	X	4494	-0-	-94	-0-	4486	2	8	9	N	7					85
09	4380	X	4324	-0-	-56	-0-	4324	2			N	-0-					85
10	4495	X	4248	-0-	-247	-0-	4201	2	47	9	N	43	43	8			85

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246971 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 8662

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

WIENER ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 246974 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 6774 - 8547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 11 RRCID -> 247850 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 6913 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2599	2	52	9	N	47					172
09	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					172
10	2542	X	2417	-0-	-125	-0-	2417	2			N	-0-					172

HART, PRESTON WELL #: 3 RRCID -> 249171 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 4963 - 5057

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
08	10075	X	9480	-0-	-595	-0-	9480	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	8039	-0-	-1051	-0-	8017	2	22	9	N	20	20	8			-0-
10	9393	X	8024	-0-	-1369	-0-	7946	2	78	9	N	71					71

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 254849 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6488 - 8063

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 257029 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
08	2356	X	2108	-0-	-248	-0-	2108	2			N	-0-					87
09	2280	X	1872	-0-	-408	-0-	1864	2	8	9	N	7	7	8			87
10	2201	X	1956	-0-	-245	-0-	1948	2	8	9	N	7	7	8			87

WIENER ESTATE C WELL #: 1 RRCID -> 257435 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 8490

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
08	19313	X	16920	-0-	-2393	-0-	16917	2	3	9	N	3					210
09	18690	X	16411	-0-	-2279	-0-	16411	2			N	-0-					210
10	19313	X	16016	-0-	-3297	-0-	16008	2	8	9	N	7	164	1			53

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 262385 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 263975 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 6644 - 8853

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
08	17853	X	17853	-0-	-0-	-0-	17839	2	14	9	N	13					168
09	17296	X	17296	-0-	-0-	-0-	17296	2			N	-0-					168
*10	16713	X	16713	-0-	-0-	-0-	16713	2			N	-0-					168

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 13 RRCID -> 264005 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 6492 - 8645

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
08	22155	X	22155	-0-	-0-	-0-	22124	2	31	9	N	28					230
09	21312	X	21312	-0-	-0-	-0-	21312	2			N	-0-					230
10	21731	X	20459	-0-	-1272	-0-	20459	2			N	-0-					230

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 265851 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 8536

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
WILLIAMS, H. P. WELL #: 2 T RRCID -> 113883 COMPL. DATE 12/14/1984 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
05	341	N	325	-0-	-16	-0-	13	1	312	2	N	-0-					
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
08	310	N	229	-0-	-81	-0-	10	1	219	2	N	-0-					23
09	300	N	187	-0-	-113	-0-	8	1	179	2	N	-0-					23
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHILDRESS, ED HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 108778 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5026 - 5070

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HECKMANN WATER RESOURCES CORP. //CONT.// 370648
PICKERING WELL #: 3 RRCID -> 256628 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5024 - 5103

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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
*10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-

BRANTLEY, BERTHA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 184262 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6536 - 7092

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
IRISH, B. WELL #: 1 RRCID -> 213859 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6517 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651
IRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216234 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7580 - 8682

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	76	-0-	-110	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
*09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
*10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 4 RRCID -> 044459 COMPL. DATE 06/07/1968 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6299 - 8564

05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	42	1	905	2	Y	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	223	-0-	-56	-0-	9	1	214	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 1 L RRCID -> 047224 COMPL. DATE 08/28/1969 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6494 - 7879

05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	36	1	851	2	Y	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	20	1	448	2	Y	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	20	1	426	2	Y	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	2	Y	-0-					-0-
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	18	1	391	2	Y	-0-					-0-
*10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	25	1	592	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

05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	57	1	1324	2	Y	-0-					-0-
06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	63	1	1397	2	Y	-0-					-0-
07	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	71	1	1544	2	Y	-0-					-0-
08	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	73	1	1581	2	Y	-0-					-0-
09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	67	1	1444	2	Y	-0-					-0-
*10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	53	1	1245	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G.H. WELL #: 2 RRCID -> 094568 COMPL. DATE 10/31/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6512 - 7862

05	2914	X	2872	-0-	-42	-0-	118	1	2754	2	Y	-0-					-0-
06	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	147	1	3253	2	Y	-0-					-0-
07	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	142	1	3089	2	Y	-0-					-0-
08	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	129	1	2782	2	Y	-0-					-0-
09	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	154	1	3298	2	Y	-0-					-0-
*10	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	168	1	3914	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 5 RRCID -> 095675 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6886 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
07	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 125145 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6435 - 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
05	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	89	1	2072	2	Y	-0-					-0-
06	2160	N	2008	-0-	-152	-0-	87	1	1921	2	Y	-0-					-0-
07	2108	N	2036	-0-	-72	-0-	90	1	1946	2	Y	-0-					-0-
08	2108	N	1940	-0-	-168	-0-	86	1	1854	2	Y	-0-					-0-
09	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	82	1	1759	2	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1265	-0-	-595	-0-	52	1	1213	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 6 RRCID -> 126648 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6559 - 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
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	Y	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	Y	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
*10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-

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
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	38	1	885	2	Y	-0-					-0-
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	36	1	802	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	686	-0-	-27	-0-	30	1	656	2	Y	-0-					-0-
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	29	1	634	2	Y	-0-					-0-
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	30	1	638	2	Y	-0-					-0-
*10	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	70	1	1634	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
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	27	1	623	2	Y	-0-					-0-
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	29	1	640	2	Y	-0-					-0-
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	30	1	641	2	Y	-0-					-0-
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	29	1	638	2	Y	-0-					-0-
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	29	1	617	2	Y	-0-					-0-
*10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	30	1	688	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
05	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	145	1	3393	2	Y	-0-					-0-
06	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	156	1	3442	2	Y	-0-					-0-
07	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	166	1	3605	2	Y	-0-					-0-
08	3999	X	2538	-0-	-1461	-0-	112	1	2426	2	Y	-0-					-0-
09	3600	X	2929	-0-	-671	-0-	130	1	2799	2	Y	-0-					-0-
10	3472	X	2242	-0-	-1230	-0-	92	1	2150	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 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
05	1519	N	1443	-0-	-76	-0-	59	1	1384	2	Y	-0-					-0-
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	65	1	1438	2	Y	-0-					-0-
07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	70	1	1528	2	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1418	-0-	-8	-0-	63	1	1355	2	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1262	-0-	-118	-0-	56	1	1206	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1375	-0-	-82	-0-	57	1	1318	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
05	2914	X	2434	-0-	-480	-0-	100	1	2334	2	Y	-0-					-0-
06	2820	X	2324	-0-	-496	-0-	101	1	2223	2	Y	-0-					-0-
07	2914	X	2292	-0-	-622	-0-	101	1	2191	2	Y	-0-					-0-
08	2728	X	2144	-0-	-584	-0-	95	1	2049	2	Y	-0-					-0-
09	2400	X	2144	-0-	-256	-0-	95	1	2049	2	Y	-0-					-0-
*10	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	116	1	2710	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
05	1333	N	1291	-0-	-42	-0-	53	1	1238	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1263	-0-	-27	-0-	55	1	1208	2	Y	-0-					-0-
07	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	61	1	1329	2	Y	-0-					-0-
08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	66	1	1438	2	Y	-0-					-0-
09	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	106	1	2286	2	Y	-0-					-0-
*10	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	74	1	1716	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
05	2139	N	1909	-0-	-230	-0-	78	1	1831	2	Y	-0-					-0-
06	2010	N	1954	-0-	-56	-0-	85	1	1869	2	Y	-0-					-0-
07	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	89	1	1939	2	Y	-0-					-0-
08	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	89	1	1933	2	Y	-0-					-0-
09	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	88	1	1898	2	Y	-0-					-0-
*10	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	88	1	2060	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 11 RRCID -> 131494 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6562 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13068	X	13068	-0-	-0-	-0-	536	1	12532	2	Y	-0-					-0-
06	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	465	1	10264	2	Y	-0-					-0-
07	15128	X	8935	-0-	-6193	-0-	394	1	8541	2	Y	-0-					-0-
08	15128	X	6690	-0-	-8438	-0-	295	1	6395	2	Y	-0-					-0-
09	14640	X	4491	-0-	-10149	-0-	200	1	4291	2	Y	-0-					-0-
10	12803	X	9288	-0-	-3515	-0-	383	1	8905	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
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	55	1	1292	2	Y	-0-					-0-
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	66	1	1461	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1299	-0-	-65	-0-	57	1	1242	2	Y	-0-					-0-
08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	62	1	1348	2	Y	-0-					-0-
09	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	71	1	1534	2	Y	-0-					-0-
*10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	58	1	1357	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
05	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	46	1	1086	2	Y	-0-					-0-
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	51	1	1116	2	Y	-0-					-0-
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	54	1	1169	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	655	-0-	-461	-0-	29	1	626	2	Y	-0-					-0-
09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	53	1	1139	2	Y	-0-					-0-
*10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	54	1	1259	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS, J. W. WELL #: 5A RRCID -> 138528 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6390 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	3282	-0-	-283	-0-	135	1	3147	2	Y	-0-					-0-
06	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	153	1	3385	2	Y	-0-					-0-
07	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	164	1	3557	2	Y	-0-					-0-
08	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	163	1	3528	2	Y	-0-					-0-
09	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	161	1	3457	2	Y	-0-					-0-
*10	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	161	1	3739	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
05	899	N	825	-0-	-74	-0-	34	1	791	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	833	-0-	-37	-0-	36	1	797	2	Y	-0-					-0-
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	39	1	843	2	Y	-0-					-0-
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	38	1	824	2	Y	-0-					-0-
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	38	1	809	2	Y	-0-					-0-
*10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	38	1	891	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
05	2015	N	1962	-0-	-53	-0-	80	1	1882	2	Y	-0-					-0-
06	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	87	1	1922	2	Y	-0-					-0-
07	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	88	1	1913	2	Y	-0-					-0-
08	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	93	1	2014	2	Y	-0-					-0-
09	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	88	1	1886	2	Y	-0-					-0-
*10	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	94	1	2188	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
05	3782	X	3513	-0-	-269	-0-	144	1	3369	2	Y	-0-					-0-
06	3660	X	3510	-0-	-150	-0-	152	1	3358	2	Y	-0-					-0-
07	3782	X	3524	-0-	-258	-0-	155	1	3369	2	Y	-0-					-0-
08	3875	X	3517	-0-	-358	-0-	155	1	3362	2	Y	-0-					-0-
09	3450	X	3401	-0-	-49	-0-	151	1	3250	2	Y	-0-					-0-
*10	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	192	1	4458	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 13 RRCID -> 149345 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6405 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 3 RRCID -> 153014 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6596 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6417	X	5690	-0-	-727	-0-	233	1	5457	2	Y	-0-					-0-
06	6210	X	5430	-0-	-780	-0-	235	1	5195	2	Y	-0-					-0-
07	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	279	1	6056	2	Y	-0-					-0-
08	6169	X	5968	-0-	-201	-0-	263	1	5705	2	Y	-0-					-0-
09	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	264	1	5663	2	Y	-0-					-0-
*10	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	270	1	6275	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOWE WELL #: 4ST RRCID -> 158529 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6262 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5642	X	4312	-0-	-1330	-0-	177	1	4134	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	6270	X	3307	-0-	-2963	-0-	143	1	3163	2	Y	1					2
							1	9									
07	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	297	1	6447	2	Y	-0-					2
08	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	384	1	8322	2	Y	-0-					2
09	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	333	1	7149	2	Y	1					3
							1	9									
*10	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	255	1	5934	2	Y	4	5	1			2
							4	9									

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158973 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6319 - 7353

05	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	183	1	4275	2	Y	-0-					-0-
06	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	194	1	4293	2	Y	-0-					-0-
07	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	206	1	4462	2	Y	-0-					-0-
08	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	202	1	4369	2	Y	-0-					-0-
09	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	196	1	4200	2	Y	-0-					-0-
*10	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	186	1	4336	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

05	496	N	464	-0-	-32	-0-	19	1	445	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	473	-0-	-7	-0-	21	1	452	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	22	1	474	2	Y	-0-					-0-
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	22	1	476	2	Y	-0-					-0-
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	22	1	468	2	Y	-0-					-0-
*10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	22	1	517	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

05	4185	X	3903	-0-	-282	-0-	160	1	3743	2	Y	-0-					-0-
06	4050	X	3801	-0-	-249	-0-	165	1	3636	2	Y	-0-					-0-
07	4185	X	3927	-0-	-258	-0-	173	1	3754	2	Y	-0-					-0-
08	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	171	1	3709	2	Y	-0-					-0-
09	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	171	1	3670	2	Y	-0-					-0-
10	3813	X	3674	-0-	-139	-0-	151	1	3523	2	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 5 RRCID -> 165405 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6745 - 8480

05	1178	N	980	-0-	-198	-0-	40	1	940	2	Y	-0-					-0-
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	52	1	1141	2	Y	-0-					-0-
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	63	1	1355	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	638	-0-	-230	-0-	28	1	610	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	578	-0-	-262	-0-	26	1	552	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	602	-0-	-266	-0-	25	1	577	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 6 RRCID -> 166216 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7194 - 8368

05	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	121	1	2834	2	Y	-0-					-0-
06	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	110	1	2436	2	Y	-0-					-0-
07	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	116	1	2525	2	Y	-0-					-0-
08	2635	X	2012	-0-	-623	-0-	89	1	1923	2	Y	-0-					-0-
09	2550	X	1100	-0-	-1450	-0-	49	1	1051	2	Y	-0-					-0-
10	2635	X	1312	-0-	-1323	-0-	54	1	1258	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	4123	X	2966	-0-	-1157	-0-	122	1	2844	2	Y	-0-					-0-
06	4350	X	2347	-0-	-2003	-0-	102	1	2245	2	Y	-0-					-0-
07	4495	X	1540	-0-	-2955	-0-	68	1	1472	2	Y	-0-					-0-
08	4619	X	2646	-0-	-1973	-0-	117	1	2529	2	Y	-0-					-0-
09	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	159	1	3410	2	Y	-0-					-0-
*10	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	181	1	4222	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
05	1674	X	604	-0-	-1070	-0-	25	1	579	2	Y	-0-					-0-
06	780	X	559	-0-	-221	-0-	24	1	535	2	Y	-0-					-0-
07	706	X	706	-0-	-0-	-0-	31	1	675	2	Y	-0-					-0-
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	49	1	1055	2	Y	-0-					-0-
09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	42	1	901	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	27529	-0-	24429	24429	1130	1	26299	2	Y	91	3	1			88
							100	9									

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
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
*10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	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
05	837	N	460	-0-	-377	-0-	19	1	441	2	Y	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	23	1	518	2	Y	-0-					-0-
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	25	1	548	2	Y	-0-					-0-
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	26	1	572	2	Y	-0-					-0-
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	27	1	570	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	347	-0-	-180	-0-	14	1	333	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
05	4433	X	2407	-0-	-2026	-0-	99	1	2308	2	Y	-0-					-0-
06	4290	X	3737	-0-	-553	-0-	162	1	3575	2	Y	-0-					-0-
07	4433	X	4237	-0-	-196	-0-	187	1	4050	2	Y	-0-					-0-
08	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	191	1	4144	2	Y	-0-					-0-
09	3420	X	3387	-0-	-33	-0-	151	1	3236	2	Y	-0-					-0-
10	3844	X	3694	-0-	-150	-0-	152	1	3542	2	Y	-0-					-0-

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
05	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	88	1	2054	2	Y	-0-					-0-
06	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	109	1	2396	2	Y	-0-					-0-
07	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	127	1	2749	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3700	-0-	600	600	163	1	3537	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3253	-0-	253	853	145	1	3108	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	4275	-0-	1175	2028	176	1	4099	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STEPHENS, G. H. WELL #: 8A RRCID -> 194912 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6360 - 8549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	146	1	3414	2	Y	-0-					-0-
06	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	144	1	3177	2	Y	-0-					-0-
07	3193	X	2750	-0-	-443	-0-	121	1	2629	2	Y	-0-					-0-
08	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	174	1	3773	2	Y	-0-					-0-
09	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	193	1	4145	2	Y	-0-					-0-
*10	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	129	1	2994	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
05	8525	X	7041	-0-	-1484	-0-	289	1	6752	2	Y	-0-					-0-
06	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	323	1	7130	2	Y	-0-					-0-
07	7595	X	7158	-0-	-437	-0-	316	1	6842	2	Y	-0-					-0-
08	7533	X	7051	-0-	-482	-0-	311	1	6740	2	Y	-0-					-0-
09	7290	X	7192	-0-	-98	-0-	320	1	6872	2	Y	-0-					-0-
*10	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	294	1	6839	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
05	6169	X	5444	-0-	-725	-0-	223	1	5221	2	Y	-0-					-0-
06	5970	X	5676	-0-	-294	-0-	246	1	5430	2	Y	-0-					-0-
07	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	287	1	6231	2	Y	-0-					-0-
08	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	285	1	6178	2	Y	-0-					-0-
09	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	269	1	5784	2	Y	-0-					-0-
*10	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	267	1	6215	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
05	5394	X	3425	-0-	-1969	-0-	140	1	3285	2	Y	-0-					-0-
06	5220	X	4876	-0-	-344	-0-	211	1	4665	2	Y	-0-					-0-
07	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	252	1	5464	2	Y	-0-					-0-
08	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	273	1	5921	2	Y	-0-					-0-
09	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	264	1	5665	2	Y	-0-					-0-
*10	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	224	1	5220	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
05	11656	X	9531	-0-	-2125	-0-	391	1	9140	2	Y	-0-					-0-
06	11280	X	9660	-0-	-1620	-0-	419	1	9241	2	Y	-0-					-0-
07	11656	X	11150	-0-	-506	-0-	492	1	10658	2	Y	-0-					-0-
08	11163	X	11163	-0-	-0-	-0-	493	1	10670	2	Y	-0-					-0-
09	10962	X	10962	-0-	-0-	-0-	488	1	10474	2	Y	-0-					-0-
*10	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	420	1	9765	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
05	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	205	1	4800	2	Y	-0-					-0-
06	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	149	1	3279	2	Y	-0-					-0-
07	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	216	1	4681	2	Y	-0-					-0-
08	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	275	1	5949	2	Y	-0-					-0-
09	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	264	1	5661	2	Y	-0-					-0-
*10	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	257	1	5980	2	Y	-0-					-0-

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
05	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	224	1	5230	2	Y	-0-					-0-
06	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	267	1	5896	2	Y	-0-					-0-
07	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	289	1	6273	2	Y	-0-					-0-
08	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	291	1	6304	2	Y	-0-					-0-
09	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	279	1	5984	2	Y	-0-					-0-
*10	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	260	1	6058	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232928 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7852 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	185	1	4336	2	Y	-0-					-0-
06	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	178	1	3937	2	Y	-0-					-0-
07	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	176	1	3826	2	Y	-0-					-0-
08	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	182	1	3943	2	Y	-0-					-0-
09	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	189	1	4057	2	Y	-0-					-0-
*10	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	161	1	3738	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
05	3968	X	3567	-0-	-401	-0-	146	1	3421	2	Y	-0-					-0-
06	3990	X	3507	-0-	-483	-0-	152	1	3355	2	Y	-0-					-0-
07	4123	X	3645	-0-	-478	-0-	161	1	3484	2	Y	-0-					-0-
08	4123	X	3875	-0-	-248	-0-	171	1	3704	2	Y	-0-					-0-
09	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	166	1	3572	2	Y	-0-					-0-
*10	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	172	1	3994	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
05	3875	X	3023	-0-	-852	-0-	124	1	2899	2	Y	-0-					-0-
06	3840	X	2889	-0-	-951	-0-	125	1	2764	2	Y	-0-					-0-
07	3968	X	3195	-0-	-773	-0-	141	1	3054	2	Y	-0-					-0-
08	3968	X	3517	-0-	-451	-0-	155	1	3362	2	Y	-0-					-0-
09	3480	X	3412	-0-	-68	-0-	152	1	3260	2	Y	-0-					-0-
*10	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	145	1	3372	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
05	3193	X	3083	-0-	-110	-0-	126	1	2943	2	Y	13	41	1			12
							14	9									
06	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	135	1	2985	2	Y	6					18
							7	9									
07	3193	X	3175	-0-	-18	-0-	140	1	3031	2	Y	4					22
							4	9									
08	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	139	1	3003	2	Y	-0-					22
09	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	141	1	3039	2	Y	8					30
							9	9									
*10	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	153	1	3552	2	Y	55	59	1			26
							61	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
05	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	293	1	6856	2	Y	-0-					-0-
06	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	313	1	6902	2	Y	-0-					-0-
07	11393	X	11393	-0-	-0-	-0-	502	1	10891	2	Y	-0-					-0-
08	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	422	1	9136	2	Y	-0-					-0-
09	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	408	1	8766	2	Y	-0-					-0-
10	6355	X	4435	-0-	-1920	-0-	183	1	4252	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 19 RRCID -> 236125 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6436 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13959	X	13959	-0-	-0-	-0-	572	1	13387	2	Y	-0-					-0-
06	3540	X	1399	-0-	-2141	-0-	61	1	1338	2	Y	-0-					-0-
07	19902	X	-0-	-0-	-19902	-0-					Y	-0-					-0-
08	19871	X	-0-	-0-	-19871	-0-					Y	-0-					-0-
09	19230	X	303	-0-	-18927	-0-	13	1	290	2	Y	-0-					-0-
10	17453	X	889	-0-	-16564	-0-	37	1	852	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT WELL #: 4 RRCID -> 237088 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7902 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	105	1	2460	2	Y	-0-					-0-
06	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	122	1	2689	2	Y	-0-					-0-
07	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	111	1	2413	2	Y	-0-					-0-
08	2511	N	2506	-0-	-5	-0-	111	1	2395	2	Y	-0-					-0-
09	2580	N	2099	-0-	-481	-0-	93	1	2006	2	Y	-0-					-0-
10	2294	N	1690	-0-	-604	-0-	70	1	1620	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
05	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	185	1	4329	2	Y	-0-					-0-
06	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	211	1	4662	2	Y	-0-					-0-
07	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	239	1	5185	2	Y	-0-					-0-
08	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	241	1	5211	2	Y	-0-					-0-
09	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	237	1	5095	2	Y	-0-					-0-
*10	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	205	1	4767	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
05	9672	X	8615	-0-	-1057	-0-	353	1	8262	2	Y	-0-					-0-
06	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	429	1	9466	2	Y	-0-					-0-
07	9847	X	9847	-0-	-0-	-0-	434	1	9413	2	Y	-0-					-0-
08	9393	X	9300	-0-	-93	-0-	411	1	8889	2	Y	-0-					-0-
09	10563	X	10563	-0-	-0-	-0-	470	1	10093	2	Y	-0-					-0-
*10	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	400	1	9306	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
05	15597		15925	-0-	328	328	653	1	15272	2	Y	-0-					-0-
06	13643		14861	-0-	1218	1546	644	1	14217	2	Y	-0-					-0-
07	10819		5744	-0-	-5075	-0-	253	1	5491	2	Y	-0-					-0-
08	775		-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
09	750		95	-0-	-655	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
10	775		11	-0-	-764	-0-	11	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
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-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 093715 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6586 - 6604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
10	558	N	470	-0-	-88	-0-	470	2			N	-0-					-0-

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
WIENER ESTATE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 217551 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 6298 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	837	X	649	-0-	-188	-0-	649	2			N	-0-					18
09	660	X	651	-0-	-9	-0-	651	2			N	-0-					18
10	651	X	607	-0-	-44	-0-	607	2			N	-0-					18

WIENER ESTATE ET AL "C" WELL #: 3 RRCID -> 217555 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6335 - 6437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2356	X	1683	-0-	-673	-0-	1682	2	1	9	N	1					20
09	2280	X	1605	-0-	-675	-0-	1604	2	1	9	N	1					21
10	1953	X	707	-0-	-1246	-0-	707	2			N	-0-					21

SEMPRA ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 219624 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8542 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	744	N	710	-0-	-34	-0-	13	1	695	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*04	720	N	658	-0-	-62	-0-	11	1	647	2	N	-0-					1
*05	713	N	686	-0-	-27	-0-	684	2	2	9	N	2	2	1			1
*06	690	N	642	-0-	-48	-0-	641	2	1	9	N	1	1	1			1
*07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	13	1	670	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	682	N	663	-0-	-19	-0-	662	2	1	9	N	1	1	1			1
*09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	633	2	1	9	N	1	1	1			1
10	682	N	599	-0-	-83	-0-	599	2			N	-0-					1

PRESTON-HART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219767 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 6334 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	2			N	-0-					180
09	360	N	305	-0-	-55	-0-	305	2			N	-0-					180
10	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			N	-0-					180

OXSHEER WELL #: 2 C RRCID -> 222016 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

R & M FARMS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222248 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 6420 - 7627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2356	N	2222	-0-	-134	-0-	2222	2			N	-0-					127
09	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2540	2	11	9	N	10	10	8			127
10	2356	N	1649	-0-	-707	-0-	1623	2	26	9	N	24	24	8			127

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
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
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
08	279	X	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					112
09	210	X	92	-0-	-118	-0-	92	2			N	-0-					112
10	341	X	125	-0-	-216	-0-	125	2			N	-0-					112

R & M FARMS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224192 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7087 - 8630

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	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

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
08	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					63
09	210	X	165	-0-	-45	-0-	165	2			N	-0-					63
10	217	X	38	-0-	-179	-0-	38	2			N	-0-					63

R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254122 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6488 - 9644

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
08	1364	X	960	-0-	-404	-0-	910	2	50	9	N	45					197
09	1170	X	932	-0-	-238	-0-	913	2	19	9	N	17					214
*10	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1296	2	40	9	N	36	188	1			62

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BLOUNT WELL #: 3 RRCID -> 127809 COMPL. DATE 05/18/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6462 - 6500

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
08	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	2			N	-0-					8
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					8
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					8

BLOUNT WELL #: 1 RRCID -> 127810 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6902 - 6917

05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2013 - PLUGGED 05-21-2013

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BLOUNT WELL #: 4 RRCID -> 129660 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7177 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651
LEGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222668 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 6450 - 6570

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239166 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 6493 - 8262

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN, WEST (SLIGO) //CONT.// 46609 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIGH ROLLER WELLS, L.L.C. 385669
HIGH ROLLER SHELBY SWD WELL #: 1 RRCID -> 259266 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3200 - 3700

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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
08	2108	#	249	-0-	-1859	-0-	249	2			N	-0-					86
09	2040	#	349	-0-	-1691	-0-	346	2	3	9	N	3					89
10	2108	#	518	-0-	-1590	-0-	518	2			N	-0-					89

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

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 5940) //CONT.// 47215 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
JONESVILLE A WELL #: 4 RRCID -> 223444 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5892 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	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

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
08	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					10
09	750	#	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					10
10	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					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

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
08	141	X	141	-0-	-0-	-0-	18	1	123	2	N	-0-					60
09	150	X	64	-0-	-86	-0-	8	1	56	2	N	-0-					60
10	186	X	86	-0-	-100	-0-	11	1	75	2	N	-0-					60

JIREH WELL #: 1 RRCID -> 232278 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 5118 - 5124

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

JIREH WELL #: 3 RRCID -> 236729 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5129 - 5135

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (RODESSA) //CONT.// 47255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
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
08	1054	X	298	-0-	-756	-0-	298	2			N	-0-					107
09	1020	X	483	-0-	-537	-0-	483	2			N	-0-					107
*10	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					107

BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 232628 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 5206 PERF. 5105 - 5112

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
08	1333	X	955	-0-	-378	-0-	955	2			N	-0-					84
09	1350	X	999	-0-	-351	-0-	999	2			N	-0-					84
10	1395	X	206	-0-	-1189	-0-	206	2			N	-0-					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

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									
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	16	1	583	2	Y	14	12	1			33
							15	9									
09	540	N	484	-0-	-56	-0-	18	1	455	2	Y	10	12	1			31
							11	9									
*10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	69	1	488	2	Y	7					38
							8	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHLEY, PEGGY WELL #: 1 RRCID -> 129114 COMPL. DATE 10/05/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5806 - 5816

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENDRICK (JAMES) 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
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
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	1463	-0-	-87	-0-	119	1	1070	2	N	249					249
							274	9									
08	1550	X	1119	-0-	-431	-0-	70	1	1049	2	N	-0-					249
09	1050	X	872	-0-	-178	-0-	90	1	782	2	N	-0-					249
10	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					249

FOSSIL RESOURCES, INC. 278844
BROWN WELL #: 1H RRCID -> 203968 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 14235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	1235	1	4622	2	N	-0-					107
09	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	790	1	4267	2	N	2					109
							2	9									
*10	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	1098	1	4395	2	N	-0-					109

FOUNTAIN EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216162 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8508 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	644	1	2883	2	N	-0-					77
09	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	423	1	2817	2	N	-0-					77
*10	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	743	1	2913	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					313
09	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					313
10	961	X	321	-0-	-640	-0-	73	1	248	2	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

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

BURGESS WELL #: 1H RRCID -> 223263 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8218 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					122
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					122
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					122
10	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
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	11447	X	11447	-0-	-0-	-0-	11422	2	25	9	N	23					41
08	DLQ G-10		11292	-0-	11292	11292	11288	2	4	9	N	4					45
09	21080	X	9788	-0-	-11292	-0-	9788	2			N	-0-					45
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

CHANDLER WELL #: 2H RRCID -> 236513 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8308 - 11298

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	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					80
08	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3051	2	32	9	N	29					109
09	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					109
10	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					109

RIPPY OIL COMPANY 712938
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 222437 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8300 - 8447

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
08	7068	X	4789	-0-	-2279	-0-	508	1	4281	2	N	-0-					34
09	6840	X	5403	-0-	-1437	-0-	560	1	4843	2	N	-0-					34
10	7068	X	5040	-0-	-2028	-0-	543	1	4497	2	N	-0-					34

OSCAR WELL #: 1H RRCID -> 242530 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8075 - 12527

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
08	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	708	1	5970	2	N	-0-					17
09	6210	X	6184	-0-	-26	-0-	641	1	5543	2	N	-0-					17
10	6417	X	5908	-0-	-509	-0-	636	1	5272	2	N	-0-					17

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
KENDRICK WELL #: 1H RRCID -> 181636 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8235 - 13929

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
08	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	162	1	4694	2	N	2					48
							2	9									
09	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	208	1	6142	2	N	-0-					48
*10	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	165	1	5064	2	N	-0-					48

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
CRAZY HORSE WELL #: 1 RRCID -> 182208 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8260 - 14748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	334	1	4532	2	N	-0-					59
09	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4440	1	329	2	N	-0-					59
*10	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	397	1	5183	2	N	2					61
							2	9									

SITTING BULL WELL #: 1 RRCID -> 185332 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8338 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	107	1	3094	2	N	-0-					39
09	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	106	1	3122	2	N	-0-					39
*10	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	73	1	2237	2	N	-0-					39

SOARING EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 188226 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8380 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	362	1	10502	2	N	8					195
							9	9									
09	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	294	1	8692	2	N	5					200
							6	9									
*10	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	290	1	8886	2	N	2					202
							2	9									

SKY CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 203966 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8659 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	6169	X	5971	-0-	-198	-0-	199	1	5772	2	N	-0-					106
09	6090	X	5520	-0-	-570	-0-	181	1	5339	2	N	-0-					106
10	6293	X	4970	-0-	-1323	-0-	157	1	4813	2	N	-0-					106

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
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									
08	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	296	1	4013	2	N	-0-					41
09	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	279	1	3765	2	N	-0-					41
*10	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	309	1	4029	2	N	8					49
							9	9									

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
MEDICINE MAN WELL #: 1 RRCID -> 205678 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8285 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4526	X	3929	-0-	-597	-0-	131	1	3798	2	N	-0-					92
09	4170	X	3550	-0-	-620	-0-	116	1	3434	2	N	-0-					92
10	4247	X	3943	-0-	-304	-0-	125	1	3818	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
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									
08	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	125	1	3626	2	N	-0-					110
09	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	106	1	3138	2	N	3					113
							3	9									
*10	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	156	1	4783	2	N	-0-					113

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
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									
08	6417	X	5973	-0-	-444	-0-	198	1	5747	2	N	25	172	1			54
							28	9									
09	6390	X	5707	-0-	-683	-0-	187	1	5520	2	N	-0-					54
10	6603	X	5247	-0-	-1356	-0-	166	1	5081	2	N	-0-					54

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
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
08	5952	X	5223	-0-	-729	-0-	174	1	5049	2	N	-0-					133
09	5550	X	5310	-0-	-240	-0-	174	1	5136	2	N	-0-					133
10	5704	X	5415	-0-	-289	-0-	171	1	5244	2	N	-0-					133

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
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									
08	7068	X	6822	-0-	-246	-0-	227	1	6592	2	N	3					162
							3	9									
09	6840	X	5912	-0-	-928	-0-	194	1	5718	2	N	-0-					162
10	8339	X	6368	-0-	-1971	-0-	201	1	6167	2	N	-0-					162

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
ROUND MOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 209225 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8000 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	5704	X	5475	-0-	-229	-0-	376	1	5096	2	N	3					20
							3	9									
09	5910	X	4878	-0-	-1032	-0-	336	1	4542	2	N	-0-					20
10	6138	X	5142	-0-	-996	-0-	365	1	4768	2	N	8					28
							9	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
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
08	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	241	1	3264	2	N	-0-					77
09	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	270	1	3643	2	N	-0-					77
*10	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	191	1	2492	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
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									
08	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	85	1	2476	2	N	-0-					81
09	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	74	1	2188	2	N	-0-					81
*10	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	92	1	2825	2	N	-0-					81

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
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									
08	15934	X	14322	-0-	-1612	-0-	476	1	13815	2	N	28					133
							31	9									
09	15420	X	13636	-0-	-1784	-0-	446	1	13168	2	N	20					153
							22	9									
10	15717	X	15498	-0-	-219	-0-	489	1	14989	2	N	18					171
							20	9									

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
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
08	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	167	1	4836	2	N	-0-					160
09	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	155	1	4588	2	N	-0-					160
*10	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	155	1	4760	2	N	-0-					160

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643

WIND DANCER WELL #: 1 RRCID -> 216010 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8338 - 13731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	314	1	9095	2	N	-0-					125
09	8670	X	8526	-0-	-144	-0-	279	1	8239	2	N	7					132
							8	9									
*10	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	304	1	9309	2	N	-0-					132

WICKED WOLF WELL #: 1 RRCID -> 216185 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8410 - 14280

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
08	4991	X	4878	-0-	-113	-0-	335	1	4540	2	N	3					165
							3	9									
09	4830	X	4351	-0-	-479	-0-	300	1	4051	2	N	-0-					165
10	5952	X	4507	-0-	-1445	-0-	321	1	4186	2	N	-0-					165

KICKING BEAR WELL #: 1 RRCID -> 219099 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8364 - 14282

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									
08	7688	X	6006	-0-	-1682	-0-	200	1	5799	2	N	6					156
							7	9									
09	7440	X	4254	-0-	-3186	-0-	139	1	4115	2	N	-0-					156
10	7688	X	4410	-0-	-3278	-0-	139	1	4271	2	N	-0-					156

TWO MOONS "2" WELL #: 2 RRCID -> 224337 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8510 - 13240

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									
08	10238	X	10238	-0-	-0-	-0-	341	1	9888	2	N	8					77
							9	9									
09	9660	X	8248	-0-	-1412	-0-	270	1	7975	2	N	3					80
							3	9									
10	9982	X	9594	-0-	-388	-0-	303	1	9291	2	N	-0-					80

LONE WOLF WELL #: 1 RRCID -> 224348 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8317 - 13961

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									
08	14012	X	12254	-0-	-1758	-0-	408	1	11843	2	N	3					126
							3	9									
09	13080	X	10654	-0-	-2426	-0-	349	1	10305	2	N	-0-					126
10	12276	X	10423	-0-	-1853	-0-	329	1	10094	2	N	-0-					126

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
MIDNIGHT SUN WELL #: 1 RRCID -> 224349 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8294 - 13795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3100	N	3161	-0-	61	730	105	1	3054	2	N	2					56
							2	9									
09	3772	X	3042	-0-	-730	-0-	100	1	2942	2	N	-0-					56
*10	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	76	1	2334	2	N	7					63
							8	9									

RAGING STORM WELL #: 1 RRCID -> 225014 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8476 - 14419

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
08	10881	X	10065	-0-	-816	-0-	335	1	9728	2	N	2					64
							2	9									
09	10530	X	8096	-0-	-2434	-0-	265	1	7831	2	N	-0-					64
10	10726	X	10186	-0-	-540	-0-	322	1	9864	2	N	-0-					64

THUNDERBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225301 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8524 - 14474

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									
08	5549	X	5348	-0-	-201	-0-	178	1	5170	2	N	-0-					79
09	5730	X	5472	-0-	-258	-0-	180	1	5289	2	N	3					82
							3	9									
10	5921	X	5666	-0-	-255	-0-	179	1	5484	2	N	3					85
							3	9									

STAR DUSTER WELL #: 1 RRCID -> 225303 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8784 - 15219

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									
08	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	213	1	6179	2	N	3					70
							3	9									
09	6060	X	5245	-0-	-815	-0-	172	1	5070	2	N	3					73
							3	9									
*10	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	209	1	6409	2	N	-0-					73

TEN BEARS WELL #: 2 RRCID -> 227247 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8217 - 8254

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
08	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	67	1	1942	2	N	-0-					40
09	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	62	1	1834	2	N	-0-					40
*10	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	55	1	1692	2	N	2					42
							2	9									

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
TWO MOONS WELL #: 1 RRCID -> 230167 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8575 - 15225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	140	1	4065	2	N	-0-					91
09	3870	X	2963	-0-	-907	-0-	97	1	2865	2	N	1					92
							1	9									
10	4960	X	3535	-0-	-1425	-0-	112	1	3422	2	N	1					93
							1	9									

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
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-
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	37	1	1064	2	N	-0-					-0-
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	35	1	1043	2	N	-0-					-0-
*10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	31	1	962	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
TROY WELL #: 1 RRCID -> 256443 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9161 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	6882	X	5842	-0-	-1040	-0-	196	1	5644	2	N	2					99
							2	9									
09	6600	X	5550	-0-	-1050	-0-	5359	1	182	2	N	8					107
							9	9									
10	6541	X	5552	-0-	-989	-0-	175	1	5364	2	N	12					119
							13	9									

KENDRICK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 48828 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
SEVEN FEATHERS WELL #: 1 RRCID -> 257715 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9113 - 11397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	140	1	4057	2	N	22					151
							24	9									
09	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	135	1	3976	2	N	23					174
							25	9									
*10	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	130	1	3973	2	N	80	175	1			79
							88	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

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
08	2046	N	1321	-0-	-725	-0-	1307	2	14	9	N	13					128
09	1170	N	690	-0-	-480	-0-	688	2	2	9	N	2					130
*10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	724	2	15	9	N	14					144

OAKLAND CORP. WELL #: 2 RRCID -> 090865 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9826 - 9880

05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					60
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					60
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					60
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					60
*09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	N	1					61
*10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					61

OAKLAND CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 090866 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9976 - 10157

05	682	N	154	-0-	-528	-0-	148	2	6	9	N	5					272
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	14					286
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	332	2	55	9	N	50					336
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	290	2	11	9	N	10	179	1			167
*09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	212	2	4	9	N	4					171
*10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	69	2	11	9	N	10					181

OAKLAND CORPORATION WELL #: 4 RRCID -> 093298 COMPL. DATE 03/24/1981 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 9839 - 9908

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

KILDARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 49204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
PEGASI OPERATING INC. //CONT.// 650623
DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 198348 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 9738 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1705	#	54	-0-	-1651	-0-	4	1	50	9	N	45					157
*06	1650	#	242	-0-	-1408	-0-	26	1	216	2	N	-0-					157
*07	1519	#	-0-	-0-	-1519	-0-					N	2	159	1			-0-
*08	1488	#	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
*09	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

L.C.G. (PAGE) 50479 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BRUNE-BURNETT GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 083526 COMPL. DATE 11/03/1993 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 3354 - 3920

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					34
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					34
10	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
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									
08	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	269	1	6141	2	Y	2					41
							2	9									
09	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	171	1	3744	2	Y	1					42
							1	9									
*10	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	265	1	5920	2	Y	3					45
							3	9									

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
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									
08	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	423	1	9659	2	N	4					146
							4	9									
09	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	347	1	7602	2	N	3					149
							3	9									
*10	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	338	1	7549	2	N	3					152
							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
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									
08	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	854	1	5284	2	N	5					166
							6	9									
09	10373	X	10373	-0-	-0-	-0-	982	1	9380	2	N	10					176
							11	9									
*10	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	973	1	6602	2	N	2					178
							2	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
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
08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	63	1	1427	2	N	15					105
							17	9									
09	1590	N	1386	-0-	-204	-0-	60	1	1320	2	N	5					110
							6	9									
10	1643	N	1290	-0-	-353	-0-	55	1	1232	2	N	3					113
							3	9									

FERN LAKE FISHING CLUB WELL #: 2 RRCID -> 218612 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9296 - 17184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	11034	X	11034	-0-	-0-	-0-	463	1	10570	2	Y	1					59
							1	9									
09	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	416	1	9124	2	Y	2					61
							2	9									
*10	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	376	1	8395	2	Y	2					63
							2	9									

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 221469 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	31	1	713	2	Y	1					73
							1	9									
09	3000	N	3453	-0-	453	453	150	1	3299	2	Y	4					77
							4	9									
*10	2683	N	2230	-0-	-453	-0-	96	1	2132	2	Y	2					79
							2	9									

TCRR WELL #: 1H RRCID -> 224358 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 9203 - 18000

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									
08	11575	X	11575	-0-	-0-	-0-	486	1	11088	2	Y	1					43
							1	9									
09	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	351	1	7708	2	Y	18					61
							20	9									
*10	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	502	1	11216	2	Y	16	57	1			20
							18	9									

NATIONS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228774 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9395 - 17101

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									
08	6944	X	4772	-0-	-2172	-0-	200	1	4563	2	N	8					50
							9	9									
09	5940	X	5653	-0-	-287	-0-	246	1	5403	2	N	4					54
							4	9									
*10	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	371	1	8274	2	N	16					70
							18	9									

KELSEY WELL #: 1H RRCID -> 242531 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9049 - 15121

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									
08	5332	X	4957	-0-	-375	-0-	469	1	4488	2	N	-0-					42
09	4860	X	3874	-0-	-986	-0-	359	1	3515	2	N	-0-					42
10	5239	X	4495	-0-	-744	-0-	399	1	4096	2	N	-0-					42

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
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									
08	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	278	1	6342	2	Y	-0-					43
09	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	322	1	7060	2	Y	18					61
							20	9									
*10	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	307	1	6844	2	Y	17	58	1			20
							19	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
10	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	EOM BALANCE
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-
08	2139	X	1408	-0-	-731	-0-	1408	2			N	-0-	-0-
09	2040	X	1413	-0-	-627	-0-	1413	2			N	-0-	-0-
10	2108	X	1212	-0-	-896	-0-	1212	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	EOM BALANCE
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-
08	7409	X	6511	-0-	-898	-0-	6511	2			N	-0-	-0-
09	7170	X	6687	-0-	-483	-0-	6687	2			N	-0-	-0-
*10	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	7702	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	EOM BALANCE
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-
08	1891	X	1838	-0-	-53	-0-	1838	2			N	-0-	-0-
09	1890	X	1738	-0-	-152	-0-	1738	2			N	-0-	-0-
10	1953	X	1768	-0-	-185	-0-	1768	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
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
08	1767	N	983	-0-	-784	-0-	980	2	3	9	N	3	1	8			162
09	2130	N	954	-0-	-1176	-0-	946	2	8	9	N	7	4	8			165
10	1488	N	1149	-0-	-339	-0-	1141	2	8	9	N	7					172

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
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
08	1085	N	746	-0-	-339	-0-	743	2	3	9	N	3					122
09	1590	N	531	-0-	-1059	-0-	528	2	3	9	N	3					125
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					125

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
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
08	1023	N	914	-0-	-109	-0-	914	2			N	-0-					64
09	1380	N	864	-0-	-516	-0-	863	2	1	9	N	1					65
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					65

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
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
08	775	N	259	-0-	-516	-0-	257	2	2	9	N	2					37
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	202	2	2	9	N	2					39
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					39

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
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
08	27776	X	16512	-0-	-11264	-0-	16223	2	289	9	Y	263	197	1	18	8	115
09	16440	X	8091	-0-	-8349	-0-	7850	2	241	9	Y	219	200	1			134
10	16988	X	NO RPT	-0-	-16988	-0-					Y	NO RPT					134

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
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
08	44578	X	35347	-0-	-9231	-0-	35094	2	253	9	Y	230	167	1	16	8	93
09	40260	X	32630	-0-	-7630	-0-	32419	2	211	9	Y	192	171	1	2	8	112
10	41075	X	NO RPT	-0-	-41075	-0-					Y	NO RPT					112

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
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
08	27342	X	14984	-0-	-12358	-0-	14281	2	703	9	N	639	547	1	32	8	209
09	22380	X	13179	-0-	-9201	-0-	12491	2	688	9	N	625	739	1	3	8	92
10	19747	X	NO RPT	-0-	-19747	-0-					N	NO RPT					92

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
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
08	2263	X	1582	-0-	-681	-0-	1504	2	78	9	N	71	3	8			212
09	1830	X	1318	-0-	-512	-0-	1270	2	48	9	N	44	190	1			66
10	1705	X	1229	-0-	-476	-0-	1172	2	57	9	N	52	3	8			115

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
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
08	10921	X	10921	-0-	-0-	-0-	10111	2	810	9	N	736	551	1	34	8	380
09	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	8557	2	635	9	N	577	744	1	1	8	212
10	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					212

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
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
08	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3288	2	86	9	N	78					155
*09	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3687	2	65	9	N	59	171	1			43
*10	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3439	2	55	9	N	50					93

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
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
08	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1989	2	22	9	N	20					60
09	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	540	1	1767	2	N	5					65
							6	9									
*10	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	524	1	1643	2	N	-0-					65

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
05	28985	X	22340	-0-	-6645	-0-	1145	1	21017	2	N	162	15	8			206
							178	9									
06	26190	X	20544	-0-	-5646	-0-	990	1	19290	2	N	240	359	1	13	8	74
							264	9									
07	25668	X	19854	-0-	-5814	-0-	891	1	18737	2	N	205	176	1	13	8	90
							226	9									
08	25203	X	19553	-0-	-5650	-0-	1141	1	18276	2	N	124					214
							136	9									
09	22050	X	18452	-0-	-3598	-0-	1112	1	17220	2	N	109	177	1	10	8	136
							120	9									
10	22351	X	19720	-0-	-2631	-0-	1202	1	18363	2	N	141	189	1	4	8	84
							155	9									

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION, LLC 835977
PEARCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243264 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

BURTON WELL #: 2H RRCID -> 244661 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11139 - 13452

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
08	8339	X	7797	-0-	-542	-0-	7783	3	14	9	N	13					162
09	8070	X	7412	-0-	-658	-0-	7399	3	13	9	N	12					174
10	8339	X	7543	-0-	-796	-0-	7542	3	1	9	N	1					175

PEARCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245009 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11022 - 12974

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
08	11253	X	10889	-0-	-364	-0-	10823	3	66	9	N	60	189	1			57
09	10890	X	10272	-0-	-618	-0-	10226	3	46	9	N	42	5	8			94
10	11253	X	10355	-0-	-898	-0-	10321	3	34	9	N	31					125

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 247671 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.10668 - 11830

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
08	2790	N	2511	-0-	-279	-0-	2511	3			N	-0-					159
09	2550	N	2424	-0-	-126	-0-	2402	3	22	9	N	20					179
10	2604	N	2447	-0-	-157	-0-	2427	3	20	9	N	18					197

CLEMENTS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 256415 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10724 PERF.11089 - 13945

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
08	9579	X	8809	-0-	-770	-0-	8773	3	36	9	N	33	187	1			43
09	9270	X	8348	-0-	-922	-0-	8313	3	35	9	N	32	15	8			60
10	9579	X	8239	-0-	-1340	-0-	8211	3	28	9	N	25					85

HENDERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 257040 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11014 - 14135

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
08	27094	X	25150	-0-	-1944	-0-	24989	3	161	9	N	146	187	1			216
09	26220	X	23685	-0-	-2535	-0-	23513	3	172	9	N	156	182	1	18	8	172
10	27094	X	23558	-0-	-3536	-0-	23397	3	161	9	N	146	191	1			127

UNITED RESOURCES WELL #: 1H RRCID -> 259957 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11258 - 14400

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
08	12338	X	11361	-0-	-977	-0-	11326	3	35	9	N	32					222
09	11940	X	10889	-0-	-1051	-0-	10854	3	35	9	N	32	187	1	10	8	57
10	12338	X	10929	-0-	-1409	-0-	10916	3	13	9	N	12					69

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
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
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
08	33945	X	22566	-0-	-11379	-0-	22514	3	52	9	N	47					144
09	29130	X	20421	-0-	-8709	-0-	20270	3	151	9	N	137	185	1	41	8	55
10	28923	X	19576	-0-	-9347	-0-	19502	3	74	9	N	67					122

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
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
08	256215	X	89322	-0-	-166893	-0-	88633	2	689	9	N	626	738	1			100
09	247950	X	73628	-0-	-174322	-0-	73003	2	625	9	N	568	373	1	46	8	249
10	205003	X	59522	-0-	-145481	-0-	59091	2	431	9	N	392	386	1			255

PRICE WELL #: 2H RRCID -> 270350 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11096 - 14839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	280798	X	250501	-0-	-30297	-0-	249309	3	1192	9	N	1084	736	1	13	8	335
06	271740	X	179249	-0-	-92491	-0-	178225	2	1024	9	N	931	1106	1			160
07	280798	X	147211	-0-	-133587	-0-	146296	2	915	9	N	832	755	1			237
08	280798	X	122490	-0-	-158308	-0-	121744	2	746	9	N	678	745	1			170
09	271740	X	101109	-0-	-170631	-0-	100468	2	641	9	N	583	564	1			189
10	280798	X	80602	-0-	-200196	-0-	80139	2	463	9	N	421	378	1			232

CLEMENTS GU1 WELL #: 1H RRCID -> 270466 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10492 PERF.11073 - 13743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		5077	-0-	5077	5077	4972	3	105	9	N	95	30	8			65
06	0		159553	-0-	159553	164630	159465	2	88	9	N	80					145
07	293943	X	129313	-0-	-164630	-0-	128983	2	330	9	N	300	367	1			78
08	194432	X	116036	-0-	-78396	-0-	115951	2	85	9	N	77					155
09	188160	X	94491	-0-	-93669	-0-	94091	2	400	9	N	364	185	1	45	8	289
10	194432	X	77972	-0-	-116460	-0-	77589	2	383	9	N	348	562	1			75

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
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									
08	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	192	1	1828	2	N	6					58
							7	9									
09	1980	N	1766	-0-	-214	-0-	171	1	1593	2	N	2					60
							2	9									
*10	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	206	1	1524	2	N	7					67
							8	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
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									
08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	531	1	1408	2	Y	11	1	8			28
							12	9									
09	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	510	1	1707	2	Y	17	20	1			25
							19	9									
*10	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	541	1	1658	2	Y	17	22	1			20
							19	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
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									
08	2356	X	1734	-0-	-622	-0-	424	1	1301	2	Y	8					77
							9	9									
09	2280	X	1343	-0-	-937	-0-	403	1	940	2	Y	-0-					77
10	2232	X	1606	-0-	-626	-0-	440	1	1123	2	Y	39					116
							43	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
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-
08	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	377	1	1540	2	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1769	-0-	-1	-0-	361	1	1408	2	Y	-0-					-0-
*10	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	408	1	2575	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
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									
08	5053	X	4635	-0-	-418	-0-	500	1	4128	2	Y	6	1	8			195
							7	9									
09	4980	X	3671	-0-	-1309	-0-	458	1	3202	2	Y	10					205
							11	9									
10	5146	X	4661	-0-	-485	-0-	499	1	4117	2	Y	41					246
							45	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
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									
08	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	117	1	2514	2	Y	14					29
							15	9									
09	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	104	1	2257	2	Y	14	25	1			18
							15	9									
*10	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	132	1	2954	2	Y	16	27	1			7
							18	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
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									
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	6	1	425	2	Y	2					13
							2	9									
09	390	N	363	-0-	-27	-0-	5	1	352	2	Y	5					18
							6	9									
10	465	N	360	-0-	-105	-0-	5	1	355	2	Y	-0-					18

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
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									
08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	70	1	1504	2	N	2					52
							2	9									
09	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	77	1	1681	2	N	3					55
							3	9									
*10	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	73	1	1617	2	N	2					57
							2	9									

TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209579 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	155	1	4395	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	5340	X	3919	-0-	-1421	-0-	142	1	3777	2	Y	-0-					-0-
10	5518	X	4165	-0-	-1353	-0-	157	1	4008	2	Y	-0-					-0-

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
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									
08	4371	X	3849	-0-	-522	-0-	554	1	3275	2	N	18	1	8			79
							20	9									
09	4230	X	3435	-0-	-795	-0-	499	1	2927	2	N	8					87
							9	9									
*10	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	561	1	4135	2	N	14					101
							15	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 10 RRCID -> 216138 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7391 - 10544

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									
08	6510	X	5780	-0-	-730	-0-	603	1	5176	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	6300	X	4922	-0-	-1378	-0-	553	1	4369	2	N	-0-					-0-
*10	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	626	1	6172	2	N	-0-					-0-

UNITED RESOURCES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245050 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.10338 - 10501

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									
08	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	191	1	4091	2	Y	14					29
							15	9									
09	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	231	1	5018	2	Y	13	24	1			18
							14	9									
*10	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	296	1	6610	2	Y	16	27	1			7
							18	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

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									
08	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	122	1	2621	2	N	48	165	1	1	8	39
							53	9									
09	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	108	1	2345	2	N	105					144
							116	9									
*10	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	130	1	2909	2	N	50	181	1			13
							55	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
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									
08	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	53	1	3997	2	N	20					109
							22	9									
09	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	44	1	3362	2	N	23					132
							25	9									
*10	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	44	1	3172	2	N	-0-					132

SUGGS, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 186816 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7328 - 7343

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2013 - PLUGGED 05-09-2013

BLACK-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 197174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7424 - 7434

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 197229 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7286 - 7297

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	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

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-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

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

GREGG, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 068685 COMPL. DATE 05/17/1976 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

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

HUFFMAN, R. S. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068686 COMPL. DATE 05/14/1976 TOTAL DEPTH 7009 PERF. N/A

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

MCFARLAND, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 068687 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

WILLIAMS, J. O. WELL #: 6 RRCID -> 069630 COMPL. DATE 04/18/1976 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6788 - 6798

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

05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 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

05 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 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

05 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 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

05 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 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

05 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 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

05 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 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

05 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 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
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	231	-0-	231	231	103	1	128	2	N	-0-					35

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199959 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8041 - 8696

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-
08	341	N	285	-0-	-56	-0-	128	1	157	2	N	-0-					-0-
*09	360	N	214	-0-	-146	-0-	89	1	125	2	N	-0-					-0-
10	279	N	244	-0-	-35	-0-	109	1	135	2	N	-0-					-0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199962 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 0 - 8629

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
08	589	N	38	-0-	-551	-0-	17	1	21	2	N	-0-					7
*09	90	N	40	-0-	-50	-0-	17	1	23	2	N	-0-					7
*10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	86	1	106	2	N	-0-					7

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 203560 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7759 - 8648

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-
08	1209	N	1053	-0-	-156	-0-	472	1	581	2	N	-0-					-0-
*09	1140	N	928	-0-	-212	-0-	385	1	543	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	485	1	599	2	N	-0-					-0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204809 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7722 - 8498

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
08	1240	N	1002	-0-	-238	-0-	449	1	553	2	N	-0-					47
*09	1410	N	1023	-0-	-387	-0-	424	1	599	2	N	-0-					47
10	1116	N	677	-0-	-439	-0-	303	1	374	2	N	-0-					47

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 210310 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8080 - 8244

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
08	3100	N	6398	-0-	3298	3298	2862	1	3528	2	N	7	4	8			21
							8	9									
*09	3000	N	5484	-0-	2484	5782	2272	1	3212	2	N	-0-					21
*10	3100	N	5661	-0-	2561	8343	2528	1	3127	2	N	5	5	8			21
							6	9									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
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
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
08	310	N	216	-0-	-94	-0-	97	1	119	2	N	-0-					8
*09	300	N	206	-0-	-94	-0-	85	1	121	2	N	-0-					8
10	310	N	241	-0-	-69	-0-	108	1	133	2	N	-0-					8

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
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
08	682	N	258	-0-	-424	-0-	257	2	1	9	N	1					63
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	218	2	2	9	N	2					65
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					65

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
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									
08	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	62	1	2679	2	N	69	13	1			161
							76	9									
09	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	69	1	2525	2	N	59					220
							65	9									
*10	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	78	1	2366	2	N	61	190	1			91
							67	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
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									
08	8215	X	7820	-0-	-395	-0-	367	1	7445	2	N	7					212
							8	9									
09	INC G-10		9846	-0-	9846	9846	287	1	9493	2	N	60	61	1			211
							66	9									
10	INC G-10		9277	-0-	9277	19123	311	1	8943	2	N	21	154	1			78
							23	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
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
08	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	99	1	4272	2	N	176	203	1			85
							194	9									
09	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	239	1	8693	2	N	219	187	1			117
							241	9									
*10	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	321	1	9807	2	N	184	190	1			111
							202	9									

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
05	5890	X	1709	-0-	-4181	-0-	55	1	1626	2	N	25					197
							28	9									
06	5460	X	1078	-0-	-4382	-0-	47	1	1011	2	N	18					215
							20	9									
07	5487	X	3387	-0-	-2100	-0-	103	1	3259	2	N	23					238
							25	9									
08	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	317	1	6430	2	N	151	186	1			203
							166	9									
09	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	207	1	6871	2	N	70	43	1			230
							77	9									
*10	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	212	1	6108	2	N	78	167	1			141
							86	9									

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 139676 COMPL. DATE 07/27/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7580 - 7916

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	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2245	2	94	9	N	85	165	1			86
08	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2069	2	295	9	N	268	167	1			187
*09	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2069	2	304	9	N	276	305	1			158
*10	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2100	2	19	9	N	17					175

WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139856 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7600 - 8040

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	3078	N	3078	-0-	-0-	-0-	2744	2	334	9	N	304	175	1			155
08	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2529	2	108	9	N	98	178	1			75
*09	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2529	2	24	9	N	22	30	1			67
*10	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2600	2	36	9	N	33					100

TANOS EXPLORATION, LLC 835977
CLEMENTS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 089743 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 7487 - 7687

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
08	1271	N	1187	-0-	-84	-0-	1187	3			N	-0-					71
09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					71
*10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					71

PEARCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090860 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 7840

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRODE, MARY K. WELL #: 1 RRCID -> 136739 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8628 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187

XTO ENERGY INC. 945936
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 077107 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 8274 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	407	1	1744	2	Y	15					30
							17	9									
09	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	389	1	1571	2	Y	14	25	1			19
							15	9									
*10	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	423	1	1268	2	Y	15	27	1			7
							17	9									

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
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									
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	99	1	827	2	N	18	1	8			159
							20	9									
09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	95	1	817	2	N	9	133	1			35
							10	9									
10	1023	N	883	-0-	-140	-0-	96	1	787	2	N	-0-					35

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	11	1	3	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
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									
08	2542	X	1617	-0-	-925	-0-	439	1	1160	2	Y	16	1	8			30
							18	9									
09	2580	N	1587	-0-	-993	-0-	425	1	1147	2	Y	14	25	1			19
							15	9									
10	2170	N	1479	-0-	-691	-0-	423	1	1039	2	Y	15	27	1			7
							17	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
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									
08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	105	1	1076	2	Y	39					65
							43	9									
09	1560	N	1088	-0-	-472	-0-	102	1	950	2	Y	33					98
							36	9									
10	1364	N	1179	-0-	-185	-0-	116	1	989	2	Y	67	139	1			26
							74	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
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-
08	2449	X	1875	-0-	-574	-0-	462	1	1413	2	N	-0-					-0-
09	2460	X	1711	-0-	-749	-0-	439	1	1272	2	N	-0-					-0-
10	2542	X	2118	-0-	-424	-0-	459	1	1659	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
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-
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	303	1	431	2	Y	-0-					-0-
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	283	1	487	2	Y	-0-					-0-
*10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	319	1	715	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
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-
08	2666	X	868	-0-	-1798	-0-	345	1	523	2	Y	-0-					-0-
09	1860	X	637	-0-	-1223	-0-	326	1	311	2	Y	-0-					-0-
10	1922	X	660	-0-	-1262	-0-	327	1	333	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
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2013 - PLUGGED 05-09-2013

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
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									
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	378	1	1036	2	Y	15					30
							17	9									
09	2100	N	1297	-0-	-803	-0-	365	1	917	2	Y	14	25	1			19
							15	9									
*10	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	400	1	1558	2	Y	15	27	1			7
							17	9									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PITTS, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 128157 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8297 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1953	N	1414	-0-	-539	-0-	352	1	1038	2	Y	22					92
							24	9									
09	1680	N	1326	-0-	-354	-0-	336	1	970	2	Y	18					110
							20	9									
10	1984	N	1451	-0-	-533	-0-	345	1	1092	2	Y	13					123
							14	9									

ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 128305 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7507 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2635	X	2503	-0-	-132	-0-	2468	2	35	9	N	32					118
09	2550	X	2282	-0-	-268	-0-	2262	2	20	9	N	18					136
10	2449	X	1658	-0-	-791	-0-	1643	2	15	9	N	14					150

KEASLER, JOHN K. WELL #: 4 RRCID -> 134955 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 8581 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	465	N	155	-0-	-310	-0-	153	1	2	2	N	-0-					-0-
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	371	1	451	2	N	-0-					-0-
*10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	436	1	883	2	N	-0-					-0-

FEIST, EDWIN L. WELL #: 4 RRCID -> 137412 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7394 - 8595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	419	1	1412	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	394	1	1203	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2604	N	1704	-0-	-900	-0-	401	1	1303	2	Y	-0-					-0-

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
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									
08	1457	N	972	-0-	-485	-0-	364	1	607	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1560	N	746	-0-	-814	-0-	342	1	404	2	N	-0-					-0-
*10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	365	1	940	2	N	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEIST, EDWIN L. WELL #: 3 RRCID -> 137768 COMPL. DATE 02/16/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8336 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2511	X	2227	-0-	-284	-0-	394	1	1832	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1650	X	1160	-0-	-490	-0-	280	1	880	2	Y	-0-					-0-
10	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-

SUGGS, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 137805 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 7523 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	210	1	2055	2	N	22	168	1			29
							24	9									
09	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	218	1	1591	2	N	7					36
							8	9									
*10	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	211	1	1891	2	N	16					52
							18	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
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									
08	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	449	1	2197	2	Y	16	1	8			30
							18	9									
09	2640	X	1884	-0-	-756	-0-	395	1	1474	2	Y	14	25	1			19
							15	9									
10	2728	X	2388	-0-	-340	-0-	415	1	1956	2	Y	15	27	1			7
							17	9									

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 138195 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7444 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	122	1	1563	2	Y	13	1	8			82
							14	9									
09	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	117	1	1363	2	Y	32					114
							35	9									
*10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	125	1	1471	2	Y	-0-					114

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PITTS, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 138222 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7422 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	408	1	794	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1230	N	975	-0-	-255	-0-	377	1	598	2	Y	-0-					-0-
*10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	387	1	859	2	Y	-0-					-0-

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
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-
08	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	352	1	1175	2	Y	-0-					-0-
09	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	328	1	720	2	Y	-0-					-0-
*10	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	331	1	835	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
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									
08	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	435	1	2824	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	419	1	2795	2	Y	-0-					-0-
*10	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	450	1	3545	2	Y	-0-					-0-

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
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									
08	713	N	424	-0-	-289	-0-	106	1	300	2	Y	16	1	8			30
							18	9									
09	1350	N	845	-0-	-505	-0-	68	1	764	2	Y	12	25	1			17
							13	9									
*10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	36	1	796	2	Y	15	26	1			6
							17	9									

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
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									
08	1457	X	1263	-0-	-194	-0-	437	1	813	2	Y	12	1	8			29
							13	9									
09	1200	X	829	-0-	-371	-0-	423	1	392	2	Y	13	19	1			23
							14	9									
*10	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	461	1	1084	2	Y	15	20	1			18
							17	9									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146255 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7472 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	2	1	43	2	Y	11	1	8			22
							12	9									
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	10	15	1			17
							11	9									
10	93	N	33	-0-	-60	-0-	1	1	22	2	Y	9	14	1			12
							10	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
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									
08	3503	X	3173	-0-	-330	-0-	471	1	2701	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	3390	X	2915	-0-	-475	-0-	447	1	2468	2	Y	-0-					-0-
10	3503	X	3305	-0-	-198	-0-	470	1	2835	2	Y	-0-					-0-

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
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-
08	310	N	178	-0-	-132	-0-	16	1	162	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	94	-0-	-146	-0-	12	1	82	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	137	-0-	-49	-0-	13	1	124	2	Y	-0-					-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152296 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7550 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	682	N	313	-0-	-369	-0-	300	1	1	2	Y	11	1	8			23
							12	9									
09	660	N	292	-0-	-368	-0-	282	1	10	9	Y	9	15	1			17
*10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	349	1	413	2	Y	11	15	1			13
							12	9									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 152478 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7469 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1023	N	845	-0-	-178	-0-	362	1	461	2	Y	20	1	8			43
							22	9									
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	361	1	976	2	Y	18	29	1			32
							20	9									
*10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	398	1	1145	2	Y	19	27	1			24
							21	9									

PITTS, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 154211 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7334 - 7764

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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									
08	713	N	594	-0-	-119	-0-	315	1	247	2	Y	29	1	8			63
							32	9									
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	328	1	375	2	Y	26	42	1			47
							29	9									
*10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	336	1	461	2	Y	28	40	1			35
							31	9									

FEIST, EDWIN L. WELL #: 5 RRCID -> 163266 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7361 - 8609

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									
08	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	409	1	1404	2	Y	71	1	8			80
							78	9									
09	1350	N	862	-0-	-488	-0-	307	1	492	2	Y	57					137
							63	9									
10	1395	N	1009	-0-	-386	-0-	341	1	632	2	Y	33					170
							36	9									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEASLER, JOHN K. WELL #: 7 RRCID -> 163648 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7421 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
05	2945	X	2101	-0-	-844	-0-	427 2	1 9	1672	2	Y	2	2	8			-0-
06	2850	X	2038	-0-	-812	-0-	407 1	1 9	1630	2	Y	1	1	8			-0-
07	2790	X	1404	-0-	-1386	-0-	384 1	1 9	1019	2	Y	1	1	8			-0-
08	2697	X	906	-0-	-1791	-0-	374 1	1 9	531	2	Y	1	1	8			-0-
09	2250	X	138	-0-	-2112	-0-	127	1	11	2	Y	-0-					-0-
10	2108	X	704	-0-	-1404	-0-	264	1	440	2	Y	-0-					-0-

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
05	1054	N	1014	-0-	-40	-0-	21 127	1 9	866	2	N	115	185	1	7	8	47
06	1080	N	541	-0-	-539	-0-	16 3	1 9	522	2	N	3	3	8			47
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					47
08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	50 10	1 9	1673	2	N	9	2	8			54
09	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	58	1	1925	2	N	-0-					54
*10	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	54	1	1792	2	N	-0-					54

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
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 175764 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7343 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1 9	10	2	Y	1	1	8			-0-
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	336 1	1 9	1007	2	Y	1	1	8			-0-
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	332	1	304	2	Y	-0-					-0-
*10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	349	1	121	2	Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 176331 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 7496 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	899	N	790	-0-	-109	-0-	334	1	443	2	N	12					119
							13	9									
09	1020	N	553	-0-	-467	-0-	316	1	226	2	N	10					129
							11	9									
*10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	347	1	374	2	N	-0-					129

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177100 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 8670

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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									
08	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	418	1	1747	2	Y	3	1	8			4
							3	9									
09	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	386	1	1368	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
*10	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	400	1	1688	2	Y	2	4	1			1
							2	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180891 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 8625

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181247 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 8605

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209580 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	2	N	-0-					-0-
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	N	-0-					-0-
*10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	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
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	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2461	2	91	9	N	83					102
08	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2620	2	69	9	N	63					165
*09	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2810	2	70	9	N	64	191	1			38
10	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					38

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
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	3106	-0-	-397	-0-	3009	2	97	9	N	88					151
08	3100	X	3045	-0-	-55	-0-	2954	2	91	9	N	83	185	1			49
*09	3000	X	2388	-0-	-612	-0-	2299	2	89	9	N	81					130
10	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					130

LARISSA (RODESSA) //CONT.// 52081 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
J-O'B OPERATING COMPANY 427302
SMITH, STARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 100014 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 9714 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4588	X	4353	-0-	-235	-0-	248	1	4004	2	N	92					291
							101	9									
09	4440	X	3462	-0-	-978	-0-	240	1	3120	2	N	93	190	1			194
							102	9									
10	4247	X	2732	-0-	-1515	-0-	240	1	2445	2	N	43					237
							47	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
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
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1156	2	34	9	N	31					207
09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1100	2	36	9	N	33	179	1			61
10	217	N	194	-0-	-23	-0-	150	2	44	9	N	40					101

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
10	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 02/27/2013 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 7430 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
KING, O. P. WELL #: 1 RRCID -> 117036 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 12045 PERF.10540 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					70

WALDROP "A" WELL #: 1 RRCID -> 133711 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10560 - 10624

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

CONNER WELL #: 4 RRCID -> 215760 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10563 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
EIDSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166994 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 11893 PERF.10706 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					217
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					217
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					217

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
WITT BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 185780 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	494	2	6	9	N	5	68	1			-0-
*06	2100	N	1001	-0-	-1099	-0-	990	2	11	9	N	10					10
*07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					10
*08	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2246	2	3	9	N	3					13
*09	990	N	510	-0-	-480	-0-	510	2			N	-0-					13
10	899	N	684	-0-	-215	-0-	684	2			N	-0-					13

CONNER, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 187632 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10920 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					149
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					149
*10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					149

FELKER WELL #: 1 RRCID -> 188862 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10896 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					161
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					161
10	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					161

REVERRA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 190526 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10532 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					38
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					38
*10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					38

WITT BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 191694 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					32
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-					32
10	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	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
*11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	301	2	19	9	N	17					231
*12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	178	2	86	9	N	78	179	1			130
*01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	367	2	79	9	N	72					202
*02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	212	2	21	9	N	19					221
*03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	330	2	90	9	N	82	177	1			126
*04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	161	2	56	9	N	51	1	8			176
*05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	29	2	94	9	N	85	172	1			89
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
*08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					89
*09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	115	2	45	9	N	41					130
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					151

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
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
08	3100	N	4211	-0-	1111	1111	4200	2	11	9	N	10					103
09	3000	N	2805	-0-	-195	916	2794	2	11	9	N	10					113
*10	3100	N	2618	-0-	-482	434	2566	2	52	9	N	47					160
WITT BROTHERS WELL #: 4 RRCID -> 203179 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10928 - 10940																	
*05	310	N	294	-0-	-16	-0-	280	2	14	9	N	13	90	1			-0-
*06	750	N	84	-0-	-666	-0-	70	2	14	9	N	13					13
*07	186	N	4	-0-	-182	-0-	4	2			N	-0-					13
*08	372	N	3	-0-	-369	-0-	2	2	1	9	N	1					14
*09	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-					14
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					14
OWENS WELL #: 1 RRCID -> 208478 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10875 - 11004																	
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	138	N	138	-0-	-0-	-0-	135	2	3	9	Y	3	116	1			23
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					23
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					23
*10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	163	2	19	9	Y	17					40
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 211691 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 11292 PERF.10618 - 10682																	
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
08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1587	2	14	9	N	13					112
09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1326	2	14	9	N	13					125
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					125
SMITH, D.F. WELL #: 1 RRCID -> 214709 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 11247 PERF.10609 - 10860																	
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
08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1771	2	12	9	N	11					135
09	2130	N	1805	-0-	-325	-0-	1788	2	17	9	N	15					150
10	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					150
FELKER WELL #: 2 RRCID -> 218705 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10510 - 10562																	
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	337	-0-	-128	-0-	322	2	15	9	Y	14	63	1			15
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					15
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					15
*10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	622	2	61	9	Y	55					70
EIDSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230330 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10470 - 10700																	
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					281
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1026	2	2	9	N	2	2	8			281
07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-	167	1			114
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					114
09	1020	N	813	-0-	-207	-0-	813	2			N	-0-					114
10	1364	N	586	-0-	-778	-0-	586	2			N	-0-					114

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148061 COMPL. DATE 12/19/1993 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10366 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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									
08	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	130	1	2639	2	Y	15	14	0			3
							17	9									
*09	2670	N	2612	-0-	-58	-0-	128	1	2469	2	Y	14	14	0			3
							15	9									
10	2852	N	2685	-0-	-167	-0-	123	1	2545	2	Y	15	16	0			2
							17	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 L RRCID -> 167006 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10400 - 10794

05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 L RRCID -> 192266 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10438 - 11004

05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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-
08	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
*09	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	280	1	5424	2	Y	-0-					-0-
10	1426	X	1402	-0-	-24	-0-	303	1	1099	2	Y	-0-					-0-

BILLINGSLY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 201093 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10896 - 11022

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-
08	1705	N	1638	-0-	-67	-0-	77	1	1561	2	Y	-0-					-0-
*09	1620	N	1517	-0-	-103	-0-	75	1	1442	2	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1439	-0-	-328	-0-	66	1	1373	2	Y	-0-					-0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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							
08	10292	X	9802	-0-	-490	-0-	738	1	9023	2	Y	28	27	0			5
							10	5	31	9							
*09	9960	X	8397	-0-	-1563	-0-	411	1	7955	2	Y	28	27	0			6
							31	9									
10	10292	X	8257	-0-	-2035	-0-	378	1	7847	2	Y	29	31	0			4
							32	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
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									
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	Y	-0-					-0-
							4	5									
*09	150	N	98	-0-	-52	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	6	1	134	2	Y	-0-					-0-

SIMPSON FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 225612 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 0 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	774	1	5158	2	Y	68	64	0			13
							75	9									
*09	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	758	1	4450	2	Y	64	64	0			13
							70	9									
10	5704	X	3548	-0-	-2156	-0-	611	1	2859	2	Y	71	74	0			10
							78	9									

MONTGOMERY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242965 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10535 - 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
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-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	156	1	98	2	Y	-0-					-0-
*09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	151	1	284	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	257	-0-	-177	-0-	119	1	138	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					170
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					170
*10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					170

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
THORSELL, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 103462 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 11710 PERF. 10806 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					95
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					95
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	20	2	474	9	N	431	552	1			262
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	5	2	758	9	N	689	555	1	3	8	393
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	343	361	1			375

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	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
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150	183	1			317
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75					392
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	391	371	1			412

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	374	1	853	2	Y	11	11	0			2
							12	9									
*09	1230	N	929	-0-	-301	-0-	368	1	549	2	Y	11	11	0			2
							12	9									
10	1333	N	1139	-0-	-194	-0-	376	1	749	2	Y	13	13	0			2
							14	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 #: 1 RRCID -> 016277 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 7848 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	278	1	1458	2	Y	27	25	0			5
							30	9									
*09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	256	1	1096	2	Y	25	25	0			5
							28	9									
10	1922	N	1765	-0-	-157	-0-	273	1	1463	2	Y	26	27	0			4
							29	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032534 COMPL. DATE 02/06/1964 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7825 - 7916

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
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	148	1	8	9	Y	7	7	0			1
*09	180	N	72	-0-	-108	-0-	64	1	8	9	Y	7	7	0			1
*10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	67	1	9	9	Y	8	8	0			1

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035704 COMPL. DATE 11/29/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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									
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	306	1	535	2	Y	64	61	0			12
							70	9									
*09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	305	1	342	2	Y	62	61	0			13
							68	9									
10	1054	N	945	-0-	-109	-0-	300	1	570	2	Y	68	71	0			10
							75	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072729 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7772 - 8540

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									
08	1785	S	1785	-0-	-0-	-0-	412	1	1306	2	Y	61	58	0			11
							67	9									
*09	1920	S	1570	-0-	-350	-0-	426	1	1079	2	Y	59	58	0			12
							65	9									
*10	2037	S	2037	-0-	-0-	-0-	407	1	1564	2	Y	60	63	0			9
							66	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 D RRCID -> 074512 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3204 - 3488

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 #: 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
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									
08	1485	S	1485	-0-	-0-	-0-	508	1	915	2	Y	56	53	0			10
							62	9									
*09	1290	S	981	-0-	-309	-0-	484	1	438	2	Y	54	53	0			11
							59	9									
10	1860	S	1180	-0-	-680	-0-	435	1	681	2	Y	58	61	0			8
							64	9									

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
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									
08	3100	X	1766	-0-	-1334	-0-	378	1	1234	2	Y	140	133	0			26
							154	9									
*09	2130	X	1416	-0-	-714	-0-	381	1	886	2	Y	135	133	0			28
							149	9									
10	2139	X	1792	-0-	-347	-0-	380	1	1249	2	Y	148	155	0			21
							163	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
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									
08	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	508	1	3303	2	Y	39	37	0			7
							43	9									
*09	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	501	1	2841	2	Y	38	37	0			8
							42	9									
10	3906	X	3412	-0-	-494	-0-	486	1	2881	2	Y	41	43	0			6
							45	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
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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-U RRCID -> 157275 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7837 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-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
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 5 RRCID -> 165338 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7892 - 8423

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									
08	3131	X	3025	-0-	-106	-0-	214	1	2780	2	Y	28	27	0			5
							31	9									
*09	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	204	1	2349	2	Y	28	27	0			6
							31	9									
10	3193	X	2670	-0-	-523	-0-	201	1	2437	2	Y	29	31	0			4
							32	9									

SIMPSON FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 166879 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7954 - 8545

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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-
08	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	548	1	4119	2	Y	-0-					-0-
*09	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	559	1	3965	2	Y	-0-					-0-
*10	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	522	1	4238	2	Y	-0-					-0-

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167610 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7985 - 8599

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									
08	3162	X	2576	-0-	-586	-0-	571	1	2003	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*09	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	577	1	1441	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	2821	X	2150	-0-	-671	-0-	546	1	1602	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170222 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7783 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2356	X	1252	-0-	-1104	-0-	269	1	919	2	Y	58	54	0			11
							64	9									
*09	1470	X	1116	-0-	-354	-0-	286	1	771	2	Y	54	54	0			11
							59	9									
10	1426	X	1100	-0-	-326	-0-	321	1	712	2	Y	61	63	0			9
							67	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 6 RRCID -> 170282 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7918 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	259	1	5255	2	Y	-0-					-0-
*09	4680	X	4247	-0-	-433	-0-	209	1	4038	2	Y	-0-					-0-
10	5239	X	4478	-0-	-761	-0-	206	1	4272	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
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									
08	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	133	1	2691	2	Y	22	21	0			4
							24	9									
*09	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	93	1	1795	2	Y	23	22	0			5
							25	9									
*10	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	84	1	1749	2	Y	23	25	0			3
							25	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
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									
08	1612	N	1570	-0-	-42	-0-	253	1	1271	2	Y	42	39	0			8
							46	9									
*09	1710	N	1327	-0-	-383	-0-	252	1	1032	2	Y	39	39	0			8
							43	9									
10	1705	N	1577	-0-	-128	-0-	245	1	1285	2	Y	43	45	0			6
							47	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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									
08	1922	X	1489	-0-	-433	-0-	316	1	1120	2	Y	48	45	0			9
							53	9									
*09	2610	X	1348	-0-	-1262	-0-	292	1	1006	2	Y	45	45	0			9
							50	9									
10	2697	X	1607	-0-	-1090	-0-	287	1	1265	2	Y	50	52	0			7
							55	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 8 RRCID -> 174267 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7902 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	291	1	499	2	Y	36	34	0			7
							40	9									
*09	900	N	610	-0-	-290	-0-	297	1	276	2	Y	34	34	0			7
							37	9									
10	992	N	662	-0-	-330	-0-	275	1	346	2	Y	37	39	0			5
							41	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
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									
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	312	1	145	2	Y	74	70	0			14
							81	9									
*09	930	N	436	-0-	-494	-0-	313	1	46	2	Y	70	70	0			14
							77	9									
10	744	N	473	-0-	-271	-0-	248	1	148	2	Y	70	74	0			10
							77	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
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									
08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	174	1	1032	2	Y	17	16	0			3
							19	9									
*09	1080	N	968	-0-	-112	-0-	184	1	766	2	Y	16	16	0			3
							18	9									
10	1209	N	1065	-0-	-144	-0-	168	1	879	2	Y	16	17	0			2
							18	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 #: 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
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									
08	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	172	1	1983	2	Y	29	28	0			5
							32	9									
*09	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	197	1	1928	2	Y	29	28	0			6
							32	9									
10	2573	N	1856	-0-	-717	-0-	191	1	1632	2	Y	30	32	0			4
							33	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 7 RRCID -> 179015 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8023 - 8539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	441	1	1604	2	Y	11	10	0			2
							12	9									
*09	1590	X	1375	-0-	-215	-0-	383	1	981	2	Y	10	10	0			2
							11	9									
10	2139	X	1518	-0-	-621	-0-	350	1	1156	2	Y	11	11	0			2
							12	9									

SIMPSON FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 179086 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8621 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	217	1	1219	2	Y	26	24	0			5
							29	9									
*09	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	184	1	1306	2	Y	24	24	0			5
							26	9									
*10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	205	1	1438	2	Y	27	28	0			4
							30	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
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									
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	426	1	330	2	Y	75	71	0			14
							83	9									
*09	1050	N	575	-0-	-475	-0-	411	1	85	2	Y	72	71	0			15
							79	9									
10	1023	N	784	-0-	-239	-0-	328	1	376	2	Y	73	77	0			11
							80	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 #: 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
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									
08	T. A.		732	-0-	732	732	294	1	377	2	Y	55	52	0			10
							61	9									
*09	T. A.		547	-0-	547	1279	199	1	290	2	Y	53	52	0			11
							58	9									
*10	2318	X	1039	-0-	-1279	-0-	343	1	637	2	Y	54	57	0			8
							59	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 8 RRCID -> 182005 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7863 - 8297

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									
08	1395	X	1074	-0-	-321	-0-	327	1	717	2	Y	27	26	0			5
							30	9									
*09	934	X	934	-0-	-0-	-0-	321	1	584	2	Y	26	26	0			5
							29	9									
10	1116	X	530	-0-	-586	-0-	354	1	144	2	Y	29	30	0			4
							32	9									

ORR UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182872 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7910 - 8678

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									
08	992	X	979	-0-	-13	-0-	139	1	788	2	Y	47	44	0			9
							52	9									
*09	789	X	789	-0-	-0-	-0-	126	1	615	2	Y	44	44	0			9
							48	9									
10	651	X	208	-0-	-443	-0-	108	1	45	2	Y	50	52	0			7
							55	9									

ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186161 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 7780 - 10439

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									
08	7409	X	7178	-0-	-231	-0-	520	1	6601	2	Y	52	49	0			10
							57	9									
*09	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	515	1	6119	2	Y	49	49	0			10
							54	9									
10	7285	X	6873	-0-	-412	-0-	489	1	6322	2	Y	56	58	0			8
							62	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 #: 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
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									
08	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	541	1	1685	2	Y	32	30	0			6
							35	9									
*09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	558	1	1246	2	Y	30	30	0			6
							33	9									
*10	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	518	1	1827	2	Y	34	35	0			5
							37	9									

CLIFTON, W.B. WELL #: 2 RRCID -> 186409 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 7546 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1674	X	1201	-0-	-473	-0-	219	1	945	2	Y	34	32	0			6
							37	9									
*09	1080	X	930	-0-	-150	-0-	204	1	690	2	Y	33	32	0			7
							36	9									
10	1364	X	1150	-0-	-214	-0-	197	1	914	2	Y	35	37	0			5
							39	9									

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186904 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7802 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218191 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7858 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3193	X	1180	-0-	-2013	-0-	518	1	655	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
*09	1620	X	934	-0-	-686	-0-	514	1	413	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
10	1488	X	716	-0-	-772	-0-	478	1	231	2	Y	6	6	0			1
							7	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 #: 6 RRCID -> 219156 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7894 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	730	1	3272	2	Y	90	85	0			17
							99	9									
*09	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	837	1	3940	2	Y	86	85	0			18
							95	9									
*10	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	810	1	5583	2	Y	95	99	0			14
							105	9									

OLIVER UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 223180 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 8005

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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									
08	7595		7595	-0-	-0-	12068	2743	1	4580	2	N	247	187	1			199
							272	9									
09	4485		4485	-0-	-0-	12068	4485	2			N	-0-					199
10	4619		4388	-0-	-231	11837	4270	2	118	9	N	107	181	1			125

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

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									
08	3689	#	3222	-0-	-467	-0-	154	1	3068	2	N	-0-					124
09	3390	#	3091	-0-	-299	-0-	145	1	2942	2	N	4					128
							4	9									
10	3472	#	3076	-0-	-396	-0-	147	1	2923	2	N	5					133
							6	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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60

LETS (TRAVIS PEAK) 53394 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DOUBLE DOWN ENERGY, LLC 224838
MCCORD, W H WELL #: 1 RRCID -> 141595 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7858 - 7866

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
08	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4490	2	15	9	N	14	41	7			94
09	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	4048	2	18	9	N	16					110
*10	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4134	2	28	9	N	25					135

MASON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 143418 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7885 - 7895

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	84	-0-	84	84	66	2	18	9	N	16					16
09	14B2 EXT	93	-0-	93	177	80	2	13	9	N	12					28
10	14B2 EXT	83	-0-	83	260	71	2	12	9	N	11					39

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

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
08	496 N	194	-0-	-302	-0-	194	2			N	-0-					40
09	570 N	528	-0-	-42	-0-	528	2			N	-0-					40
10	589 N	117	-0-	-472	-0-	117	2			N	-0-					40

FAIR, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 016287 COMPL. DATE 03/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9292 - 9512

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
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	252	2	12	9	N	11					74
09	210 N	194	-0-	-16	-0-	175	2	19	9	N	17					91
10	310 N	158	-0-	-152	-0-	151	2	7	9	N	6					97

LINDALE (RODESSA) //CONT.// 53640 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
MHM PIPELINE CO., INC. //CONT.// 563370
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
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
08	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1941	2	59	9	N	54					207
09	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1675	2	32	9	N	29					236
10	1085	N	323	-0-	-762	-0-	295	2	28	9	N	25	175	1			86

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
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
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					36
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					36
10	248	N	72	-0-	-176	-0-	72	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
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-
08	5084	X	3053	-0-	-2031	-0-	199	1	2854	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	2890	-0-	-1520	-0-	174	1	2716	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-0-

HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC 370647
APPLEBY SWD WELL #: 1S RRCID -> 252564 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4670 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-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
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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
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
08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					40
*09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					40
10	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					40

TATUM GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 246286 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9088 PERF.10000 - 10886

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
08	5518	X	4442	-0-	-1076	-0-	4442	2			N	-0-					21
*09	5340	X	4031	-0-	-1309	-0-	4031	2			N	-0-					21
10	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					21

TATUM GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251497 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9877 - 12813

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					7
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

NABORS COMPLETION & PROD SERV CO 598911
NWS WOODBINE SWD WELL #: 1 RRCID -> 228190 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5643 - 5708

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
08	DLQ G-10		6356	-0-	6356	6356	6300	2	56	9	N	51					317
09	12598	X	6242	-0-	-6356	-0-	6139	2	103	9	N	94					411
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					411

MIDDLEBROOK-MAST WELL #: 1 RRCID -> 249402 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9325 - 9335

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
08	DLQ G-10		10552	-0-	10552	10552	10552	2			N	-0-					62
09	21299	X	10747	-0-	-10552	-0-	10747	2			N	-0-					62
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 234727 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9326 - 9330

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

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243481 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8577 - 8580

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

CINDY SUE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244589 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9260 - 9264

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

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 50 RRCID -> 244591 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 9023

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

MELINDA, MOLLIE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245546 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 9327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 255797 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9296 - 9298

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

CINDY SUE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 256077 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9368 - 9370

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

STALLION SWD, LP 811982
NACOGDOCHES SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 213699 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5510 - 5875

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	3361 R	3361	-0-	-0-	-0-	3354	2	7	9	N	6	1	8			145
08	3386 R	3386	-0-	-0-	-0-	3308	2	78	9	N	71	186	1	2	8	28
*09	4020 #	3090	-0-	-930	-0-	3088	2	2	9	N	2					30
10	3441 #	3101	-0-	-340	-0-	3100	2	1	9	N	1					31

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	3999	X	3106	-0-	-893	-0-	60	1	3046	2	N	-0-					61
09	3720	X	2755	-0-	-965	-0-	127	1	2627	2	N	1					62
							1	9									
10	3503	X	3096	-0-	-407	-0-	313	1	2783	2	N	-0-					62

SOUTHLAND PAPER MILLS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254339 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9857 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	INC G-10		3651	-0-	3651	3651	70	1	3558	2	N	21					152
							23	9									
09	INC G-10		3727	-0-	3727	7378	172	1	3554	2	N	1					153
							1	9									
10	INC G-10		4378	-0-	4378	11756	442	1	3936	2	N	-0-					153

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
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
08	57629	X	2658	-0-	-54971	-0-	1705	1	953	2	N	-0-					37
09	11040	X	-0-	-0-	-11040	-0-					N	-0-					37
10	11408	X	-0-	-0-	-11408	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		3787	-0-	3787	23240	3787	2			N	-0-					41
08	INC G-10		3599	-0-	3599	26839	3599	2			N	-0-					41
09	INC G-10		3334	-0-	3334	30173	3334	2			N	-0-					41
10	INC G-10	NO RPT		-0-	-0-	30173					N	NO RPT					41

S.F.O.T. WELL #: 2H RRCID -> 260751 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9247 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		3988	-0-	3988	25896	3988	2			N	-0-					-0-
08	INC G-10		2207	-0-	2207	28103	2207	2			N	-0-					-0-
09	INC G-10		2936	-0-	2936	31039	2936	2			N	-0-					-0-
10	INC G-10	NO RPT		-0-	-0-	31039					N	NO RPT					-0-

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
LOCO BAYOU A-339 WELL #: 1 RRCID -> 184413 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9435 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
09	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2999	-0-	-101	-0-	2999	2			N	-0-					-0-

LOCO BAYOU 501 WELL #: 3 RRCID -> 187866 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9396 - 15420

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	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

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-
08	3100	N	2214	-0-	-886	173	2214	2			N	-0-					-0-
09	2533	N	2360	-0-	-173	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230886 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 9246 - 14905

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
08	6634	X	671	-0-	-5963	-0-	155	1	516	2	N	-0-					100
09	6420	X	4045	-0-	-2375	-0-	150	1	3895	2	N	-0-					100
10	5983	X	4484	-0-	-1499	-0-	155	1	4329	2	N	-0-					100

MAST, L.B. WELL #: 1H RRCID -> 235211 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9712 - 14935

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
08	8246	X	5776	-0-	-2470	-0-	473	1	5303	2	N	-0-					149
09	7980	X	3491	-0-	-4489	-0-	415	1	3076	2	N	-0-					149
*10	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	306	1	7782	2	N	-0-					149

U.S.A. LB WELL #: 1H RRCID -> 237915 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9715 - 14473

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
08	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	257	1	2705	2	N	-0-					97
*09	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	253	1	2685	2	N	-0-					97
*10	3100	N	3271	-0-	171	171	281	1	2990	2	N	-0-					97

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
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
08	9269	X	6742	-0-	-2527	-0-	585	1	6157	2	N	-0-					104
09	8970	X	6930	-0-	-2040	-0-	597	1	6333	2	N	-0-					104
10	9269	X	8483	-0-	-786	-0-	730	1	7753	2	N	-0-					104

WEST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 242779 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9280 - 14910

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
08	5859	X	5775	-0-	-84	-0-	473	1	5302	2	N	-0-					115
09	5640	X	4170	-0-	-1470	-0-	496	1	3674	2	N	-0-					115
10	5797	X	5235	-0-	-562	-0-	198	1	5037	2	N	-0-					115

U.S.A. LB WELL #: 2H RRCID -> 249431 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9695 - 15940

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
08	10912	X	6638	-0-	-4274	-0-	576	1	6062	2	N	-0-					97
*09	10614	X	10614	-0-	-0-	-0-	914	1	9700	2	N	-0-					97
10	10633	X	9542	-0-	-1091	-0-	819	1	8704	2	N	17					114
							19	9									

EAST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 254121 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9310 - 15116

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
08	5146	X	5095	-0-	-51	-0-	417	1	4678	2	N	-0-					138
09	4920	X	1896	-0-	-3024	-0-	226	1	1670	2	N	-0-					138
*10	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	214	1	5433	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

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									
08	1705	X	682	-0-	-1023	-0-	84	1	597	2	Y	1	1	8			36
							1	9									
09	1530	X	804	-0-	-726	-0-	57	1	708	2	Y	35					71
							39	9									
*10	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	870	1	975	2	Y	-0-					71

HENDERSON WELL #: 1H RRCID -> 239953 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 8994 PERF. N/A

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
08	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-					153
09	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					153
*10	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	258	1	5002	2	N	-0-					153

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
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
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	43	1	442	2	Y	-0-					11
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	45	1	460	2	Y	-0-					11
*10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	32	1	330	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
08	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	742	1	6798	2	N	-0-					12
09	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	712	1	6646	2	N	-0-					12
*10	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	697	1	6454	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
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
08	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	904	1	8612	2	N	1	1	8			92
							1	9									
09	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	862	1	8366	2	N	-0-					92
10	9455	X	9029	-0-	-426	-0-	816	1	8213	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
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
08	3100	X	2348	-0-	-752	-0-	383	1	1957	2	N	7	77	1			19
							8	9									
09	3000	X	2458	-0-	-542	-0-	326	1	2132	2	N	-0-					19
10	3100	X	1883	-0-	-1217	-0-	240	1	1643	2	N	-0-					19

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
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
*08	6138	X	5708	-0-	-430	-0-	216	1	5492	2	Y	-0-					29
*09	5940	X	5330	-0-	-610	-0-	209	1	5121	2	Y	-0-					29
10	6138	X	5647	-0-	-491	-0-	220	1	5427	2	Y	-0-					29

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
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
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
*08	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	4797	2	403	3	Y	4	1	8			45
							4	9									
*09	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5277	2	445	3	Y	-0-					45
*10	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4369	2	378	3	Y	-0-					45

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
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
*08	2387	N	2325	-0-	-62	-0-	2144	2	180	3	Y	1	1	8			65
							1	9									
*09	2280	N	2216	-0-	-64	-0-	2044	2	172	3	Y	-0-					65
10	2263	N	2231	-0-	-32	-0-	2053	2	178	3	Y	-0-					65

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
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
*08	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5253	2	441	3	Y	3	1	8			42
							3	9									
*09	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5088	2	429	3	Y	-0-					42
*10	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5144	2	445	3	Y	-0-					42

MAST WELL #: 5H RRCID -> 245094 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 9875 - 15038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	10912	X	6641	-0-	-4271	-0-	498	1	6143	2	N	-0-					99
*09	9960	X	7165	-0-	-2795	-0-	439	1	6726	2	N	-0-					99
10	10292	X	9967	-0-	-325	-0-	483	1	9484	2	N	-0-					99

XTO ENERGY INC. 945936
HARLAN WELL #: 2 RRCID -> 245140 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9587 - 9682

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

BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 246410 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9058 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
09	2490	N	2439	-0-	-51	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
*10	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					-0-

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 246550 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 10372

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

CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246692 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9474 - 9611

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

CHRONISTER HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 247529 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12203 PERF. 9353 - 9498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
08	2945 N	2850	-0-	-95	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
09	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
*10	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	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
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
08	2542 #	2161	-0-	-381	-0-	2151	2	10	9	N	9					104
09	2460 #	2280	-0-	-180	-0-	2259	2	21	9	N	19					123
10	2542 #	2513	-0-	-29	-0-	2489	2	24	9	N	22					145

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
08	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	2			N	-0-					40
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					40
*10	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	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
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-
08	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			Y	-0-					-0-
09	4800	X	2890	-0-	-1910	-0-	2890	2			Y	-0-					-0-
10	4960	X	2810	-0-	-2150	-0-	2810	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
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
08	4278	X	3053	-0-	-1225	-0-	3053	2			N	-0-					21
09	4140	X	1806	-0-	-2334	-0-	1806	2			N	-0-					21
10	3565	X	2910	-0-	-655	-0-	2910	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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG LAKE (PETTET 9300) //CONT.// 54664 185 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178963 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					73
09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					73
10	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	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
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
08	3046	N	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					184
09	2370	N	1031	-0-	-1339	-0-	1031	2			N	-0-					184
10	2449	N	1602	-0-	-847	-0-	1602	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
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
08	6252	R	6252	-0-	-0-	-0-	930	1	5322	2	N	-0-					128
09	5640	#	4826	-0-	-814	-0-	810	1	4014	2	N	2					130
							2	9									
*10	5642	#	5219	-0-	-423	-0-	750	1	4466	2	N	3					133
							3	9									

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
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
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	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
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
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					186
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					186
*10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG LAKE (RODESSA 8600) //CONT.// 54664 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
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
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
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					20
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					20
*10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					20

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178966 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 8735

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	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

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-
08	372	N	275	-0-	-97	-0-	275	2			N	-0-					-0-
09	360	N	143	-0-	-217	-0-	143	2			N	-0-					-0-
*10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	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

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
08	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					207
09	1920	N	1668	-0-	-252	-0-	1668	2			N	-0-					207
10	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					162
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					162
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					162
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					162
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					162
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					162

LONGWOOD //CONT.// 54807 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	558	-0-		-279	-0-	558	2			N	-0-					33
08	837	X	655	-0-		-182	-0-	655	2			N	-0-					33
09	810	X	419	-0-		-391	-0-	419	2			N	-0-					33
10	682	X	-0-	-0-		-682	-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	2546	N	2546	-0-		-0-	-0-	648	1	1895	2	N	3	3	8			119
								3	9									
09	1860	N	1095	-0-		-765	-0-	121	1	971	2	N	3	3	8			119
								3	9									
10	2387	N	928	-0-		-1459	-0-	155	1	771	2	N	2	2	8			119
								2	9									

BULLARD CREEK WELL #: 1 RRCID -> 245797 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9335 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	9052	X	8701	-0-		-351	-0-	2205	1	6459	2	N	34	188	1			55
								37	9									
09	8760	X	8445	-0-		-315	-0-	929	1	7505	2	N	10	2	8			63
								11	9									
10	8494	X	8231	-0-		-263	-0-	1372	1	6833	2	N	24	2	8			85
								26	9									

ANITA BOOKOUT WELL #: 1 RRCID -> 254965 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9291 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	2139	N	1867	-0-		-272	-0-	332	1	1535	2	N	-0-					102
09	1967	N	1967	-0-		-0-	-0-	323	1	1644	2	N	-0-					102
*10	2035	N	2035	-0-		-0-	-0-	219	1	1816	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	3906	X	3348	-0-		-558	-0-	594	1	2748	2	N	5	5	8			100
								6	9									
09	3630	X	3066	-0-		-564	-0-	504	1	2558	2	N	4	4	8			100
								4	9									
10	3720	X	2558	-0-		-1162	-0-	275	1	2280	2	N	3	3	8			100
								3	9									

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
05	9920	X	7420	-0-	-2500	-0-	778	1	6567	2	N	68	156	1	12	8	55
							75	9									
06	7800	X	7115	-0-	-685	-0-	940	1	6156	2	N	17	4	8			68
							19	9									
07	8060	X	7099	-0-	-961	-0-	959	1	6107	2	N	30					98
							33	9									
08	8060	X	6778	-0-	-1282	-0-	917	1	5831	2	N	27	6	8			119
							30	9									
09	7320	X	6511	-0-	-809	-0-	1105	1	5396	2	N	9	3	8			125
							10	9									
10	7409	X	6593	-0-	-816	-0-	1218	1	5362	2	N	12	3	8			134
							13	9									

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
DEAN WELL #: 1 RRCID -> 135584 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8118 - 9122

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	2	N	-0-					105
09	90	N	46	-0-	-44	-0-	2	1	44	2	N	-0-					105
10	93	N	32	-0-	-61	-0-	2	1	30	2	N	-0-					105

ACM WELL #: 1 RRCID -> 227683 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9161 - 9399

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-
08	124	N	78	-0-	-46	-0-	4	1	74	2	N	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	N	-0-					-0-
10	279	N	69	-0-	-210	-0-	4	1	65	2	N	-0-					-0-

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 227966 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9112 - 9301

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
08	930	N	502	-0-	-428	-0-	27	1	475	2	N	-0-					92
09	720	N	657	-0-	-63	-0-	34	1	623	2	N	-0-					92
10	1054	N	885	-0-	-169	-0-	54	1	831	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
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-
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-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213619 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8218 - 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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214727 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8055 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	5828	X	4574	-0-	-1254	-0-	4573	2	1	9	N	1	1	8			23
09	5640	X	4593	-0-	-1047	-0-	4582	2	11	9	N	10					33
10	5053	X	4764	-0-	-289	-0-	4764	2			N	-0-					33

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SNIDER INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 217414 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9156 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 234131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11651 PERF. 9230 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANOS EXPLORATION, LLC 835977
RUDD WELL #: 1A RRCID -> 242099 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9082 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2542	N	2526	-0-	-16	-0-	2498	2	28	9	N	25					132
09	2280	N	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					132
10	2542	N	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					132

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
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

LONGWOOD (GOODLAND LIME) 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ABNEY, J. K. WELL #: 4 RRCID -> 196563 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2567 - 2597

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	558	#	516	-0-	-42	-0-	516	2			N	-0-					118
06	540	#	451	-0-	-89	-0-	451	2			N	-0-					118
07	589	#	527	-0-	-62	-0-	516	2	11	9	N	10					128
08	589	#	544	-0-	-45	-0-	544	2			N	-0-					128
*09	581	R	581	-0-	-0-	-0-	559	2	22	9	N	20					148
*10	527	#	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					148

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 213402 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2336 - 2343

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	#	339	-0-	-33	-0-	336	2	3	9	N	3					113
08	403	#	361	-0-	-42	-0-	359	2	2	9	N	2					115
*09	390	#	271	-0-	-119	-0-	269	2	2	9	N	2					117
*10	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					117

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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	#	710	-0-	-127	-0-	600	2	110	9	Y	100	128	1			25
08	837	#	746	-0-	-91	-0-	718	2	28	9	Y	25					50
*09	600	#	422	-0-	-178	-0-	389	2	33	9	Y	30					80
*10	775	#	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					80

RUDD, W. L. WELL #: 3 RRCID -> 189923 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2332 - 2342

05	1085	#	638	-0-	-447	-0-	638	2			Y	-0-					45
06	1050	#	818	-0-	-232	-0-	818	2			Y	-0-					45
07	1085	#	645	-0-	-440	-0-	645	2			Y	-0-					45
08	899	#	593	-0-	-306	-0-	593	2			Y	-0-					45
*09	630	#	411	-0-	-219	-0-	411	2			Y	-0-					45
*10	837	#	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					45

RUDD, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 189924 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2496 PERF. 2350 - 2360

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	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

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	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

05	1240	#	702	-0-	-538	-0-	702	2			Y	-0-					43
06	1200	#	939	-0-	-261	-0-	939	2			Y	-0-					43
07	1240	#	983	-0-	-257	-0-	983	2			Y	-0-					43
08	1116	#	832	-0-	-284	-0-	832	2			Y	-0-					43
*09	690	#	416	-0-	-274	-0-	416	2			Y	-0-					43
*10	961	#	NO RPT	-0-	-961	-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
05	124	#	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					21
06	180	#	68	-0-	-112	-0-	68	2			N	-0-					21
07	186	#	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					21
08	186	#	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					21
*09	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					21
*10	93	#	NO RPT	-0-	-93	-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
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10	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
05	527	#	510	-0-	-17	-0-	510	2			N	-0-					42
06	510	#	458	-0-	-52	-0-	458	2			N	-0-					42
07	527	#	471	-0-	-56	-0-	471	2			N	-0-					42
08	527	#	509	-0-	-18	-0-	509	2			N	-0-					42
*09	512	R	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					42
*10	496	#	NO RPT	-0-	-496	-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
05	1736	#	1690	-0-	-46	-0-	1690	2			N	-0-					19
06	1538	R	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					19
07	1687	R	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					19
08	1759	R	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					19
*09	1650	#	1491	-0-	-159	-0-	1491	2			N	-0-					19
*10	1705	#	NO RPT	-0-	-1705	-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
05	378	R	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					40
06	300	#	283	-0-	-17	-0-	283	2			N	-0-					40
07	352	R	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					40
08	318	R	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					40
*09	360	#	262	-0-	-98	-0-	262	2			N	-0-					40
*10	372	#	NO RPT	-0-	-372	-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
05	1333	#	726	-0-	-607	-0-	726	2			N	-0-					58
06	1290	#	678	-0-	-612	-0-	678	2			N	-0-					58
07	1333	#	802	-0-	-531	-0-	802	2			N	-0-					58
08	1260	R	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					58
*09	1226	R	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					58
*10	713	#	NO RPT	-0-	-713	-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
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	#	206	-0-	-135	-0-	206	2			Y	-0-					83
08	341	#	185	-0-	-156	-0-	185	2			Y	-0-					83
*09	330	#	217	-0-	-113	-0-	217	2			Y	-0-					83
*10	434	#	NO RPT	-0-	-434	-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
05	930	#	448	-0-	-482	-0-	448	2			Y	-0-					11
06	900	#	420	-0-	-480	-0-	420	2			Y	-0-					11
07	806	#	553	-0-	-253	-0-	553	2			Y	-0-					11
08	806	#	305	-0-	-501	-0-	305	2			Y	-0-					11
*09	710	R	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					11
*10	434	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					11

RUDD, W. L. "E" WELL #: 14 RRCID -> 220469 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 2447 PERF. 2320 - 2330

05	403	#	264	-0-	-139	-0-	264	2			Y	-0-					14
06	390	#	206	-0-	-184	-0-	206	2			Y	-0-					14
07	372	#	240	-0-	-132	-0-	240	2			Y	-0-					14
08	372	#	158	-0-	-214	-0-	158	2			Y	-0-					14
*09	270	#	201	-0-	-69	-0-	201	2			Y	-0-					14
*10	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					14

RUDD, W. L. "E" WELL #: 15 RRCID -> 221121 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2300 - 2310

05	279	#	194	-0-	-85	-0-	194	2			Y	-0-					13
06	270	#	139	-0-	-131	-0-	139	2			Y	-0-					13
07	279	#	156	-0-	-123	-0-	156	2			Y	-0-					13
08	186	#	148	-0-	-38	-0-	148	2			Y	-0-					13
*09	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					13
*10	186	#	NO RPT	-0-	-186	-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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/05/2013 - PLUGGED 07-05-2013

JEEMS BAYOU PRODUCTION CORP. 430661
PLATT WELL #: 6 RRCID -> 161401 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 874 - 884

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	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
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					82
09	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	2			N	-0-					82
*10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			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
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
08	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	124	1	2130	2	N	-0-					57
09	2130	N	1231	-0-	-899	-0-	64	1	1167	2	N	-0-					57
*10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	118	1	1804	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	992	N	826	-0-	-166	-0-	826	2			N	-0-					237
09	3000	N	5067	-0-	2067	2067	5020	2	47	9	N	43	191	1			89
*10	3100	N	2338	-0-	-762	1305	2326	2	12	9	N	11					100

JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229781 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 6132 - 6159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					172
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					172
10	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					172

DAISY MAY WELL #: 1 RRCID -> 234253 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5833 - 5981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 234760 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6152 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	51	1	1	8	11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

LONGWOOD (TRAVIS PEAK-6050 SD.) 54807 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 138957 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6037 - 6231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	2	N	-0-					137
09	150	N	14	-0-	-136	-0-	1	1	13	2	N	-0-					137
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	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
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
10	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

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
08	3379	X	2851	-0-	-528	-0-	136	1	2715	2	N	-0-					23
09	3270	X	2992	-0-	-278	-0-	135	1	2857	2	N	-0-					23
10	3255	X	3239	-0-	-16	-0-	140	1	3099	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
10	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

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

LORETTA ROSE (RODESSA) 54931 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
GIMBLE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 136416 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 11874 PERF. 10817 - 11824

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
08	713	N	571	-0-	-142	-0-	560	3	11	9	N	10					30
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					30
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					30

GILBERT, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 138180 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 12460 PERF. 11118 - 12292

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
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					100
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					100
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					100

LORETTA ROSE (RODESSA) //CONT.// 54931 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
NEWTON, W.F. WELL #: 1X RRCID -> 141668 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 11560 PERF.10562 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5686	3	85	9	N	77	171	1			45
09	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5615	3	85	9	N	77					122
10	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					122

LOST FRITZ (GLEN ROSE) 55032 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
WILLIAMS, ALVA WELL #: 2 RRCID -> 156710 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 11232 PERF. 9860 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOTTA (TRAVIS PEAK 6105) 55073 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
GROGAN, MILLIE WELL #: 2 RRCID -> 208399 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6098 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	558	#	274	-0-	-284	-0-	13	1	261	2	N	-0-					133
09	540	#	274	-0-	-266	-0-	13	1	261	2	N	-0-					133
10	558	#	148	-0-	-410	-0-	7	1	141	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

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

SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 10 RRCID -> 213756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7797 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANNING (BOSSIER SAND) 57155 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
BBX OPERATING, L.L.C. 058908
FLOURNOY, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 256201 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 17911 PERF.17240 - 17260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANZIEL (PETTIT Y) 57255 213 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
NOE, J. L. WELL #: 1 C RRCID -> 031373 COMPL. DATE 10/06/1963 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8614 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	1581	X	1510	-0-	-71	-0-	1482	2	28	9	N	25					169
09	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	1442	2	34	9	N	31					200
10	1519	N	1187	-0-	-332	-0-	1166	2	21	9	N	19					219

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
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
08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1552	2	1	9	N	1	153	1	1	8	66
09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					66
10	1643	N	1412	-0-	-231	-0-	1403	2	9	9	N	8					74

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
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
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	736	2	39	9	N	35					72
09	840	N	562	-0-	-278	-0-	530	2	32	9	N	29					101
10	837	N	467	-0-	-370	-0-	423	2	44	9	N	40					141

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	22351		19774	-0-	-2577	49568	19237	2	537	9	N	488	351	1			232
06	21630		18321	-0-	-3309	46259	18183	2	138	9	N	125	182	1			175
07	22351		18630	-0-	-3721	42538	18299	2	331	9	N	301	356	1			120
*08	22351		18208	-0-	-4143	38395	17855	2	353	9	N	321	347	1			94
*09	21630		17387	-0-	-4243	34152	17067	2	320	9	N	291	181	1			204
10	19778	#	NO RPT	-0-	-19778	14374					N	NO RPT					204

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
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
08	496	N	311	-0-	-185	-0-	304	2	7	9	N	6					173
09	480	N	296	-0-	-184	-0-	295	2	1	9	N	1					174
10	527	N	466	-0-	-61	-0-	464	2	2	9	N	2					176

PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 159642 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8378 - 8417

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
08	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	5542	2	98	9	N	89	2	8			144
09	2550	X	2130	-0-	-420	-0-	2117	2	13	9	N	12					156
10	2635	X	57	-0-	-2578	-0-	56	2	1	9	N	1	1	8			156

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 148537 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8387 - 8400

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
08	1116	N	1018	-0-	-98	-0-	987	2	31	9	N	28					135
09	1140	N	785	-0-	-355	-0-	760	2	25	9	N	23					158
10	1271	N	741	-0-	-530	-0-	709	2	32	9	N	29					187

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 U RRCID -> 016372 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8530 - 8544

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

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
*08	465	N	378	-0-	-87	-0-	378	2			N	-0-					103
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					103
*10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	505	2	3	9	N	3					106

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
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	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
*08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
*09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	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

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
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	204	2	1	9	N	1					64
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					64
10	372	N	203	-0-	-169	-0-	202	2	1	9	N	1					65

NOE, J. L. WELL #: 1 T RRCID -> 098679 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8739 - 8868

05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	884	2	13	9	N	12					104
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	849	2	14	9	N	13					117
*10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	827	2	13	9	N	12					129

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
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
08	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4803	2	59	9	N	54	1	8			140
09	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4873	2	55	9	N	50					190
*10	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4266	2	242	9	N	220	174	1	1	8	235

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
10	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

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
08	1395	N	1182	-0-	-213	-0-	1127	2	55	9	N	50					160
09	1110	N	968	-0-	-142	-0-	916	2	52	9	N	47					207
*10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1113	2	57	9	N	52	177	1			82

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

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-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	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

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
08	961	#	959	-0-	-2	B	-8916	953	2	6	9	N	5					172
09	900	#	1027	-0-	127	B	-8789	1017	2	10	9	N	9					181
10	1023	#	880	-0-	-143	B	-8932	877	2	3	9	N	3					184

POLLARD-JOHNSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243220 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8333 - 8340

05	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-28371				N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-28371				N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-28371				N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				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
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									
08	2846	S	2846	-0-	-0-	-0-	713	1	2071	2	N	56	2	8			148
							62	9									
09	3348	S	3348	-0-	-0-	-0-	644	1	2649	2	N	50					198
							55	9									
*10	2616	S	2616	-0-	-0-	-0-	598	1	1995	2	N	21	180	1	7	8	32
							23	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
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
08	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	7095	2	107	9	N	97					191
09	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5820	2	75	9	N	68	175	1			84
*10	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5660	2	66	9	N	60					144

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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
*08	1519	X	445	-0-	-1074	-0-	434	2	11	9	N	10					227
09	1470	X	356	-0-	-1114	-0-	339	2	17	9	N	15					242
10	1023	X	158	-0-	-865	-0-	147	2	11	9	N	10					252

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
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-
08	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*10	153	R	153	-0-	-0-	-0-	153	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	136	2	41	9	N	37	79	1			32
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					32
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					32

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1437	-0-	-20	-0-	91	1	1334	2	N	11					89
							12	9									
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	86	1	1295	2	N	15					104
							17	9									
07	1488	N	1447	-0-	-41	-0-	91	1	1344	2	N	11					115
							12	9									
08	1426	N	1355	-0-	-71	-0-	88	1	1256	2	N	10					125
							11	9									
*09	1410	N	1357	-0-	-53	-0-	88	1	1258	2	N	10					135
							11	9									
10	1457	N	1392	-0-	-65	-0-	89	1	1292	2	N	10					145
							11	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
COLE, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 145144 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 12324 PERF. 8102 - 8155

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	1054	N	787	-0-	-267	-0-	787	2			N	-0-					145
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					145
10	930	N	422	-0-	-508	-0-	332	2	90	9	N	82	177	1			50

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259389 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 7836 - 13301

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-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 225900 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8641 - 10497

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.	1782	-0-	1782		5147	602	1	1115	2	Y	58					58
							64	9									
08	6279 X	1132	-0-	-5147		-0-	567	1	559	2	Y	4					62
							4	9									
09	1856 X	1856	-0-	-0-		-0-	697	1	1152	2	Y	6					68
							7	9									
10	3472 X	NO RPT	-0-	-3472		-0-					Y	NO RPT					68

PARMER WELL #: 1 RRCID -> 234405 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8882 - 10780

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	7810	-0-	-591		-0-	1049	1	6687	2	N	67					67
							74	9									
08	DLQ G-10	7223	-0-	7223		7223	1049	1	6171	2	N	3					70
							3	9									
09	14472 X	7249	-0-	-7223		-0-	982	1	6259	2	N	7					77
							8	9									
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					77

EOG RESOURCES, INC. 253162
FULLER WELL #: 1 RRCID -> 244141 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8808 - 10797

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									
08	3813 X	3414	-0-	-399		-0-	328	1	3045	2	Y	37					142
							41	9									
09	3690 X	3259	-0-	-431		-0-	330	1	2919	2	Y	9					151
							10	9									
10	3813 X	3224	-0-	-589		-0-	325	1	2890	2	Y	8					159
							9	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
COATS, H. WELL #: 1 RRCID -> 244488 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8798 - 11147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	608	1	5639	2	Y	52	172	0			64
							57	9									
09	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	683	1	6044	2	Y	33					97
							36	9									
*10	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	739	1	6580	2	Y	30					127
							33	9									

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 245282 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8867 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2356	N	2132	-0-	-224	-0-	205	1	1905	2	Y	20					176
							22	9									
09	2190	N	2031	-0-	-159	-0-	205	1	1809	2	Y	15					191
							17	9									
10	2325	N	1981	-0-	-344	-0-	200	1	1780	2	Y	1					192
							1	9									

WEAVER WELL #: 1 RRCID -> 246650 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8573 - 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
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
08	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					9
09	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-					9
10	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	813	1	7537	2	N	8					165
							9	9									
09	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	776	1	6865	2	N	35					200
							39	9									
*10	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	780	1	6946	2	N	41	182	0			59
							45	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JOHNSTON, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 250853 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 11105 PERF. 8706 - 10969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	292	1	2712	2	N	51					95
							56	9									
09	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	260	1	2296	2	N	40					135
							44	9									
*10	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	248	1	2207	2	N	62					197
							68	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	108	1	1543	2	Y	46					166
							51	9									
09	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	108	1	1490	2	Y	22					188
							24	9									
*10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	128	1	1578	2	Y	32	187	0			33
							35	9									

ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 255410 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9673 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	5053	X	4086	-0-	-967	-0-	395	1	3662	2	N	26					70
							29	9									
09	4890	X	3653	-0-	-1237	-0-	370	1	3273	2	N	9					79
							10	9									
10	5053	X	3621	-0-	-1432	-0-	364	1	3240	2	N	15					94
							17	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
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									
08	15097	X	14424	-0-	-673	-0-	939	1	13374	2	Y	101	176	0			100
							111	9									
09	14610	X	13436	-0-	-1174	-0-	901	1	12432	2	Y	94					194
							103	9									
10	15097	X	13383	-0-	-1714	-0-	998	1	12316	2	Y	63	177	0			80
							69	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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									
08	10850	X	10482	-0-	-368	-0-	1006	1	9329	2	N	134					214
							147	9									
09	10500	X	9942	-0-	-558	-0-	998	1	8830	2	N	104	188	0			130
							114	9									
10	10850	X	9779	-0-	-1071	-0-	979	1	8710	2	N	82	187	0			25
							90	9									

ETOCO, L.P. 255133
ANDERSON-CRUMP WELL #: 1 RRCID -> 224255 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8640 - 9551

05	3100	N	3165	-0-	65	65	3165	2			N	-0-					-0-
06	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
10	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN, W.T. WELL #: 1 RRCID -> 226137 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9008 - 10179

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	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					137
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					137
*09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					137
10	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

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
08	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3365	2	8	9	N	7					350
09	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					350
10	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	23					373

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
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
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					149
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					169

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
05	DLQ G-10	4020		-0-	4020	13835	173	1	3824	2	N	21	187	1			43
							23	9									
06	DLQ G-10	2772		-0-	2772	16607	191	1	2570	2	N	10					53
							11	9									
07	DLQ G-10	3296		-0-	3296	19903	188	1	3073	2	N	32					85
							35	9									
08	INC G-10	3433		-0-	3433	23336	283	1	3150	2	N	-0-					85
09	INC G-10	3462		-0-	3462	26798	3445	1	17	9	N	15					100
10	INC G-10	3343		-0-	3343	30141	177	1	3158	2	N	7					107
							8	9									

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
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
08	INC G-10			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
09	INC G-10			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
10	INC G-10			6258	-0-	6258	6258	332	1	5926	2	N	-0-					164

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
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									
08		10509	X	10042	-0-	-467	-0-	827	1	9206	2	N	8					95
								9	9									
09		10170	X	9968	-0-	-202	-0-	9916	1	52	9	N	47					142
10		10447	X	10187	-0-	-260	-0-	538	1	9591	2	N	53	185	1			10
								58	9									

DODGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243120 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8830 - 10980

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	INC G-10			2563	-0-	2563	2563	209	1	2326	2	N	25					112
								28	9									
09	INC G-10			4031	-0-	4031	6594	4023	1	8	9	N	7					119
10	INC G-10			3660	-0-	3660	10254	194	1	3459	2	N	6					125
								7	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
YANKEES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249627 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8724 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-					N	-0-					227
09	9570	X	-0-	-0-	-9570	-0-					N	-0-					227
10	9579	X	-0-	-0-	-9579	-0-					N	-0-					227

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251131 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11344 PERF. 8614 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2635	X	2024	-0-	-611	-0-	167	1	1857	2	N	-0-					119
09	2550	X	1366	-0-	-1184	-0-	1366	1			N	-0-					119
10	2635	X	1613	-0-	-1022	-0-	85	1	1528	2	N	-0-					119

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251132 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8958 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	5115	X	4417	-0-	-698	-0-	363	1	4034	2	N	18					167
							20	9									
09	4950	X	2927	-0-	-2023	-0-	2916	1	11	9	N	10	151	1			26
10	4836	X	4314	-0-	-522	-0-	228	1	4071	2	N	14					40
							15	9									

BRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252276 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8343 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	20429	X	18337	-0-	-2092	-0-	1511	1	16812	2	N	13					100
							14	9									
09	19770	X	17284	-0-	-2486	-0-	17271	1	13	9	N	12					112
10	20429	X	16721	-0-	-3708	-0-	885	1	15800	2	N	33					145
							36	9									

ASTROS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253821 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 11053 PERF. 8949 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	422	1	4703	2	N	25					227
							28	9									
09	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	4996	1	56	9	N	51	198	1			80
*10	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	258	1	4617	2	N	-0-					80

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
TIGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254056 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8670 - 11112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					172
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
10	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

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									
08	8835	X	8114	-0-	-721	-0-	667	1	7430	2	N	15					129
							17	9									
09	8550	X	7792	-0-	-758	-0-	7791	1	1	9	N	1					130
10	8587	X	7874	-0-	-713	-0-	416	1	7436	2	N	20					150
							22	9									

METS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254594 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10060 - 10502

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									
08	11222	X	6523	-0-	-4699	-0-	536	1	5967	2	N	18	195	1			53
							20	9									
09	10860	X	2245	-0-	-8615	-0-	2245	1			N	-0-					53
10	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					N	-0-					53

RED SOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254711 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9453 - 10837

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									
08	7564	X	6546	-0-	-1018	-0-	538	1	5984	2	N	22					189
							24	9									
09	7320	X	6985	-0-	-335	-0-	6960	1	25	9	N	23	184	1			28
10	7161	X	6808	-0-	-353	-0-	359	1	6417	2	N	29					57
							32	9									

CUBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257520 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9746 - 10291

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									
08	INC G-10		3605	-0-	3605	3605	293	1	3262	2	N	45	177	1			23
							50	9									
09	INC G-10		3604	-0-	3604	7209	3558	1	46	9	N	42					65
10	INC G-10		3379	-0-	3379	10588	177	1	3152	2	N	45					110
							50	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
HERRERA, MANUEL WELL #: 1 RRCID -> 100731 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 13587 PERF. 8980 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 2 RRCID -> 215559 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8786 - 10698

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									
08	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	428	1	4121	2	Y	11	19	1			3
							12	9									
09	4380	X	4366	-0-	-14	-0-	442	1	3914	2	Y	9					12
							10	9									
10	4619	X	4342	-0-	-277	-0-	433	1	3897	2	Y	11	15	1			8
							12	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 3 RRCID -> 218022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11460 PERF. 9062 - 10582

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									
08	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	314	1	3028	2	Y	10	19	1			3
							11	9									
09	3630	X	3407	-0-	-223	-0-	344	1	3049	2	Y	13					16
							14	9									
10	3751	X	3369	-0-	-382	-0-	336	1	3024	2	Y	8	18	1			6
							9	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 4 RRCID -> 222246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8678 - 10350

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									
08	4154	X	3475	-0-	-679	-0-	326	1	3145	2	Y	4	9	1			1
							4	9									
09	4020	X	3393	-0-	-627	-0-	344	1	3045	2	Y	4					5
							4	9									
10	4061	X	3281	-0-	-780	-0-	328	1	2949	2	Y	4	6	1			3
							4	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HERRERA, MANUEL WELL #: 5 RRCID -> 222663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9117 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3100	N	3103	-0-	3	3	290	1	2791	2	Y	20					119
							22	9									
09	2700	N	2661	-0-	-39	-0-	269	1	2378	2	Y	13	117	1			15
							14	9									
10	2790	N	2549	-0-	-241	-0-	253	1	2276	2	Y	18					33
							20	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
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									
08	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	434	1	4179	2	Y	7					49
							8	9									
09	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	448	1	3970	2	Y	7	48	1			8
							8	9									
*10	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	442	1	3981	2	Y	8					16
							9	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
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
08	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	312	1	3008	2	Y	-0-					9
09	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	328	1	2906	2	Y	-0-	8	1			1
*10	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	334	1	3003	2	Y	-0-					1

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10693 PERF. 8902 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1648	-0-	-181	-0-	147	1	1499	2	Y	2	6	1			3
							2	9									
06	1710	N	1523	-0-	-187	-0-	140	1	1383	2	Y	-0-					3
07	1705	N	1689	-0-	-16	-0-	160	1	1526	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
08	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	156	1	1500	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
09	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	159	1	1411	2	Y	6					7
							7	9									
*10	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	170	1	1527	2	Y	5					12
							6	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HERRERA, MANUEL WELL #: 8 RRCID -> 228893 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10359 PERF. 8714 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	3102	-0-	-29	-0-	276	1	2815	2	Y	10					19
							11	9									
06	3150	X	2834	-0-	-316	-0-	260	1	2570	2	Y	4					23
							4	9									
07	3255	X	2994	-0-	-261	-0-	284	1	2708	2	Y	2					25
							2	9									
08	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	281	1	2704	2	Y	11	28	1			8
							12	9									
09	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	282	1	2495	2	Y	3					11
							3	9									
*10	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	279	1	2513	2	Y	2					13
							2	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 9 RRCID -> 229232 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8618 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	5106	-0-	-164	-0-	455	1	4647	2	Y	4					13
							4	9									
06	5100	X	4806	-0-	-294	-0-	441	1	4357	2	Y	7					20
							8	9									
07	5270	X	4864	-0-	-406	-0-	462	1	4398	2	Y	4					24
							4	9									
08	4929	X	4735	-0-	-194	-0-	444	1	4279	2	Y	11	27	1			8
							12	9									
09	4770	X	4499	-0-	-271	-0-	456	1	4035	2	Y	7					15
							8	9									
10	4929	X	4577	-0-	-352	-0-	457	1	4112	2	Y	7					22
							8	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 11 RRCID -> 231666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10427 PERF. 8860 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	N	2328	-0-	-245	-0-	207	1	2114	2	Y	6	22	1			14
							7	9									
06	2310	N	2105	-0-	-205	-0-	193	1	1908	2	Y	4					18
							4	9									
07	2418	N	2153	-0-	-265	-0-	204	1	1942	2	Y	6					24
							7	9									
08	2325	N	2029	-0-	-296	-0-	191	1	1835	2	Y	3					27
							3	9									
09	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	226	1	2003	2	Y	4					31
							4	9									
*10	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	238	1	2143	2	Y	7	33	1			5
							8	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 10 RRCID -> 231675 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10655 PERF. 8816 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					1
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232927 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10574 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
FULLER SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 233802 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4746 - 4830

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

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									
08	2883	X	2674	-0-	-209	-0-	250	1	2409	2	Y	14	26	1			10
							15	9									
09	2790	X	2489	-0-	-301	-0-	252	1	2228	2	Y	8					18
							9	9									
10	2852	X	2569	-0-	-283	-0-	256	1	2307	2	Y	5					23
							6	9									

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8857 - 10626

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
08	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	345	1	3321	2	Y	-0-					20
09	3540	X	3453	-0-	-87	-0-	350	1	3102	2	Y	1	19	1			2
							1	9									
10	3658	X	3428	-0-	-230	-0-	343	1	3085	2	Y	-0-					2

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234673 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF. 8786 - 10593

05	5766	X	5287	-0-	-479	-0-	470	1	4804	2	Y	12	29	1			13
							13	9									
06	5370	X	5040	-0-	-330	-0-	462	1	4566	2	Y	11					24
							12	9									
07	5518	X	5134	-0-	-384	-0-	487	1	4634	2	Y	12	29	1			7
							13	9									
08	5239	X	5058	-0-	-181	-0-	474	1	4563	2	Y	19	22	1			4
							21	9									
09	5070	X	4765	-0-	-305	-0-	483	1	4274	2	Y	7					11
							8	9									
10	5239	X	4854	-0-	-385	-0-	485	1	4362	2	Y	6					17
							7	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2845	X	2845	-0-		-0-	-0-	267	1 7 9	2571	2	Y	6	8	1			2
09	2712	X	2712	-0-		-0-	-0-	274	1 9 9	2429	2	Y	8					10
10	2790	X	2759	-0-		-31	-0-	275	1 9 9	2475	2	Y	8	12	1			6

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2108	N	1937	-0-		-171	-0-	182	1 6 9	1749	2	Y	5	6	1			1
09	2220	N	1694	-0-		-526	-0-	172	1 3 9	1519	2	Y	3					4
10	2232	N	1804	-0-		-428	-0-	180	1 6 9	1618	2	Y	5					9

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 236141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10452 PERF. 8744 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	2200	N	2200	-0-		-0-	-0-	206	1 9 9	1985	2	Y	8	8	1			2
09	2160	N	1939	-0-		-221	-0-	196	1 4 9	1739	2	Y	4					6
10	2232	N	1759	-0-		-473	-0-	175	1 6 9	1578	2	Y	5					11

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5053	X	4901	-0-		-152	-0-	433	1 50 9	4418	2	Y	45	73	1			15
06	4890	X	4479	-0-		-411	-0-	410	1 20 9	4049	2	Y	18					33
07	5403	X	5403	-0-		-0-	-0-	512	1 17 9	4874	2	Y	15					48
08	5341	X	5341	-0-		-0-	-0-	500	1 25 9	4816	2	Y	23					71
09	5293	X	5293	-0-		-0-	-0-	533	1 39 9	4721	2	Y	35	67	1			39
*10	4807	X	4807	-0-		-0-	-0-	480	1 11 9	4316	2	Y	10					49

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 238055 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8696 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	346	1	3332	2	Y	9					45
							10	9									
09	3540	X	3456	-0-	-84	-0-	350	1	3097	2	Y	8					53
							9	9									
10	3658	X	3434	-0-	-224	-0-	341	1	3071	2	Y	20	58	1			15
							22	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238143 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8915 - 10592

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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									
08	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	414	1	3987	2	Y	13	23	1			4
							14	9									
09	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	433	1	3836	2	Y	12					16
							13	9									
10	4340	X	3982	-0-	-358	-0-	397	1	3572	2	Y	12	19	1			9
							13	9									

GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245648 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8599 - 10187

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
ANDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8623 - 10548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	6572	X	6159	-0-	-413	-0-	579	1	5580	2	N	-0-					46
09	6360	X	6002	-0-	-358	-0-	609	1	5393	2	N	-0-					46
10	6572	X	5973	-0-	-599	-0-	592	1	5325	2	N	51	77	1			20
							56	9									

HOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248495 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8632 - 10438

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	1333	N	1229	-0-	-104	-0-	116	1	1113	2	N	-0-					19
09	1290	N	1085	-0-	-205	-0-	110	1	975	2	N	-0-					19
10	1271	N	1151	-0-	-120	-0-	115	1	1036	2	N	-0-					19

B. FIFE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250743 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8670 - 10222

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
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									
08	19685	X	18907	-0-	-778	-0-	1775	1	17093	2	N	35	93	1			43
							39	9									
09	19050	X	17777	-0-	-1273	-0-	1800	1	15938	2	N	35					78
							39	9									
10	19685	X	18189	-0-	-1496	-0-	1814	1	16323	2	N	47	94	1			31
							52	9									

ANDY GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254727 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 8664 - 10648

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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									
08	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	295	1	2842	2	N	30					76
							33	9									
09	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	353	1	3125	2	N	9	69	1			16
							10	9									
*10	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	364	1	3274	2	N	9					25
							10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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									
08	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	211	1	2857	2	N	20					138
							22	9									
09	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	212	1	2867	2	N	13					151
							14	9									
*10	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	228	1	2977	2	N	30					181
							33	9									

TANDAKEE WELL #: 1 RRCID -> 228046 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8894 - 10726

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									
08	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	309	1	4194	2	N	22	173	1			46
							24	9									
09	4380	X	4329	-0-	-51	-0-	296	1	4019	2	N	13					59
							14	9									
10	4526	X	4474	-0-	-52	-0-	316	1	4125	2	N	30					89
							33	9									

AMALADEROS BASIN WELL #: 1 RRCID -> 228090 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9102 - 10811

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									
08	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	153	1	2075	2	N	7					31
							8	9									
09	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	149	1	2010	2	N	3					34
							3	9									
*10	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	165	1	2151	2	N	8					42
							9	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
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									
08	3968	X	3751	-0-	-217	-0-	257	1	3481	2	N	12					183
							13	9									
09	3810	X	3516	-0-	-294	-0-	242	1	3265	2	N	8					191
							9	9									
10	3906	X	3655	-0-	-251	-0-	259	1	3382	2	N	13					204
							14	9									

SUN DANCER WELL #: 1 RRCID -> 258789 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 11355 PERF.10068 - 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
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
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	13	1	372	2	N	-0-					43
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	13	1	374	2	N	-0-					43
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	9	1	287	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	3867	-0-	-969	-0-	3857	2	10	9	Y	9					106
*08	4278	X	4232	-0-	-46	-0-	4218	2	14	9	Y	13	56	1			63
*09	4140	X	3888	-0-	-252	-0-	3886	2	2	9	Y	2					65
10	4278	X	3658	-0-	-620	-0-	3649	2	9	9	Y	8					73

TIMBERSTAR 58 WELL #: 1 RRCID -> 232539 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 11077 PERF. 8733 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4742	-0-	-311	-0-	4731	2	11	9	Y	10					140
*08	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4805	2	13	9	Y	12	74	1			78
*09	4500	X	4444	-0-	-56	-0-	4442	2	2	9	Y	2					80
10	4650	X	4458	-0-	-192	-0-	4449	2	9	9	Y	8					88

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
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
*08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	958	2	7	9	Y	6	38	1			24
*09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					24
*10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-					24

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
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
05	10943	X	9957	-0-	-986	-0-	9527	2 9	421	3	Y	8					176
06	10590	X	9836	-0-	-754	-0-	9314	2 4 9	518	3	Y	4	127	1			53
07	10819	X	10147	-0-	-672	-0-	10136	2	11	9	Y	10					63
*08	10634	X	10634	-0-	-0-	-0-	10620	2	14	9	Y	13					76
*09	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	10124	2	14	9	Y	13					89
10	10137	X	10032	-0-	-105	-0-	10030	2	2	9	Y	2					91

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 258283 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 9610

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 263011 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 263012 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

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

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 263078 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 9440 - 11460

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

RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265331 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		38884	-0-	38884	38884	1804 103	1 9	36977	2	Y	94	154	1			57
10	T. A.		40106	-0-	40106	78990	1648 140	1 9	38318	2	Y	127	158	1	3	8	23

MARTINSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK 57816 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
ENERQUEST CORPORATION 252059
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 252412 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8296 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1271	#	615	-0-	-656	-0-	10 23	1 9	582	2	N	21					167
09	1230	#	769	-0-	-461	-0-	768	2	1	9	N	1	93	1	1	8	74
10	1023	#	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					74

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CORETERRA OPERATING, LLC 178422
SAVELL -A- WELL #: 1H RRCID -> 192212 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7211 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					50
06	630	X	442	-0-	-188	-0-	442	3			N	-0-					50
07	601	X	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					50
08	1519	X	517	-0-	-1002	-0-	517	3			N	-0-					50
09	1470	X	519	-0-	-951	-0-	519	3			N	-0-					50
10	1023	X	519	-0-	-504	-0-	519	3			N	-0-					50

SAVELL -C- WELL #: 3H RRCID -> 192215 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7215 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	217	-0-	-403	-0-	217	3			N	-0-					140
08	2511	X	296	-0-	-2215	-0-	296	3			N	-0-					140
09	2430	X	237	-0-	-2193	-0-	237	3			N	-0-					140
10	620	X	240	-0-	-380	-0-	240	3			N	-0-					140

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CORETERRA OPERATING, LLC //CONT.// 178422
SAVELL WELL #: 2H RRCID -> 193391 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7539 - 13488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					50
08	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					50
*09	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					50
10	2356	N	958	-0-	-1398	-0-	958	3			N	-0-					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
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
08	2697	X	1683	-0-	-1014	-0-	97	1	1586	2	N	-0-					94
09	2610	X	1595	-0-	-1015	-0-	222	1	1373	2	N	-0-					94
10	2511	X	2282	-0-	-229	-0-	610	1	1672	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
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
08	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	427	1	4751	2	N	-0-					179
09	4290	X	4092	-0-	-198	-0-	4092	1			N	-0-					179
*10	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	257	1	4581	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
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
08	744	X	294	-0-	-450	-0-	25	1	269	2	N	-0-					48
09	720	X	444	-0-	-276	-0-	444	1			N	-0-					48
*10	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	351	1	6259	2	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
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
08	3379	X	2984	-0-	-395	-0-	245	1	2728	2	N	10					177
							11	9									
09	4590	X	1808	-0-	-2782	-0-	1808	1			N	-0-					177
10	4743	X	4141	-0-	-602	-0-	220	1	3921	2	N	-0-					177

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
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
08	5208	X	4703	-0-	-505	-0-	387	1	4316	2	N	-0-					233
09	5040	X	4856	-0-	-184	-0-	4856	1			N	-0-					233
10	5208	X	5167	-0-	-41	-0-	274	1	4893	2	N	-0-					233

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
ASTROS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253029 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8404 - 11227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	5425	X	4877	-0-	-548	-0-	402	1	4475	2	N	-0-					77
09	5250	X	4813	-0-	-437	-0-	4813	1			N	-0-					77
*10	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	344	1	6135	2	N	-0-					77

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259380 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 7888 - 7898

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 263082 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BARBO WELL #: 1 RRCID -> 263149 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
08	5146	X	3109	-0-	-2037	-0-	91	1	3018	2	N	-0-					98
09	4110	X	3014	-0-	-1096	-0-	88	1	2926	2	N	-0-					98
*10	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	118	1	3920	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, LOYD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059057 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8674 - 8724

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	309	-0-	-807	-0-	309	3			Y	-0-					2
08	992	N	408	-0-	-584	-0-	408	3			Y	-0-					2
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					2
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					2

MAUD (SMACKOVER) //CONT.// 58401 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BOWIE
RED WATER RESOURCES, INC. //CONT.// 697109
OWEN, J.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086181 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8668 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5111	-0-	-996	-0-	4937	3	174	9	Y	158	166	1			279
08	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	6533	3	176	9	Y	160	157	1			282
09	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	5861	3	118	9	Y	107	160	1			229
10	4960	X	1030	-0-	-3930	-0-	1000	3	30	9	Y	27					256

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	3100	X	2368	-0-	-732	-0-	271	2	2097	9	N	1906	1906	1			-0-
*09	2970	X	2055	-0-	-915	-0-	366	2	1689	9	N	1535	1535	1			-0-
10	3100	X	1871	-0-	-1229	-0-	383	2	1488	9	N	1353	1353	1			-0-

PALEO, INC. 635116
CARTER, BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 189422 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4739 - 4741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	75					90
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	15	93	1			12
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	75					87
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					87

AHERN, MARY O. WELL #: 1SM RRCID -> 213447 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 9111 - 9131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	75					90
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	16	94	1			12
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	75					87
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					87

MCLEOD, NORTH (SMACKOVER) 59749 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
STARCKE WELL #: A 1 RRCID -> 115666 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10834 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1571	2	102	9	N	93	173	1			162
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					162
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

BEDGOOD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118211 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10787 - 10818

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
08	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2140	2	204	9	N	185					496
09	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1706	2	129	9	N	117	174	1			439
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					439

PRICE, LILLIE J. WELL #: 1 RRCID -> 123148 COMPL. DATE 11/27/1986 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10766 - 10788

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
08	22118	X	22118	-0-	-0-	-0-	21909	2	209	9	N	190	180	1			292
09	15832	X	15832	-0-	-0-	-0-	15723	2	109	9	N	99	199	1			192
10	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					192

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

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									
08	2387	X	1846	-0-	-541	-0-	846	1	989	2	N	10					443
							11	9									
09	2310	X	1429	-0-	-881	-0-	651	1	770	2	N	7					450
							8	9									
*10	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	1184	1	1309	2	N	10	165	1			295
							11	9									

BAKER WELL #: 2 RRCID -> 245543 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9380 - 9806

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									
08	5797	X	5394	-0-	-403	-0-	2473	1	2893	2	N	25	169	1			117
							28	9									
09	5610	X	4976	-0-	-634	-0-	2275	1	2687	2	N	13					130
							14	9									
10	5084	X	3988	-0-	-1096	-0-	1883	1	2080	2	N	23					153
							25	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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2013 - PLUGGED 06-02-2013

MIDYETT (COTTON VALLEY LOWER) 61239 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
GUILL, J. C., SR. WELL #: 1 L RRCID -> 118762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8556 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	DLQ G-10		684	-0-	684	684	680	2	4	9	Y	4					12
09	DLQ G-10		1017	-0-	1017	1701	1017	2			Y	-0-					12
10	DLQ G-10		515	-0-	515	2216	515	2			Y	-0-					12

MIDYETT (COTTON VALLEY UPPER) 61239 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
GUILL, J.C. SR. WELL #: 1 C RRCID -> 122247 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8884 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
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
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					78
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					78
*10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					78

HUBBARD, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 235250 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11209 PERF.10642 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1302	N	1167	-0-	-135	-0-	1167	2			N	-0-					65
09	1560	N	903	-0-	-657	-0-	903	2			N	-0-					65
10	1643	N	927	-0-	-716	-0-	927	2			N	-0-					65

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC 029327
MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 201911 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9508 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	T. A.		-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

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									
08	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	291	1	2247	2	Y	-0-					48
09	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	264	1	1961	2	Y	-0-					48
10	2387	X	2239	-0-	-148	-0-	263	1	1976	2	Y	-0-					48

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211003 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9410 - 10674

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									
08	2077	X	1626	-0-	-451	-0-	127	1	1499	2	Y	-0-					5
09	2100	X	1609	-0-	-491	-0-	126	1	1483	2	Y	-0-					5
10	2170	X	1925	-0-	-245	-0-	103	1	1821	2	Y	1	1	8			5
							1	9									

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216059 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9438 - 10661

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									
08	2728	X	2458	-0-	-270	-0-	193	1	2265	2	Y	-0-					6
09	2670	X	2144	-0-	-526	-0-	168	1	1976	2	Y	-0-					6
10	2759	X	2428	-0-	-331	-0-	130	1	2297	2	Y	1	1	8			6
							1	9									

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 216061 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9578 - 10673

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
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	70	1	826	2	Y	-0-					3
09	960	N	784	-0-	-176	-0-	61	1	723	2	Y	-0-					3
10	868	N	855	-0-	-13	-0-	46	1	809	2	Y	-0-					3

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327
MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 217061 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9425 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3658	X	3535	-0-	-123	-0-	406	1	3129	2	Y	-0-					65
09	3840	X	3210	-0-	-630	-0-	380	1	2830	2	Y	-0-					65
10	3968	X	3565	-0-	-403	-0-	419	1	3145	2	Y	1	1	8			65
							1	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	1426	N	1092	-0-	-334	-0-	86	1	1006	2	N	-0-					18
09	1380	N	1199	-0-	-181	-0-	94	1	1105	2	N	-0-					18
*10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	71	1	1247	2	N	1	1	8			18
							1	9									

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
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									
08	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	217	1	2555	2	N	-0-					4
09	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	114	1	1345	2	N	-0-					4
10	2945	N	1858	-0-	-1087	-0-	100	1	1757	2	N	1	1	8			4
							1	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
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									
08	1643	X	1318	-0-	-325	-0-	103	1	1215	2	Y	-0-					4
09	1590	X	1194	-0-	-396	-0-	93	1	1099	2	Y	2	2	8			4
							2	9									
*10	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	92	1	1632	2	Y	-0-					4

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327
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
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									
08	1798	X	1714	-0-	-84	-0-	134	1	1580	2	N	-0-					4
09	1800	X	1404	-0-	-396	-0-	110	1	1294	2	N	-0-					4
10	1953	X	1654	-0-	-299	-0-	89	1	1564	2	N	1	1	8			4
							1	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
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									
08	2883	X	2622	-0-	-261	-0-	205	1	2417	2	N	-0-					6
09	2850	X	2356	-0-	-494	-0-	184	1	2172	2	N	-0-					6
10	2945	X	2729	-0-	-216	-0-	146	1	2582	2	N	1	1	8			6
							1	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222541 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10526 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	39	1	454	2	Y	-0-					1
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 222624 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10080 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	589	N	253	-0-	-336	-0-	20	1	233	2	Y	-0-					2
09	300	N	140	-0-	-160	-0-	11	1	129	2	Y	-0-					2
*10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	15	1	267	2	Y	-0-					2

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327
DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 222748 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9386 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2728	X	2434	-0-	-294	-0-	191	1	2243	2	Y	-0-					5
09	2670	X	2192	-0-	-478	-0-	171	1	2021	2	Y	-0-					5
10	2759	X	2542	-0-	-217	-0-	136	1	2406	2	Y	-0-					5

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 222751 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 9460 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	775	N	682	-0-	-93	-0-	53	1	629	2	Y	-0-					6
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	77	1	912	2	Y	-0-					6
10	1209	N	909	-0-	-300	-0-	49	1	859	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	1705	X	1131	-0-	-574	-0-	89	1	1042	2	Y	-0-					5
09	1650	X	1168	-0-	-482	-0-	91	1	1077	2	Y	-0-					5
10	1581	X	1346	-0-	-235	-0-	72	1	1274	2	Y	-0-					5

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 223101 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9535 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	216	1	2537	2	Y	-0-					4
09	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	197	1	2324	2	Y	-0-					4
10	2077	X	1562	-0-	-515	-0-	84	1	1477	2	Y	1	1	8			4
							1	9									

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223104 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9376 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2263	X	2199	-0-	-64	-0-	172	1	2027	2	N	-0-					5
09	2220	X	1612	-0-	-608	-0-	126	1	1486	2	N	-0-					5
10	2449	X	2154	-0-	-295	-0-	115	1	2038	2	N	1	1	8			5
							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 #: 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
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
08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	89	1	1043	2	Y	-0-					4
09	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	136	1	1601	2	Y	-0-					4
*10	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	61	1	1073	2	Y	1	1	8			4
							1	9									

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
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									
08	3131	X	2796	-0-	-335	-0-	219	1	2577	2	Y	-0-					7
09	3090	X	2435	-0-	-655	-0-	190	1	2245	2	Y	-0-					7
10	3193	X	2812	-0-	-381	-0-	151	1	2660	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
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
08	961	X	723	-0-	-238	-0-	57	1	666	2	Y	-0-					21
09	930	X	763	-0-	-167	-0-	60	1	703	2	Y	-0-					21
*10	946	X	946	-0-	-0-	-0-	51	1	894	2	Y	1	1	8			21
							1	9									

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
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									
08	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	193	1	2265	2	Y	-0-					3
09	3000	N	4544	-0-	1544	1544	355	1	4189	2	Y	-0-					3
*10	3100	N	2025	-0-	-1075	469	109	1	1916	2	Y	-0-					3

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
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									
08	1767	X	1509	-0-	-258	-0-	118	1	1391	2	Y	-0-					12
09	1740	X	1325	-0-	-415	-0-	104	1	1221	2	Y	-0-					12
10	1798	X	1501	-0-	-297	-0-	80	1	1420	2	Y	1	1	8			12
							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 #: 6 RRCID -> 226235 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10004 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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
08	3100	X	1383	-0-	-1717	-0-	1383	2			N	-0-					177
09	3000	X	1560	-0-	-1440	-0-	20	1	1540	2	N	-0-					177
10	3100	X	1475	-0-	-1625	-0-	137	1	1338	2	N	-0-					177

RIVES, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 246053 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10800 - 10956

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
08	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-					225
09	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	514	1	2233	2	N	-0-					225
*10	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	643	1	3697	2	N	5					230
							6	9									

SMITH, R.T. WELL #: 3 RRCID -> 249418 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9416 - 10201

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									
08	1519	N	348	-0-	-1171	-0-	340	2	8	9	N	7					78
09	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	25	1	1920	2	N	33					111
							36	9									
10	2170	N	2117	-0-	-53	-0-	195	1	1908	2	N	13					124
							14	9									

BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
HERGESHEIMER, FAY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097612 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10738 - 10748

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
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1049	2	11	9	N	10					133
09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1153	2	11	9	N	10					143
*10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1179	2	3	9	N	3					146

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
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
08	248	N	207	-0-	-41	-0-	204	2	3	9	N	3					118
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					118
*10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					118

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
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
08	2263	X	1034	-0-	-1229	-0-	1014	2	20	9	N	18	91	1	1	8	88
09	2190	X	146	-0-	-2044	-0-	10	2	136	9	N	124					212
10	2263	X	341	-0-	-1922	-0-	232	2	109	9	N	99	159	1			152

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
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
08	651	N	338	-0-	-313	-0-	318	2	20	9	N	18	91	1	1	8	88
09	540	N	250	-0-	-290	-0-	114	2	136	9	N	124					212
10	465	N	178	-0-	-287	-0-	69	2	109	9	N	99	159	1			152

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
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
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					245
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					245
*10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	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
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
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					303
09	1290	N	1027	-0-	-263	-0-	1027	2			N	-0-					303
*10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					303

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
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
08	3472	X	1881	-0-	-1591	-0-	1878	2	3	9	N	3	3	8			240
09	3360	X	1981	-0-	-1379	-0-	1979	2	2	9	N	2	2	8			240
10	2635	X	2216	-0-	-419	-0-	2174	2	42	9	N	38					278

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
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
08	3968	X	3849	-0-	-119	-0-	3847	2	2	9	N	2	190	1	2	8	112
09	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2			N	-0-					112
*10	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3957	2	12	9	N	11					123

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	1			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	232	-0-	232	2175	232	2			N	-0-					57
08	14B2	EXT	220	-0-	220	2395	220	2			N	-0-					57
09	14B2	EXT	289	-0-	289	2684	289	2			N	-0-					57
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2684					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
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	973	N	973	-0-	-0-	-0-	972	2	1	9	N	1	1	8			127
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					127
*09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					127
10	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
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-
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-

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
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
08	558	N	514	-0-	-44	-0-	482	2	32	9	N	29					134
09	510	N	497	-0-	-13	-0-	488	2	9	9	N	8					142
*10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	441	2	24	9	N	22					164

BENTON WELL #: 1 RRCID -> 195770 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 9360 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					57
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					57
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					57

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

BENTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 200978 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10252 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1674	N	856	-0-	-818	-0-	847	2	9	9	N	8	3	1			105
09	1410	N	1244	-0-	-166	-0-	1237	2	7	9	N	6	2	8			109
*10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1188	2	128	9	N	116	5	1	3	8	217

BENTON "BB" WELL #: 3 RRCID -> 201240 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10050 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	548	2	2	9	N	2	2	1			134
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	588	2	25	9	N	23	2	8			155
*10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	855	2	28	9	N	25	4	1	2	8	174

BENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 203233 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10504 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1114	2	279	9	N	254	193	1			255
09	1560	N	1398	-0-	-162	-0-	1187	2	211	9	N	192	354	1	11	8	82
*10	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1462	2	233	9	N	212	182	1	13	8	99

BENTON "C" WELL #: 5 RRCID -> 204817 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10512 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1550	N	834	-0-	-716	-0-	830	2	4	9	N	4	3	1			140
09	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					140
*10	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1535	2	47	9	N	43	6	1	7	8	170

BENTON "B" WELL #: 6 RRCID -> 204931 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1271	N	273	-0-	-998	-0-	271	2	2	9	N	2	1	1			123
09	1140	N	187	-0-	-953	-0-	187	2			N	-0-					123
10	899	N	333	-0-	-566	-0-	332	2	1	9	N	1	1	1			123

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
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
08	2294	N	1431	-0-	-863	-0-	1406	2	25	9	N	23	5	1			117
09	1980	N	896	-0-	-1084	-0-	870	2	26	9	N	24	1	8			140
10	1550	N	1519	-0-	-31	-0-	1486	2	33	9	N	30	6	1			164

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
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
08	2232	N	2174	-0-	-58	-0-	2138	2	36	9	N	33	8	1			60
09	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2517	2	9	9	N	8	1	8			67
*10	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2076	2	30	9	N	27	9	1	1	8	84

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
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
08	1302	N	775	-0-	-527	-0-	772	2	3	9	N	3	3	1			23
09	1170	N	1135	-0-	-35	-0-	1128	2	7	9	N	6	2	8			27
*10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1129	2	22	9	N	20	5	1	2	8	40

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 210060 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10462 - 10819

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
08	961	N	811	-0-	-150	-0-	808	2	3	9	N	3	3	1			105
09	900	N	890	-0-	-10	-0-	889	2	1	9	N	1	1	8			105
10	961	N	857	-0-	-104	-0-	829	2	28	9	N	25	3	1			127

BENTON "G" WELL #: 10 RRCID -> 212303 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10484 - 10864

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
08	1364	N	878	-0-	-486	-0-	875	2	3	9	N	3	3	1			122
09	1320	N	1154	-0-	-166	-0-	1140	2	14	9	N	13	1	8			134
*10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1083	2	12	9	N	11	4	1	1	8	140

MANCK "B" WELL #: 2 RRCID -> 213884 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10609 - 10815

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-
08	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENTON "H" WELL #: 11 RRCID -> 214094 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10791

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
08	1767	N	1758	-0-	-9	-0-	1745	2	13	9	N	12	7	1			175
09	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2076	2	24	9	N	22	2	8			195
10	1798	N	1581	-0-	-217	-0-	1561	2	20	9	N	18	184	1	4	8	25

BENTON "K" WELL #: 14 RRCID -> 214096 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10442 - 10835

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
08	2046	N	1082	-0-	-964	-0-	1073	2	9	9	N	8	4	1			62
09	2070	N	1984	-0-	-86	-0-	1970	2	14	9	N	13					75
*10	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2078	2	22	9	N	20	9	1	1	8	85

BENTON "L" WELL #: 15 RRCID -> 214099 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10350 - 10742

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
08	1085	N	969	-0-	-116	-0-	961	2	8	9	N	7	4	1			167
09	1170	N	1113	-0-	-57	-0-	1111	2	2	9	N	2					169
10	1116	N	1001	-0-	-115	-0-	993	2	8	9	N	7	4	1			172

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

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
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
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	63	98	1			27
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	45	5	8			67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					72

BENTON "M" WELL #: 16 RRCID -> 215221 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10392 - 10791

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
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	276	2	2	9	N	2	1	1			33
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	484	2	3	9	N	3	1	8			35
10	713	N	631	-0-	-82	-0-	628	2	3	9	N	3	3	1			35

BENTON "J" WELL #: 13 RRCID -> 215222 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10364 - 10755

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
08	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1426	2	25	9	N	23	5	1			42
09	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1763	2	1	9	N	1					43
*10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1583	2	15	9	N	14	7	1			50

BENTON "P" WELL #: 19 RRCID -> 217832 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10390 - 10787

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
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1236	2	6	9	N	5	5	1			152
09	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1470	2	7	9	N	6	1	8			157
*10	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1698	2	15	9	N	14	7	1	2	8	162

BENTON "N" WELL #: 17 RRCID -> 218532 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10380 - 10768

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
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	714	2	3	9	N	3	3	1			110
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	754	2	1	9	N	1	1	8			110
*10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	775	2	6	9	N	5	3	1	2	8	110

BENTON "O" WELL #: 18 RRCID -> 219567 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10827

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
08	1860	N	1652	-0-	-208	-0-	1637	2	15	9	N	14	6	1			110
09	1800	N	1477	-0-	-323	-0-	1465	2	12	9	N	11	1	8			120
10	1922	N	1514	-0-	-408	-0-	1486	2	28	9	N	25	6	1			139

BENTON "Q" WELL #: 20 RRCID -> 219573 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10385 - 10600

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
08	14B2 EXT		1904	-0-	1904	4723	1874	2	30	9	N	27	7	1			137
09	6782	X	2059	-0-	-4723	-0-	2059	2			N	-0-					137
*10	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1716	2	8	9	N	7	7	1			137

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

BENTON "R" WELL #: 21 RRCID -> 221042 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10361 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1568	2	21	9	N	19	6	1			130
09	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1930	2	36	9	N	33	1	8			162
10	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					162

BENTON "T" WELL #: 23 RRCID -> 221176 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10626 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2117	2	24	9	N	22	8	1			159
09	2340	N	1743	-0-	-597	-0-	1741	2	2	9	N	2	1	8			160
10	1860	N	1834	-0-	-26	-0-	1823	2	11	9	N	10	8	1			162

BENTON "V" WELL #: 25 RRCID -> 221353 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10574 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1829	N	695	-0-	-1134	-0-	650	2	45	9	N	41	2	1			119
09	1770	N	919	-0-	-851	-0-	875	2	44	9	N	40	7	8			152
*10	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2102	2	119	9	N	108	9	1	14	8	237

BENTON "S" WELL #: 22 RRCID -> 223105 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10587 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2542	N	2042	-0-	-500	-0-	2007	2	35	9	N	32	8	1			139
09	2430	N	2098	-0-	-332	-0-	2087	2	11	9	N	10					149
*10	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2169	2	13	9	N	12	9	1			152

BENTON "U" WELL #: 24 RRCID -> 224405 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10572 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1519	N	1467	-0-	-52	-0-	1457	2	10	9	N	9	5	1			124
09	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					124
10	1488	N	1360	-0-	-128	-0-	1331	2	29	9	N	26	6	1			144

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
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
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	922	2	21	9	N	19	3	1			140
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	617	2	17	9	N	15					155
*10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1111	2	46	9	N	42	5	1			192

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
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
08	1984	N	1591	-0-	-393	-0-	1580	2	11	9	N	10	6	1			134
09	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2283	2	11	9	N	10	2	8			142
*10	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2004	2	23	9	N	21	8	1			155

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
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
08	998	X	998	-0-	-0-	-0-	579	2	419	9	N	381	377	1			256
09	638	X	638	-0-	-0-	-0-	411	2	227	9	N	206	189	1	1	8	272
*10	469	X	469	-0-	-0-	-0-	333	2	136	9	N	124	196	1			200

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
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
08	2790	X	1831	-0-	-959	-0-	1814	2	17	9	N	15	7	1			85
09	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2850	2	1	9	N	1	1	8			85
10	2511	X	1887	-0-	-624	-0-	1876	2	11	9	N	10	8	1			87

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
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
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1387	2	40	9	N	36					85
09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1399	2	28	9	N	25					110
*10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1400	2	28	9	N	25					135

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
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
08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					110
09	1500	N	1049	-0-	-451	-0-	1049	2			N	-0-					110
10	1643	N	1100	-0-	-543	-0-	1100	2			N	-0-					110

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
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									
08	2635	N	2522	-0-	-113	-0-	474	1	2044	2	N	4					179
							4	9									
09	2490	N	2432	-0-	-58	-0-	454	1	1970	2	N	7	1	8			185
							8	9									
*10	2542	N	2491	-0-	-51	-0-	490	1	1997	2	N	4	147	1	1	8	41
							4	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
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									
08	2728	N	2711	-0-	-17	-0-	507	1	2186	2	N	16					137
							18	9									
09	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	470	1	2042	2	N	34					171
							37	9									
*10	2697	N	2610	-0-	-87	-0-	508	1	2067	2	N	32	178	1			25
							35	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
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					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
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									
08	2263	N	2223	-0-	-40	-0-	415	1	1790	2	N	16					31
							18	9									
09	2130	N	2071	-0-	-59	-0-	383	1	1665	2	N	21	1	8			51
							23	9									
*10	2201	N	2019	-0-	-182	-0-	397	1	1616	2	N	5	2	8			54
							6	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
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
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					147
09	1440	N	777	-0-	-663	-0-	769	2	8	9	N	7					154
10	1147	N	1057	-0-	-90	-0-	1043	2	14	9	N	13					167

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
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
08	279	N	174	-0-	-105	-0-	174	2			N	-0-					85
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					85
10	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					85

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HALCON RESOURCES OPERATING, INC.//CONT.// 344425

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216515 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10566 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	DLQ G-10		2660	-0-	2660	2660	30	1	2615	3	N	14					114
							15	9									
09	DLQ G-10		2004	-0-	2004	4664	30	1	1965	3	N	8					122
							9	9									
10	DLQ G-10		2686	-0-	2686	7350	30	1	2637	3	N	17					139
							19	9									

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217113 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10568 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	DLQ G-10		2559	-0-	2559	2559	10	1	2532	3	N	15					105
							17	9									
09	DLQ G-10		1594	-0-	1594	4153	10	1	1571	3	N	12					117
							13	9									
10	DLQ G-10		2860	-0-	2860	7013	10	1	2811	3	N	35					152
							39	9									

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 217826 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10506 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	DLQ G-10		1225	-0-	1225	1225	13	1	1212	3	N	-0-					124
09	DLQ G-10		806	-0-	806	2031	13	1	790	3	N	3					127
							3	9									
10	DLQ G-10		1491	-0-	1491	3522	13	1	1469	3	N	8					135
							9	9									

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218728 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10592 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	DLQ G-10		1811	-0-	1811	1811	13	1	1792	3	N	5					67
							6	9									
09	DLQ G-10		1394	-0-	1394	3205	13	1	1375	3	N	5					72
							6	9									
10	DLQ G-10		1924	-0-	1924	5129	13	1	1902	3	N	8					80
							9	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HALCON RESOURCES OPERATING, INC.//CONT.// 344425
CAGLE-HARRIS WELL #: 1A RRCID -> 219381 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10756 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1260	2	28	9	N	25					159
09	1410	N	1299	-0-	-111	-0-	1224	2	75	9	N	68	187	1			40
*10	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1293	2	10	9	N	9					49

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221840 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10504 - 10674

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
08	DLQ G-10		2661	-0-	2661	2661	10	1	2651	3	N	-0-					125
09	DLQ G-10		1415	-0-	1415	4076	10	1	1405	3	N	-0-					125
10	DLQ G-10		2275	-0-	2275	6351	10	1	2265	3	N	-0-					125

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221901 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10480 - 10682

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									
08	DLQ G-10		3679	-0-	3679	3679	10	1	3647	3	N	20					64
							22	9									
09	DLQ G-10		2928	-0-	2928	6607	10	1	2904	3	N	13					77
							14	9									
10	DLQ G-10		4063	-0-	4063	10670	10	1	4023	3	N	27					104
							30	9									

INDIGO MINERALS LLC 423834
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 232530 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9259 - 10424

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
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					65
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					65
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					65

ROSS, JANE WELL #: 1 RRCID -> 234750 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 13557 PERF. N/A

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-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	682	N	682	-0-	-0-	-0-	597	2	85	9	N	77					280
08	1085	N	617	-0-	-468	-0-	551	2	66	9	N	60	182	1			158
09	900	N	504	-0-	-396	-0-	448	2	56	9	N	51	158	1			51
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

WALLACE, J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169071 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10704 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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.		207	-0-	207	1612	207	2			Y	-0-					36
08	1729	N	117	-0-	-1612	-0-	117	2			Y	-0-					36
09	630	N	117	-0-	-513	-0-	117	2			Y	-0-					36
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

CHAPMAN-KELLY WELL #: 1 RRCID -> 218362 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9485 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		398	-0-	398	3935	398	2			Y	-0-					-0-
08	4597	X	662	-0-	-3935	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
09	1170	X	844	-0-	-326	-0-	841	2	3	9	Y	3					3
10	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					3

MULLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219703 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 12085 PERF. 9440 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		941	-0-	941	5440	941	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	640	-0-	-2460	2980	640	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	509	-0-	-2491	489	509	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	489					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
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.		183	-0-	183	1660	183	2			Y	-0-					76
08	1726	N	66	-0-	-1660	-0-	66	2			Y	-0-					76
09	540	N	77	-0-	-463	-0-	63	2	14	9	Y	13					89
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					89

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
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.		424	-0-	424	1618	424	2			Y	-0-					65
08	1872	N	254	-0-	-1618	-0-	254	2			Y	-0-					65
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					65
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY 486640
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 110669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9698 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					21
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					21
10	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					21

KANGERGA WELL #: 2 RRCID -> 111676 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10441 - 10661

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
08	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					48
09	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					48
10	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-					48

DAVENPORT WELL #: 1 RRCID -> 111891 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10440 - 10648

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
08	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-					32
*09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					32
10	248	N	16	-0-	-232	-0-	16	2			N	-0-					32

SEARS WELL #: 1 RRCID -> 114673 COMPL. DATE 10/14/1990 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9564 - 9656

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
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	36	2	3	9	N	3					133
09	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-	101	1			32
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					32

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 185528 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9620 - 10458

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
08	1333	N	1125	-0-	-208	-0-	1125	2			N	-0-					127
09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1181	2	6	9	N	5	5	8			127
10	1147	N	954	-0-	-193	-0-	954	2			N	-0-					127

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CLOWER WELL #: 1 RRCID -> 196074 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 9428 - 9438

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									
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	141	1	1496	2	Y	1					8
							1	9									
09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	147	1	1541	2	Y	1					9
							1	9									
10	1922	N	1745	-0-	-177	-0-	230	1	1509	2	Y	5					14
							6	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
KANGERGA BROS. WELL #: 1 RRCID -> 197003 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9467 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	311	1	3294	2	Y	-0-					62
09	3810	X	3425	-0-	-385	-0-	298	1	3127	2	Y	-0-					62
10	3782	X	3630	-0-	-152	-0-	480	1	3150	2	Y	-0-					62

CLOWER WELL #: 2 RRCID -> 199356 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10203 - 10553

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									
08	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	134	1	1414	2	Y	-0-					6
09	2190	X	1407	-0-	-783	-0-	122	1	1284	2	Y	1					7
							1	9									
10	2077	X	1926	-0-	-151	-0-	254	1	1669	2	Y	3					10
							3	9									

CLOWER WELL #: 3 RRCID -> 199357 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9756 - 10622

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
08	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	205	1	2175	2	Y	-0-					10
09	2550	X	2199	-0-	-351	-0-	192	1	2007	2	Y	-0-					10
10	2821	X	2289	-0-	-532	-0-	303	1	1986	2	Y	-0-					10

KANGERGA BROS. WELL #: 2 RRCID -> 200397 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9502 - 10473

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
08	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	291	1	3086	2	Y	6					76
							7	9									
09	3600	X	3270	-0-	-330	-0-	285	1	2983	2	Y	2					78
							2	9									
10	3100	X	2504	-0-	-596	-0-	330	1	2166	2	Y	7					85
							8	9									

BROWN FARM WELL #: 1 RRCID -> 201672 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9620 - 10605

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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	46					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	954	-0-	954	1000	126	1	828	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 202568 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9618 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	91	1	969	2	N	6					40
							7	9									
09	2640	X	1540	-0-	-1100	-0-	134	1	1406	2	N	-0-	40	1			-0-
10	2480	X	1632	-0-	-848	-0-	216	1	1416	2	N	-0-					-0-

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
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									
08	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	169	1	1791	2	Y	-0-					9
09	2130	X	1989	-0-	-141	-0-	173	1	1816	2	Y	-0-					9
10	2387	X	2245	-0-	-142	-0-	297	1	1948	2	Y	-0-					9

BREWSTER, A. WELL #: 1 RRCID -> 209823 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9466 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	245	1	2598	2	Y	-0-					52
09	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	264	1	2771	2	Y	-0-					52
*10	3100	N	3257	-0-	157	157	431	1	2826	2	Y	-0-					52

KANGERGA BROS. WELL #: 3 RRCID -> 215669 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9431 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	247	1	2613	2	Y	-0-	16	1			6
09	2910	X	2794	-0-	-116	-0-	243	1	2551	2	Y	-0-					6
10	2976	X	2878	-0-	-98	-0-	381	1	2497	2	Y	-0-					6

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
KATHERINE WELL #: 2 RRCID -> 221007 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9588 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	85	1	903	2	Y	-0-					14
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	78	1	814	2	Y	-0-					14
*10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	107	1	700	2	Y	-0-					14

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
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									
08	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	346	1	3663	2	Y	8	32	1			21
							9	9									
09	4410	X	3951	-0-	-459	-0-	344	1	3604	2	Y	3					24
							3	9									
10	4929	X	4180	-0-	-749	-0-	553	1	3625	2	Y	2					26
							2	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
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									
08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	92	1	970	2	Y	10					58
							11	9									
09	1530	N	1312	-0-	-218	-0-	110	1	1150	2	Y	47	51	1			54
							52	9									
10	1581	N	1345	-0-	-236	-0-	177	1	1164	2	Y	4					58
							4	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
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
08	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	272	1	2881	2	Y	-0-	18	1			7
09	3450	X	2932	-0-	-518	-0-	255	1	2677	2	Y	-0-					7
10	3844	X	3273	-0-	-571	-0-	433	1	2840	2	Y	-0-					7

CLOWER WELL #: 8 RRCID -> 222265 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9350 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	157	1	1664	2	Y	1					12
							1	9									
09	2520	X	1863	-0-	-657	-0-	162	1	1699	2	Y	2					14
							2	9									
10	3069	X	2078	-0-	-991	-0-	274	1	1797	2	Y	6					20
							7	9									

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
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
08	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	167	1	1764	2	Y	5					13
							6	9									
09	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	175	1	1830	2	Y	3					16
							3	9									
10	2015	N	2002	-0-	-13	-0-	264	1	1729	2	Y	8					24
							9	9									

CLOWER WELL #: 7 RRCID -> 223221 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9542 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	266	1	2813	2	Y	-0-					14
09	3240	X	3101	-0-	-139	-0-	270	1	2831	2	Y	-0-					14
*10	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	480	1	3147	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
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									
08	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	260	1	2752	2	Y	-0-					13
09	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	277	1	2902	2	Y	-0-					13
*10	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	448	1	2936	2	Y	-0-					13

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
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									
08	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	418	1	4428	2	Y	58	27	1			69
							64	9									
09	4920	X	4724	-0-	-196	-0-	409	1	4287	2	Y	25					94
							28	9									
*10	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	645	1	4232	2	Y	3					97
							3	9									

KANGERGA BROS. WELL #: 9 RRCID -> 224029 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10096 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	278	1	2945	2	Y	-0-	18	1			8
09	3420	X	3037	-0-	-383	-0-	265	1	2772	2	Y	-0-					8
10	4030	X	3288	-0-	-742	-0-	435	1	2853	2	Y	-0-					8

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
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-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	170	1	1113	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 4 RRCID -> 224174 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9528 - 10488

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
08	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	302	1	3196	2	Y	7	18	1			14
							8	9									
09	3630	X	3270	-0-	-360	-0-	285	1	2982	2	Y	3					17
							3	9									
10	3720	X	3420	-0-	-300	-0-	452	1	2967	2	Y	1					18
							1	9									

KATHERINE WELL #: 4 RRCID -> 225186 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10230 - 10768

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-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	Y	-0-					-0-
*10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					-0-

CLOWER WELL #: 9 RRCID -> 225494 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10797 PERF. 9600 - 10711

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									
08	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	406	1	4298	2	Y	-0-					21
09	4950	X	4423	-0-	-527	-0-	385	1	4038	2	Y	-0-					21
10	5177	X	4487	-0-	-690	-0-	593	1	3892	2	Y	2					23
							2	9									

BROWN FARM WELL #: 4 RRCID -> 226447 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9640 - 10776

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-
08	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	154	1	1628	2	Y	-0-					-0-
09	1860	X	1565	-0-	-295	-0-	136	1	1428	2	Y	1					1
							1	9									
10	1891	X	1363	-0-	-528	-0-	180	1	1183	2	Y	-0-					1

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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
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									
08	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	246	1	2607	2	Y	-0-					13
09	3210	X	2882	-0-	-328	-0-	251	1	2631	2	Y	-0-					13
10	3534	X	3153	-0-	-381	-0-	417	1	2736	2	Y	-0-					13

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
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
08	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	99	1	1052	2	Y	-0-					1
09	2250	X	1631	-0-	-619	-0-	142	1	1489	2	Y	-0-					1
*10	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	428	1	2807	2	Y	-0-					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
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
08	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	372	1	3938	2	Y	-0-	28	1			12
09	4740	X	4376	-0-	-364	-0-	381	1	3995	2	Y	-0-					12
10	5146	X	4741	-0-	-405	-0-	627	1	4114	2	Y	-0-					12

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
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									
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	122	2	Y	1					35
							1	9									
09	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	160	1	1678	2	Y	1					36
							1	9									
*10	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	272	1	1784	2	Y	3					39
							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
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									
08	5456	X	4353	-0-	-1103	-0-	234	1	4027	2	Y	84	64	1			57
							92	9									
09	4470	X	3977	-0-	-493	-0-	218	1	3686	2	Y	66	83	1			40
							73	9									
10	4619	X	3809	-0-	-810	-0-	222	1	3539	2	Y	44	60	1			24
							48	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230941 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	474	1	5152	2	N	87					226
							96	9									
09	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	417	1	4591	2	N	93	182	1	5	8	132
							102	9									
10	4557	X	4389	-0-	-168	-0-	341	1	3947	2	N	92	176	1			48
							101	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
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									
08	2201	X	1715	-0-	-486	-0-	27	1	1657	2	Y	28					105
							31	9									
09	2130	X	1549	-0-	-581	-0-	30	1	1479	2	Y	36	86	1	2	8	53
							40	9									
10	2201	X	1441	-0-	-760	-0-	34	1	1374	2	Y	30					83
							33	9									

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
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	1	1180	2	Y	83	56	1	15	8	12
							91	9									
08	14B2 EXT		2544	-0-	2544	4207	512	1	1813	2	Y	199	138	1			73
							219	9									
09	14B2 EXT		2264	-0-	2264	6471	489	1	1513	2	Y	238	113	1	13	8	185
							262	9									
10	14B2 EXT		2367	-0-	2367	8838	553	1	1680	2	Y	122	245	1			62
							134	9									

CLOWER WELL #: 13 RRCID -> 231166 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9522 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	188	1	1273	2	Y	-0-	8	0			-0-
06	870	N	816	-0-	-54	-0-	81	1	732	2	Y	3					3
							3	9									
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	53	1	458	2	Y	-0-	1	7			2
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	94	1	994	2	Y	4					6
							4	9									
09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	88	1	920	2	Y	8					14
							9	9									
*10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	90	1	590	2	Y	10					24
							11	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
BROWN FARM WELL #: 7 RRCID -> 231282 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9534 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	3750	-0-	-342	-0-	482	1	3267	2	Y	1					19
							1	9									
06	3960	X	3052	-0-	-908	-0-	301	1	2718	2	Y	30					49
							33	9									
07	3875	X	2032	-0-	-1843	-0-	211	1	1821	2	Y	-0-	7	7			42
08	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	247	1	2614	2	Y	-0-					42
09	3660	X	3207	-0-	-453	-0-	279	1	2926	2	Y	2	37	1			7
							2	9									
10	3751	X	3493	-0-	-258	-0-	462	1	3031	2	Y	-0-					7

BROWN FARM WELL #: 10 RRCID -> 231966 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9701 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	2490	-0-	-145	-0-	320	1	2169	2	N	1					49
							1	9									
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
08	2635	X	1921	-0-	-714	-0-	166	1	1755	2	Y	-0-					49
09	2490	N	2236	-0-	-254	-0-	195	1	2040	2	Y	1	43	1			7
							1	9									
*10	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	400	1	2625	2	Y	-0-					7

BROWN FARM WELL #: 11 RRCID -> 232444 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9876 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	2691	-0-	-1153	-0-	346	1	2344	2	Y	1					26
							1	9									
06	3240	X	2515	-0-	-725	-0-	249	1	2249	2	Y	15					41
							17	9									
07	3286	X	1850	-0-	-1436	-0-	192	1	1658	2	Y	-0-	3	7			38
08	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	94	1	992	2	Y	-0-					38
09	3000	X	2411	-0-	-589	-0-	210	1	2201	2	Y	-0-	33	1			5
10	2697	X	2693	-0-	-4	-0-	356	1	2337	2	Y	-0-					5

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
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									
08	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	168	1	1774	2	Y	3					43
							3	9									
09	1770	X	1589	-0-	-181	-0-	138	1	1449	2	Y	2					45
							2	9									
*10	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	281	1	1844	2	Y	8					53
							9	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
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									
08	3069	X	2760	-0-	-309	-0-	238	1	2520	2	N	2					99
							2	9									
09	2970	X	2908	-0-	-62	-0-	253	1	2654	2	N	1					100
							1	9									
*10	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	419	1	2747	2	N	9					109
							10	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 234412 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	397	1	4199	2	N	6					90
							7	9									
09	5220	X	4676	-0-	-544	-0-	400	1	4196	2	N	73	79	1			84
							80	9									
10	5983	X	5165	-0-	-818	-0-	681	1	4469	2	N	14					98
							15	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
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-
08	531	X	531	-0-	-0-	-0-	46	1	484	2	Y	1					1
							1	9									
09	1710	X	723	-0-	-987	-0-	63	1	659	2	Y	1					2
							1	9									
10	1767	X	1008	-0-	-759	-0-	133	1	874	2	Y	1					3
							1	9									

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
08	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	324	1	3429	2	Y	-0-	21	1			9
09	3930	X	3610	-0-	-320	-0-	314	1	3296	2	Y	-0-					9
10	4371	X	3657	-0-	-714	-0-	484	1	3173	2	Y	-0-					9

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
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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	3960	X	2	-0-	-3958	-0-	2	2			N	-0-	42	1			-0-
10	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
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-
08	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	336	1	1679	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	1858	-0-	-62	-0-	325	1	1533	2	N	-0-					-0-
10	1984	N	1875	-0-	-109	-0-	343	1	1532	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
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-
08	2201	N	2068	-0-	-133	-0-	345	1	1723	2	N	-0-					-0-
09	2130	N	1870	-0-	-260	-0-	327	1	1543	2	N	-0-					-0-
10	2201	N	1804	-0-	-397	-0-	330	1	1474	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
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-
08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	295	1	1476	2	N	-0-					-0-
09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	292	1	1377	2	N	-0-					-0-
*10	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	303	1	1350	2	N	-0-					-0-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
MCCUNE, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 097483 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 11513 PERF.10716 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	93	1	914	2	N	-0-					68
09	960	N	902	-0-	-58	-0-	90	1	790	2	N	20					88
							22	9									
*10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	93	1	897	2	N	-0-					88

PMO 668494
GRAMLING WELL #: 1 RRCID -> 209762 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10480 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					37
*09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	314	3	22	9	N	20					57
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					57

DANIELS WELL #: 1 RRCID -> 212365 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10526 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					38
*09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					38
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					38

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PMO //CONT.// 668494
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 216619 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 9374 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	930	N	857	-0-	-73	-0-	826	3	31	9	N	28	13	8			62
*09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1192	3	10	9	N	9	4	8			67
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					67

GRAMLING WELL #: 2 RRCID -> 220584 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10463 - 10653

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 221446 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10440 - 10624

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
08	1333	X	1119	-0-	-214	-0-	1110	3	9	9	N	8	1	8			94
*09	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1860	3	1	9	N	1	1	8			94
10	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					94

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 221973 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10600 - 10800

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
08	403	N	262	-0-	-141	-0-	262	3			N	-0-					40
*09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					40
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					40

GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 223260 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10473 - 10674

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
08	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1373	3	2	9	N	2	2	8			144
*09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1349	3	3	9	N	3	3	8			144
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					144

BRASWELL WELL #: 2 RRCID -> 223823 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10596 - 10770

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
08	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2661	3	13	9	N	12	2	8			142
*09	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	1786	3	11	9	N	10	3	8			149
10	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					149

ANDERSON, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 225197 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10634 - 10801

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
08	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4064	3	8	9	N	7	2	8			42
*09	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3592	3	3	9	N	3	3	8			42
10	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					42

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PMO //CONT.// 668494
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
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
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1180	3	11	9	N	10	2	8			48
*09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1072	3	4	9	N	4	4	8			48
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					48

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
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
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	798	3	68	9	N	62	8	8			149
*09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	855	3	21	9	N	19	4	8			164
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					164

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
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
08	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1990	3	10	9	N	9	8	8			140
*09	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2500	3	13	9	N	12	8	8			144
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

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
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
08	1860	N	1689	-0-	-171	-0-	1657	3	32	9	N	29	11	8			185
*09	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1733	3	24	9	N	22	10	8			197
10	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					197

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
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
08	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3477	3	36	9	N	33	13	8			35
*09	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3186	3	12	9	N	11	11	8			35
10	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					35

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
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
08	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2799	3	32	9	N	29	8	8			140
*09	3000	N	3507	-0-	507	507	3485	3	22	9	N	20	8	8			152
10	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					152

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
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
08	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3008	3	22	9	N	20	10	8			82
*09	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3191	3	29	9	N	26	8	8			100
10	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					100

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PMO //CONT.// 668494
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
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
08	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3634	3	24	9	N	22	13	8			84
*09	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3367	3	24	9	N	22	9	8			97
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					97

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
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
08	4805	X	4574	-0-	-231	-0-	4556	3	18	9	N	16	5	8			53
*09	4650	X	3974	-0-	-676	-0-	3929	3	45	9	N	41	4	8			90
10	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					90

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
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
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	894	3	53	9	N	48	7	8			104
*09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	646	3	33	9	N	30	7	8			127
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					127

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
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
08	837	N	691	-0-	-146	-0-	646	3	45	9	N	41					125
*09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					125
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					125

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	40	1	437	2	Y	-0-					-0-
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	42	1	427	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	459	-0-	-68	-0-	42	1	417	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
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
08	2046	N	1968	-0-	-78	-0-	92	1	1876	2	Y	-0-					34
09	1980	N	1646	-0-	-334	-0-	54	1	1592	2	Y	-0-					34
10	2046	N	1680	-0-	-366	-0-	54	1	1626	2	Y	-0-					34

BARRON, PEARL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093711 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10482 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1333	N	836	-0-	-497	-0-	70	1	765	2	N	1	1	8			36
							1	9									
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	85	1	852	2	N	-0-					36
*10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	109	1	1098	2	N	-0-					36

BRIGHTWELL WELL #: 1 RRCID -> 165403 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10513 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	297	1	162	2	N	1	1	8			48
							1	9									
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	297	1	179	2	N	-0-					48
*10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	264	1	136	2	N	1	1	8			48
							1	9									

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173627 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 9681 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177054 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 9438 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2170	X	2033	-0-	-137	-0-	86	1	1947	2	Y	-0-					22
09	2100	X	1859	-0-	-241	-0-	87	1	1772	2	Y	-0-					22
10	2170	X	1886	-0-	-284	-0-	87	1	1799	2	Y	-0-					22

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
WILKERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179096 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9422 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1302	X	1279	-0-	-23	-0-	54	1	1222	2	Y	3					89
							3	9									
09	1260	X	1089	-0-	-171	-0-	51	1	1038	2	Y	-0-					89
10	1302	X	1138	-0-	-164	-0-	52	1	1086	2	Y	-0-					89

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 187948 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 10762 PERF. 9453 - 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
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
08	2511	X	1705	-0-	-806	-0-	73	1	1632	2	Y	-0-					14
09	2430	X	1893	-0-	-537	-0-	89	1	1804	2	Y	-0-					14
10	2356	X	1750	-0-	-606	-0-	80	1	1670	2	Y	-0-					14

MARKEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 192020 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9781 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1271	N	1195	-0-	-76	-0-	56	1	1137	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1080	N	1050	-0-	-30	-0-	34	1	1013	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	1240	N	1085	-0-	-155	-0-	35	1	1043	2	Y	6	5	1			2
							7	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2976	X	2531	-0-	-445	-0-	108	1	2423	2	Y	-0-					53
09	2880	X	2200	-0-	-680	-0-	103	1	2097	2	Y	-0-					53
10	2852	X	2041	-0-	-811	-0-	94	1	1947	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	100	1	2253	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
09	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	137	1	2779	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2480	N	2267	-0-	-213	-0-	104	1	2156	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
WYLIE WELL #: 1 RRCID -> 193863 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10956 PERF. 9473 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	26	1	524	2	Y	-0-					115
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	20	1	577	2	Y	-0-					115
*10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	21	1	616	2	Y	-0-					115
	MARKEY #2				WELL #: 1		RRCID -> 195739		COMPL. DATE 03/22/2003			TOTAL DEPTH 10930			PERF. 9488 - 10670		
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-
08	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	68	1	1395	2	Y	-0-					-0-
09	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	51	1	1517	2	Y	-0-					-0-
*10	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	51	1	1532	2	Y	-0-					-0-
	WORLEY				WELL #: 1		RRCID -> 196564		COMPL. DATE 05/22/2003			TOTAL DEPTH 10845			PERF. 9515 - 10726		
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									
08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	52	1	1012	2	Y	179	154	1			25
							197	9									
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	49	1	851	2	Y	3					28
							3	9									
*10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	53	1	932	2	Y	6	6	8			28
							7	9									
	WILKERSON GAS UNIT NO. 1				WELL #: 3		RRCID -> 196919		COMPL. DATE 08/12/2003			TOTAL DEPTH 10780			PERF. 9413 - 10659		
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									
08	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	104	1	2348	2	N	3					100
							3	9									
09	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	109	1	2215	2	N	1					101
							1	9									
*10	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	111	1	2317	2	N	2					103
							2	9									
	WYLIE				WELL #: 2		RRCID -> 197475		COMPL. DATE 05/03/2003			TOTAL DEPTH 10920			PERF. 9440 - 10722		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 #: 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
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
08	2449	X	2443	-0-	-6	-0-	104	1	2339	2	Y	-0-					15
09	2370	X	2304	-0-	-66	-0-	108	1	2196	2	Y	-0-					15
10	2480	X	2408	-0-	-72	-0-	110	1	2298	2	Y	-0-					15

LANDON WELL #: 3 RRCID -> 197822 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9484 - 10654

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									
08	1271	X	804	-0-	-467	-0-	37	1	765	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1230	X	541	-0-	-689	-0-	18	1	523	2	Y	-0-					-0-
10	1271	X	517	-0-	-754	-0-	17	1	500	2	Y	-0-					-0-

RUSHTON WELL #: 1 RRCID -> 197824 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9420 - 10569

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									
08	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	127	1	2594	2	Y	-0-					89
09	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	81	1	2400	2	Y	72					161
							79	9									
10	2666	N	2553	-0-	-113	-0-	81	1	2405	2	Y	61	177	1			45
							67	9									

ALLEN, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 198430 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9370 - 10530

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
08	2325	X	1981	-0-	-344	-0-	92	1	1889	2	Y	-0-					28
09	2250	X	2174	-0-	-76	-0-	71	1	2103	2	Y	-0-					28
10	2325	X	2284	-0-	-41	-0-	74	1	2210	2	Y	-0-					28

BARRON, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 199304 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 10475 - 10785

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
08	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	219	1	2397	2	N	1	1	8			27
							1	9									
09	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	220	1	2208	2	N	-0-					27
*10	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	255	1	2569	2	N	-0-					27

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 199492 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9479 - 10650

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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/12/2013

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2232	N	2178	-0-	-54	-0-	102	1	2074	2	Y	2					47
							2	9									
09	2160	N	2053	-0-	-107	-0-	67	1	1986	2	Y	-0-					47
10	2232	N	2092	-0-	-140	-0-	68	1	2021	2	Y	3					50
							3	9									

PARROTT WELL #: 1 RRCID -> 201346 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 10752 PERF. 9610 - 10619

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
08	2449	N	2398	-0-	-51	-0-	112	1	2286	2	Y	-0-					16
09	2370	N	2091	-0-	-279	-0-	68	1	2023	2	Y	-0-					16
10	2480	N	2276	-0-	-204	-0-	74	1	2202	2	Y	-0-					16

CRIM WELL #: 1 RRCID -> 201647 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9669 - 10546

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
08	1736	N	1568	-0-	-168	-0-	73	1	1493	2	Y	2	2	8			44
							2	9									
09	1560	N	1472	-0-	-88	-0-	48	1	1424	2	Y	-0-					44
10	1612	N	1521	-0-	-91	-0-	49	1	1472	2	Y	-0-					44

ALLEN, DAVID WELL #: 3 RRCID -> 201717 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9480 - 10605

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	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

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
08	2108	N	2002	-0-	-106	-0-	93	1	1909	2	Y	-0-					23
09	1950	N	1577	-0-	-373	-0-	52	1	1525	2	Y	-0-					23
10	2077	N	1566	-0-	-511	-0-	51	1	1515	2	Y	-0-					23

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
PRIOR GU WELL #: 1 RRCID -> 202404 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9444 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1891	N	1179	-0-	-712	-0-	93	1	1086	2	N	-0-					110
09	1530	N	1482	-0-	-48	-0-	90	1	1391	2	N	1	1	8			110
							1	9									
*10	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	93	1	1458	2	N	1	1	8			110
							1	9									

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
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									
08	2480	N	2080	-0-	-400	-0-	88	1	1991	2	Y	1	1	8			101
							1	9									
09	2160	N	2088	-0-	-72	-0-	98	1	1990	2	Y	-0-					101
10	2480	N	2068	-0-	-412	-0-	95	1	1971	2	Y	2	2	8			101
							2	9									

EASTLAND WELL #: 2 RRCID -> 203001 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9454 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1736	N	1688	-0-	-48	-0-	79	1	1609	2	Y	-0-					49
09	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	55	1	1629	2	Y	-0-					49
10	1705	N	1687	-0-	-18	-0-	55	1	1632	2	Y	-0-					49

MARKEY #2 WELL #: 5 RRCID -> 203002 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 7408 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	92	1	1886	2	Y	16	16	1			5
							18	9									
09	1890	N	1760	-0-	-130	-0-	57	1	1685	2	Y	16	12	1			9
							18	9									
10	2015	N	1885	-0-	-130	-0-	60	1	1801	2	Y	22	23	1			8
							24	9									

MARKEY #2 WELL #: 2 RRCID -> 203003 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9562 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	53	1	1086	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1038	-0-	-132	-0-	34	1	1004	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1016	-0-	-193	-0-	33	1	983	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
EASTLAND WELL #: 1 RRCID -> 203004 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9422 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1302	N	1211	-0-	-91	-0-	57	1	1154	2	Y	-0-					50
09	1230	N	1067	-0-	-163	-0-	35	1	1032	2	Y	-0-					50
10	1240	N	1166	-0-	-74	-0-	38	1	1128	2	Y	-0-					50

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
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-
08	651	N	606	-0-	-45	-0-	28	1	578	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	438	-0-	-222	-0-	14	1	424	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	441	-0-	-179	-0-	14	1	427	2	Y	-0-					-0-

WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 203788 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	112	1	2294	2	Y	-0-					115
09	2250	N	2035	-0-	-215	-0-	67	1	1968	2	Y	-0-					115
10	2511	N	2265	-0-	-246	-0-	71	1	2107	2	Y	79	167	1			27
							87	9									

STINGRAY WELL #: 1 RRCID -> 203794 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10210 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2015	N	1914	-0-	-101	-0-	89	1	1825	2	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1719	-0-	-171	-0-	56	1	1663	2	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1775	-0-	-147	-0-	57	1	1718	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 4 RRCID -> 203795 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 10759 PERF. 9634 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2325	N	2132	-0-	-193	-0-	99	1	2015	2	Y	16	16	1			9
							18	9									
09	2250	N	2072	-0-	-178	-0-	67	1	1988	2	Y	15	12	1			12
							17	9									
10	2170	N	2148	-0-	-22	-0-	69	1	2059	2	Y	18	19	1			11
							20	9									

MARKEY #2 WELL #: 3 RRCID -> 203796 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9524 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2852	X	2795	-0-	-57	-0-	130	1	2665	2	Y	-0-					-0-
09	2760	X	2442	-0-	-318	-0-	80	1	2362	2	Y	-0-					-0-
10	2852	X	2472	-0-	-380	-0-	80	1	2392	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
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									
08	3689	X	3589	-0-	-100	-0-	159	1	3241	2	Y	172	179	1			63
							189	9									
09	3570	X	3170	-0-	-400	-0-	97	1	2875	2	Y	180	135	1			108
							198	9									
10	3565	X	3091	-0-	-474	-0-	93	1	2788	2	Y	191	214	1			85
							210	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
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									
08	2449	X	2364	-0-	-85	-0-	110	1	2254	2	Y	-0-					64
09	2370	X	2189	-0-	-181	-0-	72	1	2117	2	Y	-0-					64
10	2449	X	2255	-0-	-194	-0-	73	1	2181	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
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
08	3224	X	3080	-0-	-144	-0-	144	1	2936	2	Y	-0-					171
09	3090	X	2520	-0-	-570	-0-	82	1	2438	2	Y	-0-					171
10	3193	X	2460	-0-	-733	-0-	80	1	2380	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
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									
08	2976	X	2809	-0-	-167	-0-	130	1	2661	2	Y	16	16	1			9
							18	9									
09	2820	X	2652	-0-	-168	-0-	86	1	2549	2	Y	15	12	1			12
							17	9									
10	2914	X	2712	-0-	-202	-0-	87	1	2605	2	Y	18	19	1			11
							20	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
CRIM WELL #: 2 RRCID -> 204906 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9422 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2325	X	2059	-0-	-266	-0-	92	1	1876	2	Y	83					159
							91	9									
09	2130	X	1300	-0-	-830	-0-	42	1	1239	2	Y	17					176
							19	9									
10	2201	X	1690	-0-	-511	-0-	53	1	1576	2	Y	55					231
							61	9									

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
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									
08	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	92	1	2070	2	N	-0-					74
09	1770	N	1229	-0-	-541	-0-	58	1	1171	2	N	-0-					74
10	1209	N	1130	-0-	-79	-0-	52	1	1078	2	N	-0-					74

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
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									
08	4030	X	3984	-0-	-46	-0-	334	1	3648	2	Y	2	5	1	1	8	71
							2	9									
09	3840	X	2654	-0-	-1186	-0-	240	1	2414	2	Y	-0-					71
*10	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	367	1	3689	2	Y	13	13	8			71
							14	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
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
08	2852	X	2762	-0-	-90	-0-	129	1	2633	2	Y	-0-					152
09	2790	X	2585	-0-	-205	-0-	85	1	2500	2	Y	-0-					152
10	2914	X	2656	-0-	-258	-0-	85	1	2538	2	Y	30	157	1			25
							33	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 #: 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
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									
08	3038	X	598	-0-	-2440	-0-	25	1	571	2	Y	2	6	1	1	8	1
							2	9									
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/25/2013

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
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									
08	2759	N	2739	-0-	-20	-0-	127	1	2592	2	Y	18	162	1			26
							20	9									
09	2670	N	2512	-0-	-158	-0-	82	1	2429	2	Y	1					27
							1	9									
10	2883	N	2584	-0-	-299	-0-	84	1	2500	2	Y	-0-					27

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
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									
08	2480	X	1777	-0-	-703	-0-	76	1	1701	2	Y	-0-					54
09	2400	X	1705	-0-	-695	-0-	80	1	1625	2	Y	-0-					54
10	2480	X	1562	-0-	-918	-0-	72	1	1490	2	Y	-0-					54

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
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-
08	3131	X	3061	-0-	-70	-0-	143	1	2916	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	3030	X	2714	-0-	-316	-0-	89	1	2625	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	3131	X	2786	-0-	-345	-0-	90	1	2696	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
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-
08	2852	X	2811	-0-	-41	-0-	131	1	2680	2	Y	-0-					-0-
09	2910	X	1906	-0-	-1004	-0-	62	1	1844	2	Y	-0-					-0-
10	3007	X	1803	-0-	-1204	-0-	58	1	1745	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
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
08	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	151	1	3089	2	Y	-0-					25
09	3030	X	2914	-0-	-116	-0-	95	1	2819	2	Y	-0-					25
10	3224	X	3112	-0-	-112	-0-	101	1	3011	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
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
08	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	97	1	1976	2	Y	-0-					94
09	1950	N	1828	-0-	-122	-0-	60	1	1768	2	Y	-0-					94
10	2015	N	1969	-0-	-46	-0-	64	1	1905	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
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									
08	1333	N	1288	-0-	-45	-0-	55	1	1227	2	Y	5	9	1			1
							6	9									
09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	58	1	1180	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
*10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	68	1	1408	2	Y	2	2	1			-0-
							2	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
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									
08	2263	X	2041	-0-	-222	-0-	95	1	1946	2	Y	-0-					27
09	2190	X	1767	-0-	-423	-0-	58	1	1709	2	Y	-0-					27
10	2232	X	1791	-0-	-441	-0-	58	1	1733	2	Y	-0-					27

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
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-
08	1426	X	272	-0-	-1154	-0-	13	1	259	2	Y	-0-					-0-
09	1350	X	421	-0-	-929	-0-	14	1	407	2	Y	-0-					-0-
10	1333	X	457	-0-	-876	-0-	15	1	442	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
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
08	3100	X	3075	-0-	-25	-0-	144	1	2931	2	Y	-0-					60
09	3000	X	2983	-0-	-17	-0-	98	1	2885	2	Y	-0-					60
10	3131	X	3049	-0-	-82	-0-	99	1	2950	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
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									
08	3813	X	3434	-0-	-379	-0-	156	1	3192	2	Y	78	81	1			29
							86	9									
09	3690	X	2966	-0-	-724	-0-	96	1	2840	2	Y	27	31	1			25
							30	9									
10	3658	X	3062	-0-	-596	-0-	99	1	2963	2	Y	-0-	25	1			-0-

PRIOR GU WELL #: 2 RRCID -> 208904 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9638 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2635	X	2043	-0-	-592	-0-	152	1	1890	2	Y	1	1	8			64
							1	9									
09	2400	X	2061	-0-	-339	-0-	174	1	1887	2	Y	-0-					64
10	2325	X	2125	-0-	-200	-0-	182	1	1941	2	Y	2	2	8			64
							2	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
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									
08	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	230	1	2517	2	N	12	2	8			96
							13	9									
09	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	277	1	2780	2	N	53	122	1			27
							58	9									
*10	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	279	1	2800	2	N	34	2	8			59
							37	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
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-
08	3007	X	2953	-0-	-54	-0-	138	1	2815	2	Y	-0-					-0-
09	2910	X	2539	-0-	-371	-0-	83	1	2456	2	Y	-0-					-0-
10	3007	X	2341	-0-	-666	-0-	76	1	2265	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
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									
08	1426	N	1212	-0-	-214	-0-	56	1	1153	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
09	1380	N	1036	-0-	-344	-0-	34	1	999	2	Y	3	1	1			4
							3	9									
10	1333	N	1016	-0-	-317	-0-	33	1	983	2	Y	-0-	4	1			-0-

MARKEY #1 WELL #: 3 RRCID -> 210774 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9491 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2821	X	2678	-0-	-143	-0-	125	1	2553	2	Y	-0-					-0-
09	2640	X	2465	-0-	-175	-0-	81	1	2384	2	Y	-0-					-0-
10	2697	X	2587	-0-	-110	-0-	84	1	2503	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
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									
08	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	190	1	2081	2	Y	12	4	1	9	8	2
							13	9									
09	2220	N	1849	-0-	-371	-0-	167	1	1674	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
10	2387	N	1624	-0-	-763	-0-	146	1	1470	2	Y	7	3	1	5	8	2
							8	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
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-
08	4371	X	4136	-0-	-235	-0-	193	1	3943	2	Y	-0-					-0-
09	4350	X	3227	-0-	-1123	-0-	106	1	3120	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	4495	X	3650	-0-	-845	-0-	118	1	3532	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
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
08	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	162	1	3318	2	Y	50					69
							55	9									
09	3390	X	2875	-0-	-515	-0-	94	1	2781	2	Y	-0-					69
10	3503	X	3271	-0-	-232	-0-	106	1	3165	2	Y	-0-					69

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
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-
08	2201	X	1749	-0-	-452	-0-	82	1	1667	2	Y	-0-					-0-
09	2130	X	1773	-0-	-357	-0-	58	1	1715	2	Y	-0-					-0-
10	2201	X	1741	-0-	-460	-0-	56	1	1685	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
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-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
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
08	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	119	1	2432	2	Y	-0-					23
09	2460	N	2351	-0-	-109	-0-	77	1	2274	2	Y	-0-					23
10	2604	N	2407	-0-	-197	-0-	78	1	2329	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
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									
08	5022	X	4685	-0-	-337	-0-	199	1	4486	2	Y	-0-					35
09	4740	X	4346	-0-	-394	-0-	204	1	4142	2	Y	-0-					35
10	4805	X	4554	-0-	-251	-0-	209	1	4345	2	Y	-0-					35

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
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
08	2077	N	1940	-0-	-137	-0-	82	1	1846	2	Y	11					23
							12	9									
09	1860	N	1796	-0-	-64	-0-	84	1	1712	2	Y	-0-					23
10	1984	N	1808	-0-	-176	-0-	83	1	1725	2	Y	-0-					23

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
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									
08	3720	X	3631	-0-	-89	-0-	169	1	3456	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
09	3600	X	3345	-0-	-255	-0-	109	1	3230	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
10	3720	X	3418	-0-	-302	-0-	111	1	3307	2	Y	-0-	3	1			-0-

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
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									
08	4712	X	3922	-0-	-790	-0-	182	1	3717	2	Y	21	23	1			9
							23	9									
09	4560	X	3109	-0-	-1451	-0-	101	1	2989	2	Y	17	15	1			11
							19	9									
10	4712	X	3329	-0-	-1383	-0-	106	1	3181	2	Y	38	35	1			14
							42	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
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
08	2480	X	2256	-0-	-224	-0-	105	1	2151	2	Y	-0-					28
09	2340	X	2132	-0-	-208	-0-	63	1	1872	2	Y	179	175	1			32
							197	9									
10	2418	X	2143	-0-	-275	-0-	69	1	2074	2	Y	-0-					32

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
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-
08	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	48	1	972	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	960	-0-	-30	-0-	31	1	929	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	969	-0-	-147	-0-	31	1	938	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
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-
08	2914	X	2513	-0-	-401	-0-	117	1	2396	2	Y	-0-					-0-
09	2760	X	2353	-0-	-407	-0-	77	1	2276	2	Y	-0-					-0-
10	2821	X	2478	-0-	-343	-0-	80	1	2398	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
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									
08	3968	X	3224	-0-	-744	-0-	268	1	2926	2	Y	27	86	1	27	8	-0-
							30	9									
09	3840	X	2362	-0-	-1478	-0-	214	1	2148	2	Y	-0-					-0-
10	3968	X	3001	-0-	-967	-0-	271	1	2730	2	Y	-0-					-0-

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
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-
08	2976	N	2904	-0-	-72	-0-	136	1	2768	2	Y	-0-					-0-
09	2850	N	2579	-0-	-271	-0-	84	1	2495	2	Y	-0-					-0-
10	2945	N	2692	-0-	-253	-0-	87	1	2605	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
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-
08	2852	X	2761	-0-	-91	-0-	129	1	2632	2	Y	-0-					-0-
09	2730	X	2514	-0-	-216	-0-	82	1	2432	2	Y	-0-					-0-
10	2821	X	2577	-0-	-244	-0-	83	1	2494	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
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
08	1395	N	1314	-0-	-81	-0-	61	1	1253	2	Y	-0-					84
09	1350	N	1200	-0-	-150	-0-	39	1	1161	2	Y	-0-					84
10	1426	N	1319	-0-	-107	-0-	43	1	1276	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
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-
08	2077	N	2015	-0-	-62	-0-	94	1	1921	2	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1793	-0-	-187	-0-	59	1	1734	2	Y	-0-					-0-
10	2077	N	1648	-0-	-429	-0-	53	1	1595	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
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-
08	899	X	839	-0-	-60	-0-	39	1	800	2	Y	-0-					-0-
09	930	X	846	-0-	-84	-0-	28	1	818	2	Y	-0-					-0-
10	961	X	794	-0-	-167	-0-	26	1	768	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
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									
08	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	233	1	2550	2	Y	30	32	1			22
							33	9									
09	2700	X	2537	-0-	-163	-0-	228	1	2286	2	Y	21	30	1			13
							23	9									
*10	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	253	1	2540	2	Y	22	18	1			17
							24	9									

KANGERGA-DEVOS WELL #: 2 RRCID -> 215281 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9464 - 10634

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
08	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	77	1	1736	2	Y	-0-					79
09	1740	N	1688	-0-	-52	-0-	79	1	1608	2	Y	1	1	8			79
							1	9									
10	1860	N	1760	-0-	-100	-0-	81	1	1679	2	Y	-0-					79

COBRA #1 WELL #: 17 RRCID -> 215516 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 10748

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									
08	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	190	1	3886	2	Y	-0-					27
09	3900	X	3774	-0-	-126	-0-	121	1	3579	2	Y	67					94
							74	9									
10	4030	X	3997	-0-	-33	-0-	129	1	3868	2	Y	-0-					94

VIPER #2 WELL #: 14 RRCID -> 215562 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9424 - 10674

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-
08	1581	X	1265	-0-	-316	-0-	59	1	1206	2	Y	-0-					-0-
09	1680	X	1133	-0-	-547	-0-	37	1	1096	2	Y	-0-					-0-
10	1736	X	1377	-0-	-359	-0-	45	1	1332	2	Y	-0-					-0-

HARDY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 215797 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10480 - 10786

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									
08	3193	X	2789	-0-	-404	-0-	230	1	2516	2	Y	39	42	1			36
							43	9									
09	3090	X	2635	-0-	-455	-0-	236	1	2368	2	Y	28	39	1			25
							31	9									
10	3193	X	2969	-0-	-224	-0-	265	1	2669	2	Y	32	25	1			32
							35	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	3441	X	3090	-0-	-351	-0-	144	1	2946	2	Y	-0-					-0-
09	3330	X	2535	-0-	-795	-0-	83	1	2452	2	Y	-0-					-0-
10	3317	X	2794	-0-	-523	-0-	90	1	2704	2	Y	-0-					-0-

BRIGHTWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 216075 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10582 - 10754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	2759	X	2468	-0-	-291	-0-	122	1	2309	2	Y	34	78	1			32
							37	9									
09	2880	X	2464	-0-	-416	-0-	134	1	2323	2	Y	6					38
							7	9									
10	2976	X	2347	-0-	-629	-0-	110	1	2231	2	Y	5	5	8			38
							6	9									

WILKINS WELL #: 5 RRCID -> 216276 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9392 - 10682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	1488	N	1285	-0-	-203	-0-	60	1	1225	2	Y	-0-					22
09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	42	1	1245	2	Y	-0-					22
10	1457	N	1324	-0-	-133	-0-	43	1	1281	2	Y	-0-					22

WILKINS WELL #: 11 RRCID -> 216415 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9470 - 10698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	2356	X	1636	-0-	-720	-0-	76	1	1560	2	Y	-0-					-0-
09	2220	X	1042	-0-	-1178	-0-	34	1	1008	2	Y	-0-					-0-
10	2294	X	1367	-0-	-927	-0-	44	1	1323	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 7 RRCID -> 216493 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9540 - 10679

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	3224	X	3184	-0-	-40	-0-	149	1	3035	2	Y	-0-					-0-
09	3150	X	2629	-0-	-521	-0-	86	1	2543	2	Y	-0-					-0-
10	3317	X	2779	-0-	-538	-0-	90	1	2689	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
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									
08	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	146	1	2842	2	N	156					182
							172	9									
09	3000	X	2604	-0-	-396	-0-	141	1	2463	2	N	-0-					182
10	3100	X	2937	-0-	-163	-0-	159	1	2776	2	N	2	2	8			182
							2	9									

WELCH, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 217283 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9570 - 10660

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
08	2418	X	2342	-0-	-76	-0-	108	1	2205	2	Y	26	20	1			6
							29	9									
09	2310	X	2094	-0-	-216	-0-	67	1	1968	2	Y	54	33	1			27
							59	9									
10	2418	X	2253	-0-	-165	-0-	69	1	2060	2	Y	113	100	1			40
							124	9									

LANDON WELL #: 6 RRCID -> 217777 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9634 - 10726

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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									
08	1457	X	874	-0-	-583	-0-	40	1	819	2	Y	14	15	1			5
							15	9									
09	1410	X	724	-0-	-686	-0-	24	1	700	2	Y	-0-	5	1			-0-
10	1457	X	690	-0-	-767	-0-	22	1	668	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
VIPER #1 WELL #: 3 RRCID -> 217953 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9414 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	40	1	822	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	648	-0-	-162	-0-	21	1	627	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	645	-0-	-130	-0-	21	1	624	2	Y	-0-					-0-

MCCARTER WELL #: 1 RRCID -> 217954 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9452 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	127	1	2589	2	Y	-0-					206
09	2670	N	2482	-0-	-188	-0-	81	1	2401	2	Y	-0-					206
10	2790	N	2660	-0-	-130	-0-	84	1	2509	2	Y	61	175	1			92
							67	9									

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
08	2511	N	2406	-0-	-105	-0-	112	1	2294	2	Y	-0-					-0-
09	2460	N	2191	-0-	-269	-0-	72	1	2119	2	Y	-0-					-0-
10	2542	N	2235	-0-	-307	-0-	72	1	2163	2	Y	-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
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
08	1240	N	848	-0-	-392	-0-	63	1	785	2	Y	-0-					63
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					63
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					63

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
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									
08	3162	X	3071	-0-	-91	-0-	143	1	2928	2	Y	-0-					132
09	3150	X	2856	-0-	-294	-0-	93	1	2763	2	Y	-0-					132
10	3255	X	2907	-0-	-348	-0-	94	1	2813	2	Y	-0-					132

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
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-
08	93	N	57	-0-	-36	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	2	1	65	2	Y	-0-					-0-
*10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	80	2	Y	-0-					-0-

BARRON, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 219166 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10500 - 10690

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									
08	3255	X	2823	-0-	-432	-0-	235	1	2571	2	N	15	2	8			50
							17	9									
09	3150	X	2811	-0-	-339	-0-	253	1	2545	2	N	12					62
							13	9									
*10	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	268	1	2693	2	N	14	1	8			75
							15	9									

ALLEN, DAVID WELL #: 7 RRCID -> 219291 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9431 - 10651

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									
08	3503	X	3266	-0-	-237	-0-	152	1	3114	2	Y	-0-					27
09	3390	X	2829	-0-	-561	-0-	93	1	2736	2	Y	-0-					27
10	3503	X	2952	-0-	-551	-0-	96	1	2856	2	Y	-0-					27

COBRA #2 WELL #: 7 RRCID -> 219385 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9570 - 10658

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-
08	3007	X	2919	-0-	-88	-0-	136	1	2773	2	Y	9	6	1			3
							10	9									
09	2910	X	2474	-0-	-436	-0-	80	1	2374	2	Y	18	12	1			9
							20	9									
10	3007	X	2468	-0-	-539	-0-	77	1	2314	2	Y	70	56	1			23
							77	9									

VIPER #3 WELL #: 2 RRCID -> 219510 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9408 - 10658

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-
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	14	1	288	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	240	-0-	-60	-0-	8	1	232	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	256	-0-	-54	-0-	8	1	248	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #2 WELL #: 10 RRCID -> 219545 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9474 - 10714

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-
08	2449	N	2411	-0-	-38	-0-	113	1	2298	2	Y	-0-					-0-
09	2370	N	2309	-0-	-61	-0-	76	1	2233	2	Y	-0-					-0-
10	2387	N	2339	-0-	-48	-0-	76	1	2263	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
CRIM WELL #: 8 RRCID -> 219560 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9418 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3596	X	3438	-0-	-158	-0-	160	1	3265	2	Y	12					31
							13	9									
09	3450	X	3131	-0-	-319	-0-	102	1	3029	2	Y	-0-					31
10	3534	X	3232	-0-	-302	-0-	105	1	3127	2	Y	-0-					31

DAVENPORT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219564 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9472 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3162	X	3065	-0-	-97	-0-	143	1	2922	2	Y	-0-					192
09	3030	X	2773	-0-	-257	-0-	91	1	2682	2	Y	-0-					192
10	3162	X	2958	-0-	-204	-0-	94	1	2799	2	Y	59	181	1			70
							65	9									

VIPER #3 WELL #: 3 L RRCID -> 220235 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9422 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3658	X	3417	-0-	-241	-0-	159	1	3258	2	Y	-0-	11	1			-0-
09	3540	X	2990	-0-	-550	-0-	98	1	2892	2	Y	-0-					-0-
10	3565	X	3138	-0-	-427	-0-	102	1	3036	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 4 RRCID -> 220320 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9600 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2542	N	2504	-0-	-38	-0-	117	1	2387	2	Y	-0-					-0-
09	2490	N	2221	-0-	-269	-0-	73	1	2148	2	Y	-0-					-0-
10	2573	N	2253	-0-	-320	-0-	73	1	2180	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3441	X	3340	-0-	-101	-0-	156	1	3184	2	Y	-0-					-0-
09	3390	X	3116	-0-	-274	-0-	102	1	3014	2	Y	-0-					-0-
10	3503	X	3069	-0-	-434	-0-	99	1	2970	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2418	N	2411	-0-	-7	-0-	113	1	2298	2	Y	-0-					-0-
09	2370	N	2084	-0-	-286	-0-	68	1	2016	2	Y	-0-					-0-
10	2480	N	2107	-0-	-373	-0-	68	1	2039	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
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									
08	7440	X	5304	-0-	-2136	-0-	244	1	4975	2	Y	77	74	1			24
							85	9									
09	7200	X	4477	-0-	-2723	-0-	144	1	4260	2	Y	66	52	1			38
							73	9									
10	7316	X	5848	-0-	-1468	-0-	185	1	5527	2	Y	124	119	1			43
							136	9									

MARKEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 220606 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9542 - 10800

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-
08	1984	N	1920	-0-	-64	-0-	90	1	1830	2	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1722	-0-	-168	-0-	56	1	1666	2	Y	-0-					-0-
10	1984	N	1767	-0-	-217	-0-	57	1	1710	2	Y	-0-					-0-

HARDY, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 220613 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10488 - 10848

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									
08	3534	X	3296	-0-	-238	-0-	271	1	2963	2	Y	56	57	1	1	8	41
							62	9									
09	3540	X	3264	-0-	-276	-0-	289	1	2901	2	Y	67	72	1			36
							74	9									
10	3813	X	3248	-0-	-565	-0-	288	1	2897	2	Y	57	46	1			47
							63	9									

CRIM WELL #: 6 RRCID -> 220769 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9430 - 10636

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-
08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	76	1	1555	2	Y	-0-					-0-
09	1680	N	1548	-0-	-132	-0-	51	1	1497	2	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1597	-0-	-77	-0-	52	1	1545	2	Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 7 RRCID -> 220770 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10736

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-
08	3317	X	3218	-0-	-99	-0-	150	1	3068	2	Y	-0-					-0-
09	3210	X	2929	-0-	-281	-0-	96	1	2833	2	Y	-0-					-0-
10	3286	X	3034	-0-	-252	-0-	98	1	2936	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
TILLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220926 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9666 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2387	N	2332	-0-	-55	-0-	109	1	2223	2	N	-0-					64
09	2310	N	2080	-0-	-230	-0-	68	1	2012	2	N	-0-					64
10	2387	N	2195	-0-	-192	-0-	71	1	2122	2	N	2	2	8			64
							2	9									

GREEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221043 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 10931 PERF.10492 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	229	1	868	2	N	1	1	8			87
							1	9									
09	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	385	1	1773	2	N	1	1	8			87
							1	9									
*10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	286	1	984	2	N	2	2	8			87
							2	9									

CRIM WELL #: 7 RRCID -> 221107 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9418 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3875	X	2670	-0-	-1205	-0-	125	1	2545	2	Y	-0-					-0-
09	3750	X	2528	-0-	-1222	-0-	83	1	2445	2	Y	-0-					-0-
10	2883	X	2502	-0-	-381	-0-	81	1	2421	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
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									
08	3007	X	1945	-0-	-1062	-0-	83	1	1859	2	Y	3	12	1			2
							3	9									
09	2910	X	2266	-0-	-644	-0-	106	1	2156	2	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
10	2821	X	1666	-0-	-1155	-0-	76	1	1584	2	Y	5	4	1			1
							6	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
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-
08	868	N	545	-0-	-323	-0-	25	1	520	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	467	-0-	-253	-0-	15	1	452	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	419	-0-	-449	-0-	14	1	405	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
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									
08	3100	N	3551	-0-	451	451	172	1	3357	2	N	20					118
							22	9									
09	3000	N	3045	-0-	45	496	164	1	2879	2	N	2	2	8			118
							2	9									
*10	3100	N	2718	-0-	-382	114	147	1	2565	2	N	5	5	8			118
							6	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
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									
08	3658	X	3512	-0-	-146	-0-	164	1	3348	2	Y	-0-					25
09	3450	X	3020	-0-	-430	-0-	99	1	2921	2	Y	-0-					25
10	3689	X	3092	-0-	-597	-0-	100	1	2992	2	Y	-0-					25

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221736 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8379 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	3286	X	2529	-0-	-757	-0-	188	1	2341	2	Y	-0-					28
09	2970	X	2497	-0-	-473	-0-	211	1	2286	2	Y	-0-					28
10	2945	X	2590	-0-	-355	-0-	221	1	2356	2	Y	12	12	8			28
							13	9									

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222303 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10584 - 10827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	487	1	1850	2	N	1	1	8			120
							1	9									
09	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	393	1	1809	2	N	1	1	8			120
							1	9									
*10	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	465	1	1599	2	N	2	2	8			120
							2	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
WYLIE WELL #: 6 RRCID -> 222377 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9507 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2945	X	2855	-0-	-90	-0-	133	1	2722	2	Y	-0-					77
09	2850	X	2600	-0-	-250	-0-	85	1	2515	2	Y	-0-					77
10	2945	X	2656	-0-	-289	-0-	86	1	2570	2	Y	-0-					77

WILKINS WELL #: 8 RRCID -> 222631 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9368 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	22	1	443	2	Y	-0-					82
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					82
*10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					82

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
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
08	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					70
09	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					70
10	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					70

LANDON WELL #: 11 RRCID -> 224710 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 11988 PERF. 9696 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	4805	X	4644	-0-	-161	-0-	217	1	4427	2	Y	-0-					-0-
09	4650	X	3851	-0-	-799	-0-	126	1	3725	2	Y	-0-					-0-
10	4774	X	4313	-0-	-461	-0-	140	1	4173	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 13 RRCID -> 225012 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4805	X	2959	-0-	-1846	-0-	138	1	2821	2	Y	-0-					80
09	4650	X	2506	-0-	-2144	-0-	82	1	2423	2	Y	1	1	8			80
							1	9									
10	4805	X	2414	-0-	-2391	-0-	77	1	2291	2	Y	42					122
							46	9									

WYLIE WELL #: 12 RRCID -> 225267 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9456 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	97	1	1978	2	Y	-0-					117
09	1980	N	1804	-0-	-176	-0-	59	1	1745	2	Y	-0-					117
10	2077	N	1891	-0-	-186	-0-	61	1	1830	2	Y	-0-					117

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
KANGERGA "A" WELL #: 1 RRCID -> 225432 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9460 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	558	X	378	-0-	-180	-0-	18	1	360	2	Y	-0-					28
09	540	X	241	-0-	-299	-0-	13	1	228	2	Y	-0-					28
10	527	X	209	-0-	-318	-0-	11	1	198	2	Y	-0-					28

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227255 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9390 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2511	X	2078	-0-	-433	-0-	88	1	1986	2	N	4					39
							4	9									
09	2430	X	2248	-0-	-182	-0-	105	1	2142	2	N	1					40
							1	9									
10	2356	X	2045	-0-	-311	-0-	94	1	1950	2	N	1	1	8			40
							1	9									

MILLER, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 227773 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9718 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2945	N	2686	-0-	-259	-0-	125	1	2561	2	Y	-0-					159
09	2700	N	2449	-0-	-251	-0-	78	1	2303	2	Y	62					221
							68	9									
10	2790	N	2519	-0-	-271	-0-	80	1	2400	2	Y	35	179	1			77
							39	9									

BRIGHTWELL GU WELL #: 2 RRCID -> 227974 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10693 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2232	X	1937	-0-	-295	-0-	95	1	1806	2	Y	33	99	1			40
							36	9									
09	2190	X	1417	-0-	-773	-0-	76	1	1309	2	Y	29					69
							32	9									
10	2263	X	2161	-0-	-102	-0-	100	1	2017	2	Y	40					109
							44	9									

AMERICAN LIBERTY WELL #: 1 RRCID -> 228128 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9610 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3720	X	3262	-0-	-458	-0-	152	1	3110	2	Y	-0-					-0-
09	3600	X	3015	-0-	-585	-0-	99	1	2916	2	Y	-0-					-0-
10	3720	X	2985	-0-	-735	-0-	97	1	2884	2	Y	4	2	1			2
							4	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
AMERICAN LIBERTY WELL #: A 1 RRCID -> 228130 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10150 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1705	X	1380	-0-	-325	-0-	64	1	1308	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
09	1650	X	1260	-0-	-390	-0-	41	1	1212	2	Y	6	4	1			4
							7	9									
10	1705	X	1298	-0-	-407	-0-	42	1	1242	2	Y	13	12	1			5
							14	9									

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
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
08	3813	X	3478	-0-	-335	-0-	162	1	3316	2	Y	-0-					111
09	3540	X	2705	-0-	-835	-0-	86	1	2542	2	Y	70					181
							77	9									
10	3658	X	3353	-0-	-305	-0-	108	1	3222	2	Y	21	161	1			41
							23	9									

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
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									
08	2852	N	2749	-0-	-103	-0-	127	1	2594	2	Y	25	27	1			10
							28	9									
09	2760	N	2548	-0-	-212	-0-	82	1	2436	2	Y	27	20	1			17
							30	9									
10	2883	N	2674	-0-	-209	-0-	85	1	2526	2	Y	57	53	1			21
							63	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
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									
08	3782	X	3654	-0-	-128	-0-	170	1	3475	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
09	3660	X	3326	-0-	-334	-0-	109	1	3208	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
10	3751	X	3396	-0-	-355	-0-	109	1	3268	2	Y	17	16	1			3
							19	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
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-
08	3131	X	3014	-0-	-117	-0-	140	1	2866	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
09	3030	X	2659	-0-	-371	-0-	86	1	2553	2	Y	18	12	1			7
							20	9									
10	3131	X	2760	-0-	-371	-0-	88	1	2630	2	Y	38	33	1			12
							42	9									

VIPER #3 WELL #: 6 C RRCID -> 229105 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	156	1	3183	2	Y	-0-					-0-
09	3660	X	1940	-0-	-1720	-0-	63	1	1877	2	Y	-0-					-0-
10	3813	X	1684	-0-	-2129	-0-	55	1	1629	2	Y	-0-					-0-

HARDY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 229126 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10532 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	231	1	2529	2	N	70					90
							77	9									
09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	163	1	1637	2	N	-0-					90
*10	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	200	1	2007	2	N	-0-					90

KANGERGA 2 WELL #: 5 RRCID -> 229149 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 7406 - 10700

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

VIPER #2 WELL #: 6 RRCID -> 229150 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9652 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	4526	X	3605	-0-	-921	-0-	168	1	3437	2	Y	-0-					-0-
09	4110	X	2423	-0-	-1687	-0-	79	1	2344	2	Y	-0-					-0-
10	4247	X	3820	-0-	-427	-0-	124	1	3696	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 229498 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9600 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2480	N	2440	-0-	-40	-0-	114	1	2326	2	Y	-0-					-0-
09	2370	N	2192	-0-	-178	-0-	72	1	2120	2	Y	-0-					-0-
10	2542	N	2255	-0-	-287	-0-	73	1	2182	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 230206 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9604 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2263	N	2135	-0-	-128	-0-	100	1	2035	2	Y	-0-					94
09	2190	N	1455	-0-	-735	-0-	48	1	1407	2	Y	-0-					94
10	2263	N	1882	-0-	-381	-0-	59	1	1766	2	Y	52					146
							57	9									

KANGERGA "B" WELL #: 1 RRCID -> 230578 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7224 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	963	1	1430	2	N	42	170	1	1	8	112
							46	9									
09	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	916	1	940	2	N	117	173	1	1	8	55
							129	9									
*10	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	941	1	872	2	N	16	2	8			69
							18	9									

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
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									
08	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	143	1	3219	2	N	1	1	8			45
							1	9									
09	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	132	1	2680	2	N	-0-					45
*10	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	131	1	2715	2	N	4	4	8			45
							4	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
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
08	3813	X	3791	-0-	-22	-0-	177	1	3614	2	Y	-0-					156
09	3660	X	3428	-0-	-232	-0-	112	1	3316	2	Y	-0-					156
*10	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	123	1	3661	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
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-
08	3937	X	3816	-0-	-121	-0-	178	1	3638	2	Y	-0-					-0-
09	3810	X	3603	-0-	-207	-0-	118	1	3485	2	Y	-0-					-0-
10	3906	X	3714	-0-	-192	-0-	120	1	3594	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
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									
08	4588	X	4028	-0-	-560	-0-	187	1	3820	2	Y	19					37
							21	9									
09	4440	X	3633	-0-	-807	-0-	119	1	3514	2	Y	-0-					37
10	4371	X	3677	-0-	-694	-0-	119	1	3558	2	Y	-0-					37

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
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									
08	2852	N	2750	-0-	-102	-0-	128	1	2622	2	Y	-0-					55
09	2730	N	2522	-0-	-208	-0-	83	1	2439	2	Y	-0-					55
10	2821	N	2599	-0-	-222	-0-	84	1	2515	2	Y	-0-					55

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
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									
08	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	96	1	1966	2	Y	147					192
							162	9									
09	2130	X	1851	-0-	-279	-0-	59	1	1758	2	Y	31	181	1			42
							34	9									
10	2108	N	2034	-0-	-74	-0-	63	1	1885	2	Y	78					120
							86	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
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									
08	3069	X	3016	-0-	-53	-0-	128	1	2888	2	N	-0-					90
09	2970	X	2763	-0-	-207	-0-	129	1	2632	2	N	2	2	8			90
							2	9									
10	3038	X	2857	-0-	-181	-0-	131	1	2726	2	N	-0-					90

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
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									
08	2170	N	2084	-0-	-86	-0-	89	1	1993	2	N	2	1	8			65
							2	9									
09	2070	N	1916	-0-	-154	-0-	90	1	1822	2	N	4					69
							4	9									
10	2170	N	1871	-0-	-299	-0-	86	1	1784	2	N	1					70
							1	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 #: 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
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									
08	2635	N	2461	-0-	-174	-0-	105	1	2355	2	N	1					55
							1	9									
09	2340	N	2233	-0-	-107	-0-	105	1	2128	2	N	-0-					55
10	2511	N	2472	-0-	-39	-0-	113	1	2357	2	N	2	2	8			55
							2	9									

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232241 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9490 - 10577

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									
08	2480	X	2117	-0-	-363	-0-	90	1	2027	2	N	-0-					98
09	2250	X	2112	-0-	-138	-0-	99	1	2013	2	N	-0-					98
10	2325	X	2179	-0-	-146	-0-	100	1	2069	2	N	9	9	8			98
							10	9									

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 3 RRCID -> 232384 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9482 - 10810

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
08	620	N	553	-0-	-67	-0-	26	1	527	2	Y	-0-					54
09	570	N	143	-0-	-427	-0-	5	1	138	2	Y	-0-					54
*10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	19	1	570	2	Y	-0-					54

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232496 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9444 - 10560

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									
08	3441	X	3022	-0-	-419	-0-	129	1	2893	2	N	-0-					30
09	3300	X	2860	-0-	-440	-0-	134	1	2726	2	N	-0-					30
10	3317	X	2966	-0-	-351	-0-	136	1	2829	2	N	1	1	8			30
							1	9									

STINGRAY WELL #: 3 RRCID -> 232564 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9740 - 10810

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-
08	3627	X	3489	-0-	-138	-0-	163	1	3326	2	Y	-0-					-0-
09	3660	X	3424	-0-	-236	-0-	112	1	3312	2	Y	-0-					-0-
10	3782	X	3364	-0-	-418	-0-	109	1	3255	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
WILKINS WELL #: 12 RRCID -> 232568 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3193	X	2862	-0-	-331	-0-	132	1	2701	2	Y	26	27	1			9
							29	9									
09	3180	X	2435	-0-	-745	-0-	79	1	2326	2	Y	27	20	1			16
							30	9									
10	3286	X	2746	-0-	-540	-0-	87	1	2611	2	Y	44	44	1			16
							48	9									

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
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
08	2914	X	2670	-0-	-244	-0-	123	1	2512	2	Y	32					64
							35	9									
09	2820	X	2295	-0-	-525	-0-	74	1	2177	2	Y	40					104
							44	9									
10	2914	X	2420	-0-	-494	-0-	78	1	2342	2	Y	-0-					104

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
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									
08	4650	X	4380	-0-	-270	-0-	186	1	4193	2	N	1					60
							1	9									
09	4500	X	4016	-0-	-484	-0-	188	1	3826	2	N	2					62
							2	9									
10	4650	X	4313	-0-	-337	-0-	197	1	4102	2	N	13	10	8			65
							14	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
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									
08	2418	X	2101	-0-	-317	-0-	89	1	2012	2	N	-0-					38
09	2280	X	2087	-0-	-193	-0-	98	1	1989	2	N	-0-					38
10	2232	X	2186	-0-	-46	-0-	100	1	2085	2	N	1	1	8			38
							1	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 #: 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
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									
08	2604	X	2428	-0-	-176	-0-	103	1	2325	2	N	-0-					55
09	2520	X	2030	-0-	-490	-0-	95	1	1934	2	N	1	1	8			55
							1	9									
10	2604	X	2378	-0-	-226	-0-	109	1	2269	2	N	-0-					55

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
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									
08	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
09	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					-0-
10	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-

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
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									
08	3937	X	3821	-0-	-116	-0-	163	1	3658	2	N	-0-					33
09	3810	X	3477	-0-	-333	-0-	163	1	3314	2	N	-0-					33
10	3937	X	3616	-0-	-321	-0-	166	1	3450	2	N	-0-					33

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
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
08	1891	X	1502	-0-	-389	-0-	67	1	1368	2	Y	61					102
							67	9									
09	1830	X	587	-0-	-1243	-0-	19	1	568	2	Y	-0-					102
10	1891	X	1529	-0-	-362	-0-	50	1	1479	2	Y	-0-					102

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
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-
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	74	1	1514	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1530	N	1512	-0-	-18	-0-	49	1	1463	2	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1519	-0-	-93	-0-	49	1	1470	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
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									
08	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	973	1	972	2	N	-0-					117
09	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	946	1	945	2	N	-0-					117
*10	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	979	1	1022	2	N	24	66	1			75
							26	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
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									
08	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	185	1	4170	2	N	1	1	8			35
							1	9									
09	4560	X	3688	-0-	-872	-0-	173	1	3515	2	N	-0-					35
10	4712	X	3881	-0-	-831	-0-	178	1	3700	2	N	3	3	8			35
							3	9									

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
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									
08	2139	X	1652	-0-	-487	-0-	70	1	1581	2	N	1	1	8			25
							1	9									
09	2010	X	1679	-0-	-331	-0-	79	1	1600	2	N	-0-					25
10	1953	X	1383	-0-	-570	-0-	63	1	1316	2	N	4	4	8			25
							4	9									

VIPER #2 WELL #: 7 RRCID -> 234256 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9652 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2015	N	1940	-0-	-75	-0-	91	1	1849	2	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1754	-0-	-196	-0-	57	1	1697	2	Y	-0-					-0-
10	2015	N	1822	-0-	-193	-0-	59	1	1763	2	Y	-0-					-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 234521 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9476 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	1147	X	1002	-0-	-145	-0-	47	1	955	2	Y	-0-					60
09	990	X	667	-0-	-323	-0-	22	1	645	2	Y	-0-					60
10	1023	X	864	-0-	-159	-0-	28	1	836	2	Y	-0-					60

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
KANGERGA 1 WELL #: 8 RRCID -> 235256 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9573 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2108	N	1856	-0-	-252	-0-	87	1	1769	2	Y	-0-					65
09	1980	N	1471	-0-	-509	-0-	47	1	1398	2	Y	24					89
							26	9									
10	1984	N	1590	-0-	-394	-0-	51	1	1538	2	Y	1	1	8			89
							1	9									

KANGERGA 1 WELL #: 9 RRCID -> 235258 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9546 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3658	X	3322	-0-	-336	-0-	155	1	3167	2	Y	-0-					59
09	3540	X	3068	-0-	-472	-0-	99	1	2923	2	Y	42					101
							46	9									
10	3658	X	3038	-0-	-620	-0-	97	1	2908	2	Y	30					131
							33	9									

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 235903 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9414 - 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
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									
08	3162	X	390	-0-	-2772	-0-	17	1	373	2	N	-0-	120	1			-0-
09	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-
10	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-

HARDY, JOHN WELL #: 7 RRCID -> 235928 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10620 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3069	X	2918	-0-	-151	-0-	241	1	2635	2	Y	38	40	1	1	8	26
							42	9									
09	2970	X	2421	-0-	-549	-0-	217	1	2183	2	Y	19	32	1			13
							21	9									
10	3224	X	3130	-0-	-94	-0-	280	1	2814	2	Y	33	24	1			22
							36	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 #: 11 RRCID -> 235960 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9498 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	5301	X	5052	-0-	-249	-0-	215	1	4835	2	N	2	1	8			100
							2	9									
09	5130	X	4715	-0-	-415	-0-	221	1	4488	2	N	5	1	8			104
							6	9									
10	5270	X	4702	-0-	-568	-0-	215	1	4480	2	N	6	1	8			109
							7	9									

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
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									
08	4185	X	3188	-0-	-997	-0-	136	1	3051	2	N	1	1	8			30
							1	9									
09	3600	X	2936	-0-	-664	-0-	137	1	2797	2	N	2	2	8			30
							2	9									
10	3286	X	2705	-0-	-581	-0-	124	1	2581	2	N	-0-					30

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
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-
08	1953	N	1869	-0-	-84	-0-	87	1	1781	2	Y	1					1
							1	9									
09	1860	N	1621	-0-	-239	-0-	53	1	1568	2	Y	-0-					1
10	1922	N	1596	-0-	-326	-0-	52	1	1544	2	Y	-0-					1

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
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									
08	5177	X	4555	-0-	-622	-0-	194	1	4361	2	N	-0-					73
09	4770	X	4230	-0-	-540	-0-	198	1	4032	2	N	-0-					73
10	4898	X	4451	-0-	-447	-0-	204	1	4246	2	N	1	1	8			73
							1	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
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									
08	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	89	1	1995	2	N	-0-					31
09	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	80	1	1619	2	N	-0-					31
10	2232	N	1767	-0-	-465	-0-	81	1	1686	2	N	-0-					31

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
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									
08	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	130	1	2928	2	N	1					33
							1	9									
09	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	128	1	2595	2	N	2					35
							2	9									
10	3162	X	2981	-0-	-181	-0-	136	1	2837	2	N	7	2	8			40
							8	9									

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 236451 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9584 - 10668

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
08	3875	X	3214	-0-	-661	-0-	137	1	3077	2	N	-0-					53
09	3750	X	2645	-0-	-1105	-0-	124	1	2521	2	N	-0-					53
10	3596	X	3259	-0-	-337	-0-	150	1	3109	2	N	-0-					53

LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 237618 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 10704

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									
08	6386	X	3566	-0-	-2820	-0-	680	1	2642	2	N	222	349	1			98
							244	9									
09	6120	X	3872	-0-	-2248	-0-	1077	1	2608	2	N	170	176	1	2	8	90
							187	9									
10	6386	X	4181	-0-	-2205	-0-	1065	1	2960	2	N	142	10	8			222
							156	9									

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238044 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 10638

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									
08	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	108	1	2433	2	N	3					126
							3	9									
09	2460	N	2428	-0-	-32	-0-	114	1	2311	2	N	3					129
							3	9									
*10	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	119	1	2471	2	N	2	2	8			129
							2	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 #: 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
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									
08	5053	X	4511	-0-	-542	-0-	192	1	4319	2	N	-0-					70
09	4800	X	4178	-0-	-622	-0-	196	1	3982	2	N	-0-					70
10	4681	X	4250	-0-	-431	-0-	195	1	4054	2	N	1	1	8			70
							1	9									

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
05	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	159	1	3278	2	Y	39	153	1			40
							43	9									
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
08	3472	X	3353	-0-	-119	-0-	155	1	3176	2	Y	20					60
							22	9									
09	3360	X	2918	-0-	-442	-0-	95	1	2823	2	Y	-0-					60
10	3472	X	3077	-0-	-395	-0-	98	1	2929	2	Y	45					105
							50	9									

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 5 RRCID -> 239224 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1674	N	1614	-0-	-60	-0-	75	1	1539	2	Y	-0-					88
09	1620	N	1449	-0-	-171	-0-	47	1	1402	2	Y	-0-					88
10	1643	N	1527	-0-	-116	-0-	49	1	1478	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
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-
08	2976	X	2841	-0-	-135	-0-	133	1	2708	2	Y	-0-					-0-
09	2880	X	2386	-0-	-494	-0-	78	1	2308	2	Y	-0-					-0-
10	2976	X	2449	-0-	-527	-0-	79	1	2370	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
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-
08	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	195	1	3974	2	Y	-0-					-0-
09	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	127	1	3766	2	Y	-0-					-0-
*10	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	134	1	3997	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1656	2	Y	1	1	8			112
							1	9									
08	1829	X	1756	-0-	-73	-0-	82	1	1674	2	Y	-0-					112
09	1770	X	1450	-0-	-320	-0-	47	1	1403	2	Y	-0-					112
10	1736	X	1514	-0-	-222	-0-	48	1	1429	2	Y	34					146
							37	9									

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 239824 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9380 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	7192	X	6518	-0-	-674	-0-	277	1	6240	2	N	1	1	8			67
							1	9									
09	6780	X	5865	-0-	-915	-0-	275	1	5587	2	N	3	3	8			67
							3	9									
10	6789	X	6111	-0-	-678	-0-	280	1	5830	2	N	1	1	8			67
							1	9									

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 240768 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9430 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	7223	X	6266	-0-	-957	-0-	266	1	5997	2	N	3					153
							3	9									
09	6900	X	5829	-0-	-1071	-0-	273	1	5550	2	N	5					158
							6	9									
10	7099	X	5955	-0-	-1144	-0-	273	1	5674	2	N	7	1	8			164
							8	9									

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 242555 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9464 - 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
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									
08	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-	86	1			-0-
09	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-
10	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
VIPER #3 WELL #: 5 RRCID -> 242753 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9954 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3193	X	3021	-0-	-172	-0-	140	1	2859	2	Y	20	22	1			7
							22	9									
09	3090	X	2560	-0-	-530	-0-	82	1	2438	2	Y	36	24	1			19
							40	9									
10	3100	X	2776	-0-	-324	-0-	88	1	2625	2	Y	57	54	1			22
							63	9									

VIPER #3 WELL #: 8 RRCID -> 242756 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9652 - 10740

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									
08	3751	X	3574	-0-	-177	-0-	167	1	3407	2	Y	-0-	5	1			-0-
09	3630	X	3094	-0-	-536	-0-	101	1	2993	2	Y	-0-					-0-
10	3751	X	3249	-0-	-502	-0-	105	1	3144	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA 1 WELL #: 10 RRCID -> 242773 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9470 - 10722

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
08	2108	X	1942	-0-	-166	-0-	91	1	1851	2	Y	-0-					59
09	2040	X	1491	-0-	-549	-0-	49	1	1442	2	Y	-0-					59
10	2077	X	1824	-0-	-253	-0-	57	1	1715	2	Y	47					106
							52	9									

VIPER #1 WELL #: 6 RRCID -> 243215 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9536 - 10668

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
08	2666	N	2612	-0-	-54	-0-	118	1	2414	2	Y	73	153	1			42
							80	9									
09	2580	N	2390	-0-	-190	-0-	78	1	2312	2	Y	-0-					42
10	2635	N	2397	-0-	-238	-0-	78	1	2319	2	Y	-0-					42

WORLEY WELL #: 2 RRCID -> 243395 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9544 - 10711

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									
08	2542	N	2422	-0-	-120	-0-	111	1	2154	2	Y	143	381	1			61
							157	9									
09	2460	N	2218	-0-	-242	-0-	120	1	2098	2	Y	-0-					61
10	2511	N	1888	-0-	-623	-0-	102	1	1785	2	Y	1					62
							1	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
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									
08	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	133	1	2591	2	N	116	176	1			123
							128	9									
09	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	143	1	2513	2	N	1	1	8			123
							1	9									
*10	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	140	1	2443	2	N	1	1	8			123
							1	9									

STINGRAY WELL #: 4 RRCID -> 243974 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9824 - 10800

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

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									
08	4309	X	4117	-0-	-192	-0-	192	1	3925	2	Y	-0-					27
09	4140	X	3974	-0-	-166	-0-	124	1	3675	2	Y	159	144	1			42
							175	9									
10	4216	X	3726	-0-	-490	-0-	120	1	3586	2	Y	18					60
							20	9									

HARDY, JOHN WELL #: 8 RRCID -> 244142 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10490 - 10770

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									
08	4526	X	3925	-0-	-601	-0-	326	1	3568	2	Y	28	31	1			18
							31	9									
09	4380	X	3919	-0-	-461	-0-	353	1	3546	2	Y	18	26	1			10
							20	9									
10	4526	X	3519	-0-	-1007	-0-	316	1	3179	2	Y	22	17	1			15
							24	9									

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 244180 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9406 - 10658

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									
08	3224	X	3064	-0-	-160	-0-	130	1	2934	2	N	-0-					156
09	3000	X	2847	-0-	-153	-0-	133	1	2714	2	N	-0-					156
10	3100	X	3002	-0-	-98	-0-	138	1	2862	2	N	2	2	8			156
							2	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 #: 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
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									
08	3410	X	2980	-0-	-430	-0-	127	1	2847	2	N	5					138
							6	9									
09	3150	X	2545	-0-	-605	-0-	119	1	2419	2	N	6					144
							7	9									
10	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					144

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
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									
08	2480	N	2398	-0-	-82	-0-	112	1	2286	2	Y	-0-					40
09	2340	N	2146	-0-	-194	-0-	70	1	2076	2	Y	-0-					40
10	2511	N	2118	-0-	-393	-0-	69	1	2049	2	Y	-0-					40

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244504 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9486 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3100	X	924	-0-	-2176	-0-	39	1	885	2	N	-0-					70
09	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					70
10	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					70

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 244517 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10854 PERF. 9436 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	122	1	2751	2	N	-0-					61
09	2730	X	2550	-0-	-180	-0-	119	1	2431	2	N	-0-					61
10	2821	X	2636	-0-	-185	-0-	121	1	2514	2	N	1	1	8			61
							1	9									

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244519 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9588 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	6355	X	5823	-0-	-532	-0-	248	1	5574	2	N	1	1	8			42
							1	9									
09	6060	X	5232	-0-	-828	-0-	245	1	4987	2	N	-0-					42
10	6200	X	5536	-0-	-664	-0-	254	1	5279	2	N	3	3	8			42
							3	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
WILKERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244520 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 6544 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4309	X	3842	-0-	-467	-0-	163	1	3673	2	N	5					169
							6	9									
09	4020	X	3515	-0-	-505	-0-	165	1	3347	2	N	3					172
							3	9									
10	4092	X	3740	-0-	-352	-0-	171	1	3561	2	N	7	1	8			178
							8	9									

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245027 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 10670

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 245136 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9616 - 10702

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
08	4092	X	2666	-0-	-1426	-0-	113	1	2553	2	N	-0-					92
09	3660	X	2342	-0-	-1318	-0-	110	1	2232	2	N	-0-					92
10	3596	X	2469	-0-	-1127	-0-	113	1	2356	2	N	-0-					92

BARRON, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 245639 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10620 - 10640

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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 #: 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
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									
08	4309	X	3835	-0-	-474	-0-	163	1	3669	2	N	3					75
							3	9									
09	4170	X	3568	-0-	-602	-0-	167	1	3398	2	N	3					78
							3	9									
10	4309	X	3705	-0-	-604	-0-	170	1	3525	2	N	9	1	8			86
							10	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
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-
08	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	431	1	2997	2	Y	20	11	1			9
							22	9									
09	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	734	1	3115	2	Y	1	7	1			3
							1	9									
10	2511	X	2003	-0-	-508	-0-	419	1	1560	2	Y	22	3	1	22	8	-0-
							24	9									

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
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									
08	4464	X	4072	-0-	-392	-0-	173	1	3898	2	N	1	1	8			148
							1	9									
09	4320	X	3652	-0-	-668	-0-	171	1	3480	2	N	1	1	8			148
							1	9									
10	4464	X	3907	-0-	-557	-0-	179	1	3722	2	N	5	2	8			151
							6	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
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									
08	3162	X	3088	-0-	-74	-0-	131	1	2957	2	N	-0-					117
09	3060	X	2673	-0-	-387	-0-	125	1	2548	2	N	-0-					117
10	3224	X	2809	-0-	-415	-0-	129	1	2678	2	N	2					119
							2	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 #: 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
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									
08	3937	X	3603	-0-	-334	-0-	153	1	3450	2	Y	-0-					21
09	3810	X	3395	-0-	-415	-0-	159	1	3236	2	Y	-0-					21
10	3875	X	3393	-0-	-482	-0-	156	1	3237	2	Y	-0-					21

JARRELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245955 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9434 - 10567

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									
08	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	347	1	2410	2	Y	56	70	1			57
							62	9									
09	2670	X	1527	-0-	-1143	-0-	291	1	1235	2	Y	1	43	1			15
							1	9									
10	2759	X	1473	-0-	-1286	-0-	307	1	1145	2	Y	19	14	1			20
							21	9									

JARRELL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246649 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9472 - 10584

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									
08	3100	N	6388	-0-	3288	3288	789	1	5478	2	Y	110	85	1			74
							121	9									
09	3000	N	5455	-0-	2455	5743	1027	1	4363	2	Y	59	93	1			40
							65	9									
*10	3100	N	4036	-0-	936	6679	833	1	3106	2	Y	88	47	1			81
							97	9									

WELCH, KATHERINE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246834 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10246 - 10678

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	5			-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
08	3813	X	2694	-0-	-1119	-0-	114	1	2573	2	N	6					100
							7	9									
09	3690	X	2291	-0-	-1399	-0-	107	1	2184	2	N	-0-					100
10	3751	X	2182	-0-	-1569	-0-	100	1	2082	2	N	-0-					100

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247568 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9388 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2387	N	2226	-0-	-161	-0-	95	1	2131	2	N	-0-					108
09	1920	N	1871	-0-	-49	-0-	88	1	1783	2	N	-0-					108
10	2387	N	2004	-0-	-383	-0-	92	1	1906	2	N	5	5	8			108
							6	9									

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247851 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10939 PERF. 9470 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	6231	X	5570	-0-	-661	-0-	237	1	5330	2	N	3					78
							3	9									
09	5850	X	5129	-0-	-721	-0-	240	1	4886	2	N	3					81
							3	9									
10	5859	X	5549	-0-	-310	-0-	254	1	5291	2	N	4	1	8			84
							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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	3100	N	6321	-0-	3221	3221	789	1	5478	2	Y	49	59	1			53
							54	9									
09	3000	N	4531	-0-	1531	4752	863	1	3665	2	Y	3	38	1			18
							3	9									
*10	3100	N	4514	-0-	1414	6166	945	1	3524	2	Y	41	21	1			38
							45	9									

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 247948 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10869 PERF. 9552 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	194	1	4366	2	Y	-0-					84
09	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	257	1	5231	2	Y	-0-					84
10	4712	X	4102	-0-	-610	-0-	188	1	3913	2	Y	1	1	8			84
							1	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250065 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	7130	X	2666	-0-	-4464	-0-	322	1	2234	2	Y	100	129	1	2	8	110
							110	9									
09	6900	X	618	-0-	-6282	-0-	92	1	391	2	Y	123	163	1			70
							135	9									
10	7130	X	3502	-0-	-3628	-0-	705	1	2626	2	Y	155	83	1			142
							171	9									

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
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									
08	3658	X	2898	-0-	-760	-0-	123	1	2771	2	N	4	1	8			75
							4	9									
09	3150	X	2664	-0-	-486	-0-	124	1	2531	2	N	8					83
							9	9									
10	3131	X	2892	-0-	-239	-0-	132	1	2752	2	N	7	1	8			89
							8	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
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									
08	3534	X	3149	-0-	-385	-0-	134	1	3015	2	N	-0-					43
09	3300	X	2623	-0-	-677	-0-	123	1	2499	2	N	1	1	8			43
							1	9									
10	3286	X	2247	-0-	-1039	-0-	103	1	2144	2	N	-0-					43

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
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
08	33852	X	30510	-0-	-3342	-0-	30322	2	188	9	N	171	153	1	2	8	91
09	31470	X	29000	-0-	-2470	-0-	28839	2	161	9	N	146	170	1			67
10	32519	X	29258	-0-	-3261	-0-	29070	2	188	9	N	171	178	1	2	8	58

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
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									
08	3441	X	3180	-0-	-261	-0-	135	1	3043	2	N	2	2	8			87
							2	9									
09	3300	X	2665	-0-	-635	-0-	125	1	2540	2	N	-0-					87
10	3410	X	2787	-0-	-623	-0-	128	1	2657	2	N	2	2	8			87
							2	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3503	X	2888	-0-	-615	-0-	123	1	2762	2	N	3					114
							3	9									
09	3390	X	2545	-0-	-845	-0-	119	1	2419	2	N	6	1	8			119
							7	9									
10	3503	X	2649	-0-	-854	-0-	121	1	2525	2	N	3	3	8			119
							3	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2511	X	2275	-0-	-236	-0-	97	1	2176	2	N	2					83
							2	9									
09	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	93	1	1896	2	N	-0-					83
10	2294	N	2095	-0-	-199	-0-	96	1	1993	2	N	5	2	8			86
							6	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2883	X	2536	-0-	-347	-0-	108	1	2428	2	N	-0-					70
09	2910	X	2427	-0-	-483	-0-	114	1	2313	2	N	-0-					70
10	3255	X	2330	-0-	-925	-0-	107	1	2219	2	N	4	4	8			70
							4	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	6324	X	6003	-0-	-321	-0-	255	1	5742	2	N	5					75
							6	9									
09	6030	X	5171	-0-	-859	-0-	242	1	4926	2	N	3					78
							3	9									
10	6200	X	5079	-0-	-1121	-0-	233	1	4836	2	N	9	3	8			84
							10	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
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									
08	5332	X	1248	-0-	-4084	-0-	53	1	1192	2	N	3					61
							3	9									
09	4020	X	949	-0-	-3071	-0-	44	1	905	2	N	-0-					61
10	4619	X	2237	-0-	-2382	-0-	103	1	2133	2	N	1	1	8			61
							1	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
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									
08	3720	X	3645	-0-	-75	-0-	1016	1	2629	2	N	-0-					83
09	3600	X	3587	-0-	-13	-0-	997	1	2590	2	N	-0-					83
*10	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	1030	1	2718	2	N	1	1	8			83
							1	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
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
08	25296	X	24386	-0-	-910	-0-	24211	2	175	9	N	159	171	1	3	8	62
09	27390	X	23438	-0-	-3952	-0-	23291	2	147	9	N	134					196
10	28303	X	23895	-0-	-4408	-0-	23735	2	160	9	N	145	167	1	2	8	172

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
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									
08	4619	X	2622	-0-	-1997	-0-	547	1	2074	2	N	1	1	8			80
							1	9									
09	4200	X	2452	-0-	-1748	-0-	437	1	2015	2	N	-0-					80
10	4340	X	2659	-0-	-1681	-0-	599	1	2058	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
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
08	38254	X	31030	-0-	-7224	-0-	30877	2	153	9	N	139	178	1			142
09	33240	X	31051	-0-	-2189	-0-	30948	2	103	9	N	94	115	1			121
10	33821	X	32113	-0-	-1708	-0-	31993	2	120	9	N	109	179	1	4	8	47

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
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									
08	33635	X	27345	-0-	-6290	-0-	217	1	27005	2	N	112	176	1	2	8	125
							123	9									
09	31200	X	25604	-0-	-5596	-0-	210	1	25315	2	N	72	172	1			25
							79	9									
10	29264	X	25624	-0-	-3640	-0-	217	1	25311	2	N	87	3	8			109
							96	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
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									
08	28365	X	22796	-0-	-5569	-0-	1063	1	21711	2	N	20	5	8			105
							22	9									
09	27450	X	24110	-0-	-3340	-0-	787	1	23278	2	N	41	4	8			142
							45	9									
10	27094	X	24688	-0-	-2406	-0-	798	1	23829	2	N	55	33	8			164
							61	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
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									
08	125333	X	81952	-0-	-43381	-0-	155	1	81046	2	Y	683	647	1	2	8	204
							751	9									
09	80430	X	75025	-0-	-5405	-0-	150	1	74272	2	Y	548	476	1	13	8	263
							603	9									
10	89714	X	79652	-0-	-10062	-0-	155	1	78782	2	Y	650	675	1	46	8	192
							715	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT		18893	-0-	18893	18893	881	1	18005	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
09	14B2 EXT		195681	-0-	195681	214574	6393	1	189084	2	N	185	15	8			170
							204	9									
10	14B2 EXT		201360	-0-	201360	415934	6509	1	194489	2	N	329	353	1	61	8	85
							362	9									

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 04/27/2013 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11027 - 16478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	402032	-0-	402032	424456	341 3469	1 9	398222	2	N	3154	2911	1	12	8	344
06	0	W	382341	-0-	382341	806797	330 3010	1 9	379001	2	N	2736	2807	1	6	8	267
07	0	W	389764	-0-	389764	1196561	341 3034	1 9	386389	2	N	2758	2794	1	17	8	214
08	0	W	335647	-0-	335647	1532208	341 2522	1 9	332784	2	N	2293	2289	1			218
09	0	W	151985	-0-	151985	1684193	176 1062	1 9	150747	2	N	965	1069	1			114
10	0	W	228257	-0-	228257	1912450	226230	2	2027	9	N	1843	1612	1	2	8	343

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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-
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	28	1	578	2	Y	-0-					-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	11	1	323	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	294	-0-	-140	-0-	10	1	284	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	8215	X	5604	-0-	-2611	-0-	174 8	1 9	5422	2	N	7	7	8			50
06	5610	X	5142	-0-	-468	-0-	209 3	1 9	4930	2	N	3					53
07	5828	X	5096	-0-	-732	-0-	152 9	1 9	4935	2	N	8	1	8			60
08	DLQ G-10		5854	-0-	5854	5854	201 44	1 9	5609	2	N	40	7	8			93
09	DLQ G-10		5060	-0-	5060	10914	248 3	1 9	4809	2	N	3	3	8			93
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	10914					N	NO RPT					93

BRADY WELL #: 5 RRCID -> 255111 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11353 - 11419

05	10354	X	9966	-0-	-388	-0-	139	1	9827	2	N	-0-					131
*06	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	166	1	9874	2	N	-0-					131
*07	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	147	1	10162	2	N	-0-					131
08	DLQ G-10		10261	-0-	10261	10261	129	1	10132	2	N	-0-					131
09	DLQ G-10		9837	-0-	9837	20098	116	1	9721	2	N	-0-					131
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	20098					N	NO RPT					131

BRADY WELL #: 6 RRCID -> 257573 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11293 - 11370

05	16058	X	14364	-0-	-1694	-0-	201 2	1 9	14161	2	N	2					93
06	15540	X	11975	-0-	-3565	-0-	198 3	1 9	11774	2	N	3					96
07	16058	X	14282	-0-	-1776	-0-	203 6	1 9	14073	2	N	5					101
08	DLQ G-10		13541	-0-	13541	13541	171 2	1 9	13368	2	N	2					103
09	DLQ G-10		12320	-0-	12320	25861	145	1	12175	2	N	-0-					103
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	25861					N	NO RPT					103

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

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
08	620	N	538	-0-	-82	-0-	520	2	18	9	N	16					69
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	613	2	8	9	N	7					76
*10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	593	2	1	9	N	1					77

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
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
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					39
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					39
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	39	1			-0-

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
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									
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	41	1	479	2	N	20					110
							22	9									
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	35	1	409	2	N	10					120
							11	9									
*10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	25	1	435	2	N	23	130	1			13
							25	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
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
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1222	2	20	9	N	18					94
09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1100	2	7	9	N	6					100
*10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	886	2	11	9	N	10					110

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
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
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	20	1	136	2	Y	-0-					33
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	138	1	121	2	Y	-0-	2	1			31
*10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	16	1	145	2	Y	-0-					31

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
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									
08	3100	N	4013	-0-	913	913	3999	2	14	9	N	13					237
09	3000	N	2105	-0-	-895	18	27	1	2070	2	N	7					244
							8	9									
10	2542	N	2428	-0-	-114	-0-	221	1	2160	2	N	43					287
							47	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
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					35
*10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	504	2	24	9	N	22					57

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
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
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	7					68
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					68
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					68

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
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
08	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					163
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					163
*10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	78	2	17	9	N	15					178

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
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
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	881					N	-0-					42
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	881					N	NO RPT					42
10	14B DENY		2	-0-	2	883	2	2			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
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
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	14	2	12	9	N	11					103
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					103
*10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					103

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
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
08	1271	N	1227	-0-	-44	-0-	1220	2	7	9	N	6					111
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					111
10	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	1214	2			N	-0-					111

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
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
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	160	2	6	9	N	5					136
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					136
10	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					136

JONES, JULIAN WELL #: 1 RRCID -> 129290 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7253 - 7276

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
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					190
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					190
*10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					190

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JENSEN WELL #: 1 RRCID -> 262814 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8694 - 8704

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	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

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-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	68556					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	68556					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	68556					N	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234190 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 7659

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									
08	SWR 10		587	-0-	587	49719	24	1	557	2	N	5	5	0			2
							6	9									
09	SWR 10		616	-0-	616	50335	25	1	587	2	N	4	2	0			4
							4	9									
10	SWR 10		591	-0-	591	50926	25	1	562	2	N	4	3	0			5
							4	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235988 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 7986

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-
08	SWR 10		5	-0-	5	25606	5	2			N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	25606					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	25606					N	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	SWR	10	437	-0-	437	25433	17	1	412	2	N	7	6	0			3
							8	9									
09	SWR	10	400	-0-	400	25833	16	1	380	2	N	4	3	0			4
							4	9									
10	SWR	10	404	-0-	404	26237	17	1	381	2	N	5	3	0			6
							6	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	SWR	10	336	-0-	336	15186	58	1	253	2	N	23					57
							25	9									
09	SWR	10	344	-0-	344	15530	49	1	270	2	N	23					80
							25	9									
10	SWR	10	412	-0-	412	15942	72	1	310	2	N	27					107
							30	9									

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
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-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	497					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	497					N	-0-					-0-
10	SWR	10	27	-0-	27	524	5	1	22	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
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2013 - PLUGGED 5/4/2013

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
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
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1784					N	-0-					13
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1784					N	-0-					13
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1784					N	-0-					13

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238244 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1538					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1538					N	-0-					-0-
10	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

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-
08	SWR 10	2016	-0-	2016	75842	375	1	1641	2	N	-0-					-0-
09	SWR 10	1725	-0-	1725	77567	267	1	1458	2	N	-0-					-0-
10	SWR 10	1778	-0-	1778	79345	335	1	1443	2	N	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238270 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 9081

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-
08	SWR 10	28	-0-	28	132484	5	1	23	2	N	-0-					-0-
09	SWR 10	40	-0-	40	132524	6	1	34	2	N	-0-					-0-
10	SWR 10	39	-0-	39	132563	7	1	32	2	N	-0-					-0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240045 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 7620

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-
08	SWR 10	3	-0-	3	2043	3	2			N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2043					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2043					N	-0-					-0-

AKIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240744 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7024 - 8602

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-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2693					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2693					N	-0-					-0-
10	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

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-
08	SWR 10	131	-0-	131	13649	18	1	113	2	N	-0-					-0-
09	SWR 10	109	-0-	109	13758	17	1	92	2	N	-0-					-0-
10	SWR 10	92	-0-	92	13850	15	1	77	2	N	-0-					-0-

BOLTON WELL #: 1 RRCID -> 256055 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11322 PERF. 7694 - 7700

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-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3972					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3972					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3972					N	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700

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
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-
08	SWR 10	12	-0-	12	49914	2	1	10	2	N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	49914					N	-0-					-0-
10	SWR 10	116	-0-	116	50030	22	1	94	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
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-
08	SWR 10	871	-0-	871	108895	162	1	709	2	N	-0-					-0-
09	SWR 10	731	-0-	731	109626	113	1	618	2	N	-0-					-0-
10	SWR 10	638	-0-	638	110264	120	1	518	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
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-

KEELING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256451 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 7770 - 9457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	7728					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	7728					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6311					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6311					N	-0-					-0-
10	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

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

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
TATUM WELL #: 1 RRCID -> 266669 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 7422 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2418	X	1007	-0-	-1411	-0-	50	1	957	2	N	-0-					37
09	2340	X	930	-0-	-1410	-0-	53	1	877	2	N	-0-					37
10	2418	X	700	-0-	-1718	-0-	34	1	666	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	2914	X	2907	-0-	-7	-0-	217	1	2665	2	N	23					235
							25	9									
09	2820	X	2739	-0-	-81	-0-	203	1	2518	2	N	16					251
							18	9									
*10	2914	X	1086	-0-	-1828	-0-	161	1	919	2	N	5					256
							6	9									

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
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									
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1458	2	66	9	N	60	2	1			196
09	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	69	1	1537	2	N	36					232
							40	9									
*10	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	3	1	1582	2	N	52	179	1			105
							57	9									

MAXWELL, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 154382 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 3560 - 3885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2009

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 160113 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7371 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	543	1	1885	2	N	13					106
							14	9									
*08	3100	N	3415	-0-	315	315	1004	1	2401	2	N	9	4	1			111
							10	9									
*09	2621	X	2306	-0-	-315	-0-	576	1	1720	2	N	9					120
							10	9									
*10	2480	X	1952	-0-	-528	-0-	3	1	1910	2	N	35	3	1			152
							39	9									

SHAW, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 160589 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7300 - 7310

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	1			N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

MAXWELL T. D. WELL #: 2 RRCID -> 161286 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 7947 - 7968

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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									
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	85	1	1322	2	N	19	2	1			138
							21	9									
09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	51	1	1124	2	N	48	144	1			42
							53	9									
*10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	2	1	1284	2	N	16	2	1			56
							18	9									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
ORR, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 168935 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7924 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2635	X	2069	-0-	-566	-0-	2045	2	24	9	N	22	3	1			74
09	2550	X	2195	-0-	-355	-0-	95	1	2096	2	N	4					78
							4	9									
*10	2635	X	1552	-0-	-1083	-0-	3	1	1529	2	N	18	3	1			93
							20	9									

WIGAND WELL #: 1 RRCID -> 169005 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 7881 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2220	2	2	9	N	2	4	1			143
09	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	106	1	2354	2	N	54	165	1			32
							59	9									
*10	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	4	1	2202	2	N	15	4	1			43
							17	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909

RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226131 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 7693

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

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

RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230116 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 9169

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

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

RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231955 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 7650

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

ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234426 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 7568

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

ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 235955 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 7398

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

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
BRADY, J. WELL #: 1 RRCID -> 244193 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7618 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	12	X	3	-0-	-9	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	4	X	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 248299 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 7880

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
TILLISON WELL #: 1 RRCID -> 261369 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7246 - 7314

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
08	2294	X	2038	-0-	-256	-0-	2008	2	30	9	N	27					192
09	2220	X	2140	-0-	-80	-0-	2093	2	47	9	N	43	188	1			47
*10	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2320	2	29	9	N	26					73

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
COCHRAN WELL #: 2 RRCID -> 123045 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7485 - 7502

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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					62
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					62
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					62
10	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

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	423	N	423	-0-	-0-	-0-	415	2	8	9	N	7					128
08	465	N	295	-0-	-170	-0-	273	2	22	9	N	20					148
09	540	N	354	-0-	-186	-0-	340	2	14	9	N	13					161
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

CARLTON WELL #: 1 RRCID -> 135625 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 7728 - 7736

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	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					67
08	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					67
09	600	N	125	-0-	-475	-0-	125	2			N	-0-					67
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
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
08	403	N	377	-0-	-26	-0-	191	2	186	9	N	169					209
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	189	2	80	9	N	73	177	1			105
*10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	280	2	136	9	N	124	177	1			52

RIVES WELL #: 1 RRCID -> 189077 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7380 - 7400

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
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					90
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-	63	1			27
10	744	N	45	-0-	-699	-0-	45	2			N	-0-					27

CATES, DAN WELL #: 1 RRCID -> 233309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7254 - 7275

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
08	2387	X	2316	-0-	-71	-0-	2283	2	33	9	N	30					85
09	2370	X	1708	-0-	-662	-0-	1661	2	47	9	N	43	86	1			42
10	2449	X	1915	-0-	-534	-0-	1874	2	41	9	N	37					79

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
HUNT, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 016124 COMPL. DATE 11/29/1958 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7459 - 7467

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
08	2790	N	2231	-0-	-559	-0-	2198	2	33	9	N	30					104
09	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2880	2	44	9	N	40					144
*10	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2500	2	40	9	N	36					180

ALFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141699 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7502 - 7513

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
08	DLQ G-10		3191	-0-	3191	3191	3146	2	45	9	N	41	151	1			66
09	DLQ G-10		3141	-0-	3141	6332	3086	2	55	9	N	50					116
10	DLQ G-10		3130	-0-	3130	9462	2984	2	146	9	N	133	180	1			69

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
RICE WELL #: 1 RRCID -> 163228 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7478 - 7538

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									
08	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	170	1	1660	2	N	64	149	1			58
							70	9									
09	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	178	1	1496	2	N	82					140
							90	9									
*10	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	185	1	1559	2	N	150	150	1			140
							165	9									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
POCO WELL #: 1 RRCID -> 230327 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7238 - 7347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					123
09	510	N	451	-0-	-59	-0-	449	2	2	9	N	2					125
10	558	N	409	-0-	-149	-0-	407	2	2	9	N	2					127

RICE WELL #: 2 RRCID -> 251778 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7680 - 7708

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
RAYFORD, BESS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229549 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 7500

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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
CROW, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 232049 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 7781

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

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

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

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 234434 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7498 - 7588

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

SILER HEIRS GU WELL #: 6 RRCID -> 241278 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 7446 - 7496

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

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249365 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
08	465	N	37	-0-	-428	-0-	37	2			N	-0-					21
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					21
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

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
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
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					46
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					49
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

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
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
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					62
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					62
10	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					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
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
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					43
09	570	N	429	-0-	-141	-0-	429	2			N	-0-					43
10	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					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
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
08	341	N	46	-0-	-295	-0-	46	2			N	-0-					138
09	480	N	200	-0-	-280	-0-	200	2			N	-0-					138
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PRINCESS THREE OPERATING, LLC //CONT.// 677993
MCNEE WELL #: 1A RRCID -> 179085 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7393 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1457	N	1023	-0-	-434	-0-	837	2	186	9	N	169	186	1			41
09	1350	N	613	-0-	-737	-0-	613	2			N	-0-					41
10	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					41

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLISON WELL #: 1 RRCID -> 177707 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7392 - 7485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	SHUT IN		-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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		-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
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									
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	Y	-0-					27
09	180	N	149	-0-	-31	-0-	5	1	144	2	Y	-0-					27
10	341	N	137	-0-	-204	-0-	4	1	133	2	Y	-0-					27

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
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									
08	713	N	340	-0-	-373	-0-	14	1	326	2	N	-0-					127
09	420	N	285	-0-	-135	-0-	13	1	272	2	N	-0-					127
10	465	N	292	-0-	-173	-0-	12	1	259	2	N	19	117	1			29
							21	9									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
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
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					191
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					191
*10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	1	1	8			191
							1	9									

WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 224630 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 7526

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WELCH, KATHERINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228573 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 7090 - 7110

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	28	5			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SKILES GU WELL #: 1 RRCID -> 243227 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 7714 - 8056

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

LITTLE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 245865 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 7138 - 7546

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

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2012

LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 246597 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 7415

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	106	254	1			23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

WELCH, KATHERINE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 262586 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 7680 - 7694

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 265209 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 7428

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
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
08	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1822	2	9	9	N	8					146
*09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1508	2	24	9	N	22					168
10	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					168

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	5	1	299	2	N	-0-					168
*06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	5	1	277	2	N	-0-					168
*07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	5	1	325	2	N	-0-					168
*08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	4	1	300	2	N	-0-					168
*09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	4	1	266	2	N	-0-					168
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
10	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
05	3782	X	3497	-0-	-285	-0-	48 77	1 9	3372	2	N	70	183	1	6	8	737
06	3660	X	1792	-0-	-1868	-0-	30 11	1 9	1751	2	N	10					747
07	4340	X	4233	-0-	-107	-0-	60 36	1 9	4137	2	N	33	2	8			778
08	DLQ G-10		4050	-0-	4050	4050	51 28	1 9	3971	2	N	25	13	8			790
09	DLQ G-10		3375	-0-	3375	7425	40 14	1 9	3321	2	N	13	13	8			790
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	7425					N	NO RPT					790

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
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
08	992	N	863	-0-	-129	-0-	841	3	22	9	N	20	190	1			62
09	900	N	846	-0-	-54	-0-	807	3	39	9	N	35					97
10	930	N	863	-0-	-67	-0-	822	3	41	9	N	37					134

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
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
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					67
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					67
*10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	3193	#	2723	-0-	-470	-0-	497	1	2163	2	N	57					194
							63	9									
06	3000	#	2565	-0-	-435	-0-	469	1	2066	2	N	27	178	1			43
							30	9									
07	3100	#	2867	-0-	-233	-0-	497	1	2335	2	N	32					75
							35	9									
08	3007	#	2719	-0-	-288	-0-	489	1	2184	2	N	42					117
							46	9									
09	2910	#	2674	-0-	-236	-0-	557	1	2093	2	N	22					139
							24	9									
10	2852	#	2748	-0-	-104	-0-	538	1	2180	2	N	27					166
							30	9									

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

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK) 61792 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JONES, JIMMY OIL CO. 443052
WELCH, TROY WELL #: 1 RRCID -> 039517 COMPL. DATE 04/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7345 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
10	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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					82
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					82
*10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

MINDEN, W. (RODESSA HILL) //CONT.// 61798 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 C RRCID -> 236344 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6494 - 6503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	33					Y	-0-					-0-
09	33	X	-0-	-0-	-33	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRUITT WELL #: 2 U RRCID -> 193829 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6754 - 7830

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	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					38
08	620	N	417	-0-	-203	-0-	400	2	17	9	N	15					53
09	570	N	384	-0-	-186	-0-	381	2	3	9	N	3					56
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
JONES WELL #: 2 RRCID -> 260684 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6531 - 6535

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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					28
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	119	2	123	9	N	112					140
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					140
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

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

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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					228
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					228
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	102	2	13	9	N	12					240
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					240

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
JONES WELL #: 1 RRCID -> 209582 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7604 - 7670

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
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	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
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
08	775	#	722	-0-	-53	-0-	693	2	29	9	N	26	191	1			58
09	750	#	658	-0-	-92	-0-	617	2	41	9	N	37					95
10	775	#	634	-0-	-141	-0-	604	2	30	9	N	27					122

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 220479 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7690 - 7702

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
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	106	2	2	9	N	2	2	8			240
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	384	2	2	9	N	2	2	8			240
10	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	2			N	-0-					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

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
08	713	N	311	-0-	-402	-0-	310	2	1	9	N	1	167	1			67
09	810	N	434	-0-	-376	-0-	431	2	3	9	N	3	3	8			67
10	589	N	429	-0-	-160	-0-	429	2			N	-0-					67

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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
08	651	N	453	-0-	-198	-0-	16	1	437	2	N	-0-					90
09	540	N	387	-0-	-153	-0-	13	1	374	2	N	-0-					90
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					90

MARATHON OIL COMPANY 525380
HAYTER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 139046 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9174 - 9180

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 196029 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9098 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 10276

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									
08	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	846	1	1106	2	Y	-0-	14	1			2
09	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	782	1	1293	2	Y	1					3
							1	9									
*10	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	859	1	1835	2	Y	1					4
							1	9									

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9110 - 10073

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
08	5611	X	5516	-0-	-95	-0-	306	1	5210	2	Y	-0-					7
09	5430	X	5254	-0-	-176	-0-	282	1	4972	2	Y	-0-					7
10	5611	X	5302	-0-	-309	-0-	281	1	5021	2	Y	-0-					7

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9308 - 10501

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
08	4588	X	4400	-0-	-188	-0-	244	1	4153	2	Y	3					19
							3	9									
09	4440	X	4232	-0-	-208	-0-	227	1	4004	2	Y	1					20
							1	9									
10	4588	X	4264	-0-	-324	-0-	226	1	4038	2	Y	-0-					20

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8606 - 10004

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									
08	3379	X	2447	-0-	-932	-0-	136	1	2309	2	Y	2	26	1			4
							2	9									
09	3270	X	2581	-0-	-689	-0-	138	1	2443	2	Y	-0-					4
10	3379	X	2675	-0-	-704	-0-	141	1	2526	2	Y	7					11
							8	9									

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9078 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	208	1	3545	2	Y	12	15	1			3
							13	9									
09	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	191	1	3373	2	Y	-0-					3
*10	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	194	1	3464	2	Y	12					15
							13	9									

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8630 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	37	1	624	2	Y	4					12
							4	9									
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	39	1	689	2	Y	3	14	1			1
							3	9									
*10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	51	1	911	2	Y	6					7
							7	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	5487	X	4137	-0-	-1350	-0-	229	1	3899	2	Y	8					62
							9	9									
09	5310	X	4166	-0-	-1144	-0-	223	1	3941	2	Y	2					64
							2	9									
10	5487	X	3609	-0-	-1878	-0-	191	1	3409	2	Y	8					72
							9	9									

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 235656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10293 PERF. 8972 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4743	X	3711	-0-	-1032	-0-	205	1	3500	2	Y	5					8
							6	9									
09	4590	X	4378	-0-	-212	-0-	235	1	4141	2	Y	2					10
							2	9									
10	4650	X	4427	-0-	-223	-0-	234	1	4190	2	Y	3	11	1			2
							3	9									

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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J&A DURHAM GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 257668 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8640 - 8643

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-							26
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-							26
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-							26
10	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

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
08	3100	N	2258	-0-	-842	1440	2229	2	29	9	N	26	146	1					104
09	3000	N	2250	-0-	-750	690	2222	2	28	9	N	25							129
10	2728	N	1441	-0-	-1287	-0-	1408	2	33	9	N	30							159

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

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											
08	2573	N	1678	-0-	-895	-0-	100	1	1554	2	N	22	202	1					48
							24	9											
09	2310	N	1734	-0-	-576	-0-	85	1	1608	2	N	37							85
							41	9											
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT							85

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
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
08	868	N	609	-0-	-259	-0-	601	2	8	9	N	7					92
09	840	N	560	-0-	-280	-0-	558	2	2	9	N	2	52	1			42
10	899	N	607	-0-	-292	-0-	601	2	6	9	N	5					47

TEMPLE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 094017 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7776 - 7784

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
08	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	2129	2	11	9	N	10					93
09	1740	X	1661	-0-	-79	-0-	1644	2	17	9	N	15					108
10	2263	X	1679	-0-	-584	-0-	1671	2	8	9	N	7					115

JACKSON, MARGUERITTE WELL #: 1 RRCID -> 095677 COMPL. DATE 06/06/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7828 - 7834

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-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
09	330	N	248	-0-	-82	-0-	248	2			N	-0-					-0-
*10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	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

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
08	3007	X	2687	-0-	-320	-0-	2681	2	6	9	N	5					177
09	2880	X	2556	-0-	-324	-0-	2555	2	1	9	N	1	139	1			39
10	2976	X	2867	-0-	-109	-0-	2864	2	3	9	N	3					42

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
HIERS WELL #: 1 RRCID -> 148233 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 6825 - 6831

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	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

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
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					139
09	360	N	313	-0-	-47	-0-	313	2			N	-0-					139
*10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	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
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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					59
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					59
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					59
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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
08	11036	X	10450	-0-	-586	-0-	10450	3			N	-0-					10
09	10410	X	9752	-0-	-658	-0-	9752	3			N	-0-					10
10	10757	X	10289	-0-	-468	-0-	10289	3			N	-0-					10

RIEMENSCHNEIDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 224769 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 19500 PERF.16082 - 19135

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-
08	2139	N	1610	-0-	-529	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1326	-0-	-414	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
*10	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	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

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									
08	713	#	659	-0-	-54	-0-	43	1	607	2	N	8					33
							9	9									
*09	690	#	630	-0-	-60	-0-	41	1	587	2	N	2					35
							2	9									
10	682	#	647	-0-	-35	-0-	42	1	602	2	N	3					38
							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
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									
08	1953	#	1678	-0-	-275	-0-	108	1	1544	2	N	24	170	1			31
							26	9									
*09	1890	#	1529	-0-	-361	-0-	98	1	1396	2	N	32					63
							35	9									
10	1953	#	1628	-0-	-325	-0-	103	1	1491	2	N	31					94
							34	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	18	1	45	2	N	-0-					-0-
09	60	N	28	-0-	-32	-0-	8	1	20	2	N	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	4	1	8	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	3224	X	2342	-0-	-882	-0-	2342	2			Y	-0-					28
*09	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					28
10	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					28

CHRISTIAN, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 184871 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7953 - 15130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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 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
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228380 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 8196

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

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229096 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 8340

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

WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229242 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 8570

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

BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 231208 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 8285

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

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232091 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 7964

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

SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232180 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 8276

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

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233152 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 8498

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

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235777 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 8504

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

BLACK STONE WELL #: 8 RRCID -> 236634 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 8428

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

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 240503 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 7998

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

LOLA D GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 240550 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 8072

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

CINDY SUE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242865 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 8666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
08	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	910 14	1 9	8438	2	N	13					65
09	8940	X	8804	-0-	-136	-0-	891 32	1 9	7881	2	N	29					94
10	9238	X	8666	-0-	-572	-0-	874 18	1 9	7774	2	N	16					110

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	1900	N	1900	-0-		-0-	-0-	177	1	1706	2	Y	15	14	1			3
								17	9									
09	2198	N	2198	-0-		-0-	-0-	222	1	1966	2	Y	9					12
								10	9									
*10	2333	N	2333	-0-		-0-	-0-	232	1	2091	2	Y	9					21
								10	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8743 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	5952	X	5828	-0-		-124	-0-	547	1	5270	2	Y	10	16	1			3
								11	9									
09	5760	X	5516	-0-		-244	-0-	559	1	4949	2	Y	7					10
								8	9									
10	5952	X	5546	-0-		-406	-0-	554	1	4989	2	Y	3	10	1			3
								3	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 238761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8678 - 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
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									
08	7532	X	7532	-0-		-0-	-0-	707	1	6808	2	Y	15					62
								17	9									
09	7256	X	7256	-0-		-0-	-0-	733	1	6490	2	Y	30	59	1			33
								33	9									
10	6789	X	6781	-0-		-8	-0-	678	1	6103	2	Y	-0-					33

GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8407 - 10187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	6107	X	5586	-0-		-521	-0-	524	1	5044	2	Y	16	20	1			3
								18	9									
09	5910	X	5292	-0-		-618	-0-	537	1	4751	2	Y	4					7
								4	9									
10	6107	X	5546	-0-		-561	-0-	554	1	4983	2	Y	8					15
								9	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	9765	X	9403	-0-	-362	-0-	882	1	8498	2	N	21					49
							23	9									
09	9450	X	8836	-0-	-614	-0-	894	1	7919	2	N	21					70
							23	9									
10	9765	X	9005	-0-	-760	-0-	899	1	8088	2	N	16					86
							18	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	1643	X	1517	-0-	-126	-0-	143	1	1374	2	N	-0-					56
09	1560	X	1453	-0-	-107	-0-	147	1	1306	2	N	-0-					56
10	1612	X	1488	-0-	-124	-0-	149	1	1339	2	N	-0-					56

BEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250876 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8106 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	5022	X	4536	-0-	-486	-0-	426	1	4106	2	Y	4					41
							4	9									
09	4830	X	4449	-0-	-381	-0-	447	1	3957	2	Y	41					82
							45	9									
10	4991	X	4480	-0-	-511	-0-	448	1	4030	2	Y	2					84
							2	9									

ANDY GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11027 PERF. 8478 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2821	X	2777	-0-	-44	-0-	261	1	2515	2	Y	1					10
							1	9									
09	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	312	1	2760	2	Y	20					30
							22	9									
*10	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	333	1	3000	2	Y	4					34
							4	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOOBER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254737 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A

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
08	2108	X	2005	-0-	-103	-0-	189	1	1816	2	N	-0-					57
09	1980	X	1844	-0-	-136	-0-	187	1	1656	2	N	1					58
							1	9									
10	2046	X	1784	-0-	-262	-0-	178	1	1606	2	N	-0-					58

HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255955 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8139 - 10318

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									
08	10374	X	10374	-0-	-0-	-0-	974	1	9382	2	N	16					44
							18	9									
09	9869	X	9869	-0-	-0-	-0-	1000	1	8859	2	N	9					53
							10	9									
*10	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	1004	1	9041	2	N	15					68
							17	9									

TAB OPERATING, INC. 834244
MUCKLEROY WELL #: 1 RRCID -> 227076 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9378 - 9383

05	2759	X	2628	-0-	-131	-0-	2628	2			N	-0-					13
06	2670	X	1361	-0-	-1309	-0-	1360	2	1	9	N	1	1	8			13
07	2759	X	570	-0-	-2189	-0-	570	2			N	-0-					13
08	2759	X	2632	-0-	-127	-0-	2632	2			N	-0-					13
09	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	2			N	-0-					13
10	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259387 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8668 - 8792

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
08	T. A.		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					164
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					164
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT					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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 199563 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9228 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
08	1829	N	834	-0-	-995	-0-	834	2			N	-0-					25
*09	1680	N	1307	-0-	-373	-0-	1307	2			N	-0-					25
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					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
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-
08	1085	N	946	-0-	-139	-0-	946	2			N	-0-					-0-
*09	1020	N	21	-0-	-999	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIAN "F" WELL #: 1 RRCID -> 136325 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9516 - 10173

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
08	1488	N	1036	-0-	-452	-0-	1032	2	4	9	N	4					64
*09	1560	N	929	-0-	-631	-0-	923	2	6	9	N	5					69
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					69

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SHARTLE FARMS WELL #: 2 RRCID -> 216424 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9400 - 10414

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									
08	3131	X	2795	-0-	-336	-0-	155	1	2638	2	Y	2					5
							2	9									
09	2940	X	2536	-0-	-404	-0-	136	1	2400	2	Y	-0-					5
*10	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	156	1	2791	2	Y	2					7
							2	9									

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
SHARTLE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 178942 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9620 - 9770

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
08	2170	N	153	-0-	-2017	-0-	153	2			N	-0-					51
09	480	N	215	-0-	-265	-0-	215	2			N	-0-					51
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					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

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
08	465	N	195	-0-	-270	-0-	195	2			N	-0-					110
09	390	N	185	-0-	-205	-0-	185	2			N	-0-					110
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					110

JEANNINE CRUMP WELL #: 1 RRCID -> 262318 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9388 - 10520

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
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	742	2	138	9	N	125					162
09	390	N	211	-0-	-179	-0-	172	2	39	9	N	35					197
10	465	N	268	-0-	-197	-0-	268	2			N	-0-					197

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 229736 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10510 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1577	2	32	9	Y	29	17	1			32
09	1260	X	1178	-0-	-82	-0-	1154	2	24	9	Y	22	31	1			23
10	1519	X	1196	-0-	-323	-0-	1171	2	25	9	Y	23	26	1			20

STRONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231590 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12201 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3871	2	20	9	Y	18	8	1			17
09	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4224	2	17	9	Y	15	18	1			14
*10	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4103	2	26	9	Y	24	20	1			18

DYAD PETROLEUM COMPANY 237520
VIRGINIA, MARY WELL #: 1 RRCID -> 241229 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11356 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	845	3	2	9	N	2	2	8			64
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	842	3	6	9	N	5					69
*10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	870	3	3	9	N	3					72

O'BENCO, INC. 617512
NIX, BILLIE WELL #: 2 RRCID -> 222650 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10354 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	461	2	2	9	N	2	1	8			60
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	218	2	1	9	N	1	1	8			60
10	589	N	325	-0-	-264	-0-	324	2	1	9	N	1	1	8			60

NIX, BILLIE WELL #: 4 RRCID -> 230294 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10658 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	682	N	456	-0-	-226	-0-	456	2			N	-0-					80
09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					80
*10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	991	2	1	9	N	1	1	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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097203 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 7681 - 8547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					56
09	450 N	407	-0-	-43	-0-	407	2			N	-0-					56
10	434 N	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-					56

FOSHEE, A.M. WELL #: 1A RRCID -> 102202 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 7635 - 9912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					80
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					80
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					80

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 105502 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8518 - 8847

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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
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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PETERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113433 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 7760 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	124	1			4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

CURBOW, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114155 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 7836 - 8684

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
08	744	N	690	-0-	-54	-0-	690	2			N	-0-					103
09	690	N	650	-0-	-40	-0-	648	2	2	9	N	2					105
10	744	N	672	-0-	-72	-0-	663	2	9	9	N	8					113

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115876 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 7726 - 10086

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	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

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
08	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	1793	2			N	-0-					55
09	1710	N	1704	-0-	-6	-0-	1704	2			N	-0-					55
10	1798	N	1698	-0-	-100	-0-	1698	2			N	-0-					55

STONE FORT NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 116536 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7578 - 7640

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150291 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8167 - 8262

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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

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
08	3100	N	693	-0-	-2407	853	687	2	6	9	N	5					57
09	1514	N	661	-0-	-853	-0-	661	2			N	-0-					57
*10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					57

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MAST, A.T. ETAL J.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158024 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 7872 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	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

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARY BETH WELL #: 1 RRCID -> 166373 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 4052 - 4283

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
*10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					81

ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173357 COMPL. DATE 02/14/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7654 - 9124

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
08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1344	2	4	9	N	4	148	1			2
09	1350	N	1309	-0-	-41	-0-	1297	2	12	9	N	11					13
10	1364	N	1346	-0-	-18	-0-	1336	2	10	9	N	9					22

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	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
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
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					52
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					52
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	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
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
08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1377	2	2	9	N	2					95
09	1320	N	1312	-0-	-8	-0-	1312	2			N	-0-					95
10	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	1325	2	1	9	N	1					96

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181378 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8012 - 8757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	184	2	7	9	N	6					53
09	180	N	154	-0-	-26	-0-	146	2	8	9	N	7					60
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	172	2	6	9	N	5					65

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
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-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
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
08	2696	N	2158	-0-	-538	-0-	2136	2	22	9	N	20					118
09	2250	X	1845	-0-	-405	-0-	1828	2	17	9	N	15					133
10	2325	X	1537	-0-	-788	-0-	1533	2	4	9	N	4					137

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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
08	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2193	2	42	9	N	38	164	1			12
09	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2121	2	37	9	N	34					46
*10	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2221	2	42	9	N	38					84

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
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
08	2480	N	2202	-0-	-278	-0-	2196	2	6	9	N	5					98
09	2130	N	1894	-0-	-236	-0-	1859	2	35	9	N	32					130
10	2232	N	2127	-0-	-105	-0-	2116	2	11	9	N	10					140

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
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
08	2511	X	706	-0-	-1805	-0-	7	1	699	2	N	-0-					50
09	720	X	653	-0-	-67	-0-	12	1	641	2	N	-0-					50
10	744	X	669	-0-	-75	-0-	39	1	616	2	N	13					63
							14	9									

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
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
08	1984	N	1916	-0-	-68	-0-	1913	2	3	9	N	3					53
09	1860	N	1801	-0-	-59	-0-	1793	2	8	9	N	7					60
10	1953	N	1846	-0-	-107	-0-	1844	2	2	9	N	2					62

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
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
08	1457	N	1307	-0-	-150	-0-	1299	2	8	9	N	7					92
09	1320	N	1204	-0-	-116	-0-	1187	2	17	9	N	15					107
10	1488	N	1019	-0-	-469	-0-	1019	2			N	-0-	62	1			45

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
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
08	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2508	2	13	9	N	12					34
09	2310	N	2156	-0-	-154	-0-	2143	2	13	9	N	12					46
10	2449	N	1532	-0-	-917	-0-	1532	2			N	-0-					46

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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									
08	1085	N	1070	-0-	-15	-0-	47	1	1013	2	N	9					79
							10	9									
09	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	16	1	997	2	N	6					85
							7	9									
10	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	1065	2	4	9	N	4					89

MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 188717 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7762 - 8828

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
08	651	N	617	-0-	-34	-0-	610	2	7	9	N	6					69
09	660	N	574	-0-	-86	-0-	570	2	4	9	N	4					73
10	620	N	551	-0-	-69	-0-	547	2	4	9	N	4					77

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188863 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7852 - 8938

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
08	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	2			N	-0-					102
09	600	N	566	-0-	-34	-0-	560	2	6	9	N	5					107
*10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	601	2	11	9	N	10					117

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189524 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7736 - 8954

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
08	837	N	654	-0-	-183	-0-	654	2			N	-0-					40
09	810	N	649	-0-	-161	-0-	649	2			N	-0-					40
10	744	N	683	-0-	-61	-0-	683	2			N	-0-					40

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189898 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 7724 - 8771

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
08	713	N	659	-0-	-54	-0-	651	2	8	9	Y	7					16
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	699	2	1	9	Y	1					17
10	620	N	615	-0-	-5	-0-	605	2	10	9	Y	9					26

PETERSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190372 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7856 - 8857

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
08	279	N	189	-0-	-90	-0-	181	2	8	9	N	7					161
09	240	N	133	-0-	-107	-0-	123	2	10	9	N	9					170
10	248	N	2	-0-	-246	-0-	2	2			N	-0-					170

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	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

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
08	310	N	272	-0-	-38	-0-	270	2	2	9	N	2					84
09	360	N	245	-0-	-115	-0-	245	2			N	-0-					84
10	341	N	222	-0-	-119	-0-	222	2			N	-0-					84

FOSHEE, A.M. WELL #: 5 RRCID -> 192075 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7646 - 8688

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									
08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	13	1	2000	2	N	6	179	1			70
							7	9									
09	1920	N	1871	-0-	-49	-0-	41	1	1802	2	N	25					95
							28	9									
10	1984	N	1813	-0-	-171	-0-	46	1	1745	2	N	20					115
							22	9									

FOSHEE, A.M. WELL #: 4 RRCID -> 192076 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8095 - 8879

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46	1			41

STANALAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192847 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7850 - 8892

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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
08	217	N	123	-0-	-94	-0-	123	2			N	-0-					24
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					24
*10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	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
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
08	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	2			N	-0-					61
09	390	N	358	-0-	-32	-0-	358	2			N	-0-					61
10	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	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
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
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	750	2	6	9	N	5					80
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	792	2	2	9	N	2					82
10	682	N	680	-0-	-2	-0-	658	2	22	9	N	20					102

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
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
08	744	N	537	-0-	-207	-0-	527	2	10	9	N	9					92
09	690	N	626	-0-	-64	-0-	623	2	3	9	N	3					95
*10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	639	2	2	9	N	2					97

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
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
08	1767	N	1529	-0-	-238	-0-	1523	2	6	9	N	5					92
09	1710	N	1483	-0-	-227	-0-	1471	2	12	9	N	11					103
10	1705	N	1671	-0-	-34	-0-	1661	2	10	9	N	9					112

BRG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193976 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 7676 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TASHA PARTNERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194067 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7624 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	312	1	1715	2	N	17					127
							19	9									
09	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	302	1	1870	2	N	6					133
							7	9									
*10	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	312	1	1954	2	N	21	109	1			45
							23	9									

HARTT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194430 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8028 - 8682

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
08	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1615	2	21	9	Y	19					41
09	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1654	2	19	9	Y	17					58
*10	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1636	2	17	9	Y	15	44	1			29

FOSHEE, A.M. WELL #: 6 RRCID -> 195088 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 8790

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									
08	744	N	639	-0-	-105	-0-	4	1	614	2	N	19					91
							21	9									
09	720	N	644	-0-	-76	-0-	14	1	630	2	N	-0-					91
*10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	20	1	738	2	N	7					98
							8	9									

CURBOW, W. D. WELL #: 4 RRCID -> 195104 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8294 - 8942

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195674 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 8234 - 8903

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2013 - PLUGGED 05-09-2013

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195679 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7779 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	868	N	670	-0-	-198	-0-	667	2	3	9	N	3					85
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					85
*10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					85

STANSELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195960 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8254 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1798	N	1593	-0-	-205	-0-	1581	2	12	9	Y	11					92
09	1680	N	1554	-0-	-126	-0-	1532	2	22	9	Y	20					112
*10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1661	2	12	9	Y	11					123

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
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
08	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	2			N	-0-					43
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					43
10	434	N	313	-0-	-121	-0-	311	2	2	9	N	2					45

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
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
08	837	N	720	-0-	-117	-0-	718	2	2	9	N	2					94
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	753	2	2	9	N	2					96
*10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					96

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
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
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					18
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					18
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	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
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
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	651	2	11	9	N	10					50
09	630	N	582	-0-	-48	-0-	571	2	11	9	N	10					60
10	651	N	639	-0-	-12	-0-	633	2	6	9	N	5					65

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 196566 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7928 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	279	N	141	-0-	-138	-0-	141	2			N	-0-					42
09	300	N	182	-0-	-118	-0-	182	2			N	-0-					42
*10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	247	2	1	9	N	1					43

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197328 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7719 - 8759

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
08	2108	N	1852	-0-	-256	-0-	1842	2	10	9	N	9					141
09	2040	N	1757	-0-	-283	-0-	1748	2	9	9	N	8					149
10	2108	N	1711	-0-	-397	-0-	1708	2	3	9	N	3					152

ROSINE WELL #: 1 RRCID -> 197521 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7905 - 8832

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
08	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2334	2	4	9	Y	4					69
09	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2197	2	9	9	Y	8					77
*10	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2298	2	111	9	Y	101					178

WATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197840 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6865 - 6870

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
08	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	1109	2	11	9	N	10					35
09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	5	1	1051	2	N	14					49
							15	9									
10	1178	N	1113	-0-	-65	-0-	4	1	1095	2	N	13					62
							14	9									

RAMBIN GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 198184 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8162 - 8910

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198188 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8017 - 8760

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	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
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
08	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					55
09	270	N	219	-0-	-51	-0-	219	2			N	-0-					55
10	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					55

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
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
08	1395	N	453	-0-	-942	-0-	447	2	6	9	Y	5					49
09	1350	N	931	-0-	-419	-0-	924	2	7	9	Y	6					55
10	1395	N	1139	-0-	-256	-0-	2	1	1128	2	Y	8					63
							9	9									

GARRISON LUMBER WELL #: 1 RRCID -> 200391 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7708 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	527	N	330	-0-	-197	-0-	330	2			N	-0-					168
09	420	N	279	-0-	-141	-0-	279	2			N	-0-					168
10	372	N	243	-0-	-129	-0-	243	2			N	-0-					168

COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200479 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7784 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GARRISON LUMBER WELL #: 2 RRCID -> 200584 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7714 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					92
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					92
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					92

HGT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200601 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 9145 - 9306

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANER-WHITEMAN WELL #: 1 RRCID -> 200606 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 7892 - 8785

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
08	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2364	2	8	9	N	7					35
09	2190	N	2172	-0-	-18	-0-	2164	2	8	9	N	7					42
10	2263	N	2235	-0-	-28	-0-	2232	2	3	9	N	3					45

HGT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200696 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8019 - 9281

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-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	238					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	238					N	NO RPT					-0-
10	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

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									
08	961	N	908	-0-	-53	-0-	4	1	895	2	N	8					97
							9	9									
09	900	N	865	-0-	-35	-0-	5	1	852	2	N	7					104
							8	9									
*10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	10	1	892	2	N	8					112
							9	9									

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ATM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201954 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8059 - 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
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
08	1054	N	958	-0-	-96	-0-	949	2	9	9	N	8					70
09	990	N	911	-0-	-79	-0-	907	2	4	9	N	4					74
*10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	955	2	11	9	N	10					84

COHEN WELL #: 2 RRCID -> 202275 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7682 - 8819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					63
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			Y	-0-					63
*10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					63

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
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
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					65
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					65
*10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					65

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202400 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8095 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1024	2	9	9	Y	8					17
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	986	2	15	9	Y	14					31
*10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1015	2	17	9	Y	15					46

DURRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202503 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8069 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ANASTASIA WELL #: 1 RRCID -> 202914 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7919 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203632 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7692 - 8457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	907	2	15	9	Y	14	14	1			18
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	762	2	15	9	Y	14	28	1			4
*10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	788	2	18	9	Y	16					20

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
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
08	3100	N	1538	-0-	-1562	9103	1528	2	10	9	Y	9	80	1			22
09	3000	N	1031	-0-	-1969	7134	1013	2	18	9	Y	16					38
*10	3100	N	1066	-0-	-2034	5100	1066	2			Y	-0-					38

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203803 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8292 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	837	N	786	-0-	-51	-0-	783	2	3	9	Y	3					52
09	810	N	804	-0-	-6	-0-	791	2	13	9	Y	12					64
10	837	N	831	-0-	-6	-0-	11	1	813	2	Y	6					70
							7	9									

HART WELL #: 1 RRCID -> 204383 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7694 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					15
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HARTT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204496 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7714 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2325	N	2214	-0-	-111	-0-	2205	2	9	9	N	8					98
09	1920	N	1917	-0-	-3	-0-	1911	2	6	9	N	5					103
10	1922	N	1907	-0-	-15	-0-	1901	2	6	9	N	5					108

PETERSON GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 204660 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6850 - 6906

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204810 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8186 - 9176

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
08	899	N	844	-0-	-55	-0-	831	2	13	9	N	12					85
09	840	N	745	-0-	-95	-0-	732	2	13	9	N	12					97
10	868	N	761	-0-	-107	-0-	741	2	20	9	N	18					115

MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204812 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8023 - 8953

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
08	1488	N	1321	-0-	-167	-0-	1319	2	2	9	N	2					94
09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					94
*10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					94

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205930 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8596 - 9402

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAIRD, LOMA L. WELL #: 1 RRCID -> 206206 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 6964 - 6990

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-
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-

BLACKSHEAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206541 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7399 - 8998

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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
08	868	N	834	-0-	-34	-0-	827	2	7	9	N	6					142
09	870	N	812	-0-	-58	-0-	804	2	8	9	N	7					149
10	837	N	776	-0-	-61	-0-	757	2	19	9	N	17					166

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
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
08	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3152	2	21	9	N	19					38
09	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2874	2	11	9	N	10					48
*10	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2949	2	17	9	N	15					63

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
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
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	944	2	3	9	N	3					85
09	1080	N	988	-0-	-92	-0-	979	2	9	9	N	8					93
10	1054	N	987	-0-	-67	-0-	974	2	13	9	N	12					105

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
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
08	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	2			N	-0-					50
09	570	N	569	-0-	-1	-0-	569	2			N	-0-					50
10	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	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
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
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	925	2	2	9	N	2					57
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					57
*10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					57

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
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
08	744	N	729	-0-	-15	-0-	716	2	13	9	N	12					23
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	805	2	4	9	N	4					27
*10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					27

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213454 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7762 - 8701

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
08	775	N	750	-0-	-25	-0-	733	2	17	9	N	15					78
09	810	N	702	-0-	-108	-0-	689	2	13	9	N	12					90
10	775	N	760	-0-	-15	-0-	743	2	17	9	N	15					105

BENNETT G.U. WELL #: 1 RRCID -> 213660 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7190 - 9212

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
08	1209	N	494	-0-	-715	-0-	58	1	436	2	N	-0-					97
09	690	N	391	-0-	-299	-0-	33	1	358	2	N	-0-					97
10	527	N	290	-0-	-237	-0-	18	1	272	2	N	-0-					97

CLIFTON, SAMMY WELL #: 1 RRCID -> 213919 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 8871

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	79	1			26
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 7028 - 9192

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
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					48
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	321	2	2	9	N	2					50
10	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					50

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214474 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7884 - 9266

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
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					24
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					24
*10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					24

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SMC WELL #: 1 RRCID -> 214743 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7791 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	94	1	419	2	Y	-0-					1
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	90	1	438	2	Y	-0-					1
*10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	110	1	474	2	Y	1					2
							1	9									

HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214847 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8004 - 8868

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
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	412	2	6	9	N	5					38
09	420	N	253	-0-	-167	-0-	249	2	4	9	N	4					42
10	341	N	259	-0-	-82	-0-	250	2	9	9	N	8					50

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215208 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7378 - 8520

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									
08	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2407	2	22	9	N	20	176	1			90
09	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2551	2	2	9	N	2					92
10	2852	N	2680	-0-	-172	-0-	2656	2	24	9	N	22					114

KEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215484 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7261 - 8888

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
08	589	N	288	-0-	-301	-0-	288	2			Y	-0-					138
09	630	N	255	-0-	-375	-0-	255	2			Y	-0-					138
*10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	766	2	15	9	Y	14					152

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215486 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7858 - 9038

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
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					127
09	360	N	248	-0-	-112	-0-	248	2			N	-0-					127
10	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-					127

DURRETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215769 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8630 - 8939

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
08	1209	N	868	-0-	-341	-0-	858	2	10	9	N	9					92
09	1050	N	337	-0-	-713	-0-	330	2	7	9	N	6					98
10	1209	N	154	-0-	-1055	-0-	154	2			N	-0-					98

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					75
09	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	2			N	-0-					75
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	205	2	3	9	N	3					78

ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215983 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 8751

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CURBOW, W. D. WELL #: 5 RRCID -> 216189 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7829 - 8894

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
08	2046	N	370	-0-	-1676	-0-	370	2			N	-0-					143
09	1710	N	432	-0-	-1278	-0-	432	2			N	-0-					143
10	620	N	357	-0-	-263	-0-	357	2			N	-0-					143

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216344 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7980 - 8721

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
08	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2852	2	22	9	N	20	177	1			85
09	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2670	2	30	9	N	27					112
*10	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2706	2	34	9	N	31					143

ADAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216347 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7974 - 8811

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
08	961	N	792	-0-	-169	-0-	785	2	7	9	N	6					138
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	827	2	33	9	N	30	160	1			8
10	992	N	927	-0-	-65	-0-	897	2	30	9	N	27					35

BENNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216491 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8455 - 9323

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

ADAMS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216563 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7876 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	1550	N	1119	-0-	-431	-0-	1100	2	19	9	N	17					95
09	1470	N	898	-0-	-572	-0-	863	2	35	9	N	32					127
10	1302	N	530	-0-	-772	-0-	530	2			N	-0-					127

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
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
08	1984	N	1921	-0-	-63	-0-	1919	2	2	9	N	2					90
09	1920	N	1905	-0-	-15	-0-	1902	2	3	9	N	3					93
*10	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					93

PETERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217770 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8031 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1860	N	1852	-0-	-8	-0-	2	1	1850	2	N	-0-					177
09	1830	N	1597	-0-	-233	-0-	1597	2			N	-0-					177
10	1953	N	1811	-0-	-142	-0-	3	1	1808	2	N	-0-					177

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218529 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	5	1	435	2	N	2					57
							2	9									
09	450	N	371	-0-	-79	-0-	3	1	362	2	N	5					62
							6	9									
*10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	23	1	405	2	N	-0-					62

BENNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218613 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8477 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	93	N	24	-0-	-69	-0-	3	1	21	2	N	-0-					62
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	2	N	-0-					62
10	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	2	N	-0-					62

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BRG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218666 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7972 - 8769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					33
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	63	2	13	9	N	12					45
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					45

ADAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218706 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8014 - 8704

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
08	899	N	827	-0-	-72	-0-	813	2	14	9	N	13					140
09	810	N	696	-0-	-114	-0-	683	2	13	9	N	12					152
10	837	N	67	-0-	-770	-0-	67	2			N	-0-					152

DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 218748 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8593 - 8931

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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
08	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1622	2	18	9	N	16					83
09	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1489	2	10	9	N	9					92
*10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1529	2	17	9	N	15					107

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218992 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 10576 PERF. 8385 - 9118

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
08	620	N	414	-0-	-206	-0-	414	2			N	-0-					85
09	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	2			N	-0-					85
10	589	N	472	-0-	-117	-0-	450	2	22	9	N	20					105

ADAMS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 218993 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 7919 - 9973

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
08	2015	N	1638	-0-	-377	-0-	1564	2	74	9	N	67	175	1			2
09	1770	N	1483	-0-	-287	-0-	1443	2	40	9	N	36					38
10	1736	N	1440	-0-	-296	-0-	1399	2	41	9	N	37					75

KING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218994 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 8499 - 10634

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
08	2170	N	1950	-0-	-220	-0-	1906	2	44	9	N	40					148
09	2100	N	2002	-0-	-98	-0-	1961	2	41	9	N	37					185
10	2108	N	2056	-0-	-52	-0-	2012	2	44	9	N	40					225

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218995 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 7575 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					67
09	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-					67
10	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					67

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219016 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 8575 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	651	N	193	-0-	-458	-0-	192	2	1	9	N	1					80
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	501	2	2	9	N	2					82
*10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	419	2	11	9	N	10					92

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
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
08	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	2			N	-0-					19
09	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	2			N	-0-					19
10	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2			N	-0-					19

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219089 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8476 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219392 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8519 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2553	2	6	9	N	5					112
09	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2219	2	3	9	N	3					115
*10	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2311	2	9	9	N	8					123

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220646 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220647 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 8930 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	589	N	569	-0-	-20	-0-	38 10	1 9	521	2	N	9					47
06	570	N	548	-0-	-22	-0-	93 1	1 9	454	2	N	1					48
07	589	N	501	-0-	-88	-0-	11 4	1 9	486	2	N	4					52
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	37 9	1 9	518	2	N	8					60
09	540	N	535	-0-	-5	-0-	17 3	1 9	515	2	N	3					63
*10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	6 8	1 9	532	2	N	7					70

BENNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220652 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 7981 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220653 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8639 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2013

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220657 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8886 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

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
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
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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
08	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					25
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					25
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	T. A.		-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
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
08	682	N	505	-0-	-177	-0-	503	2	2	9	N	2					42
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	494	2	1	9	N	1					43
10	496	N	378	-0-	-118	-0-	376	2	2	9	N	2					45

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
MCLAIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221445 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8325 - 9627

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					42
09	390	N	334	-0-	-56	-0-	110	1	224	2	Y	-0-					42
10	341	N	261	-0-	-80	-0-	24	1	237	2	Y	-0-					42

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
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SANER-WHITEMAN WELL #: 2 RRCID -> 222118 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7926 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	3102	-0-	-494	-0-	190	1 8	2904	2 9	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
08	2883	X	2571	-0-	-312	-0-	2561	2	10	9	N	9					87
09	2790	X	2526	-0-	-264	-0-	2525	2	1	9	N	1					88
10	2883	X	2633	-0-	-250	-0-	2625	2	8	9	N	7					95

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
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
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1016	2	31	9	Y	28					148
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	935	2	40	9	Y	36	161	1			23
*10	999	N	999	-0-	-0-	-0-	978	2	21	9	Y	19					42

ADAMS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222332 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6650 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STANSELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222390 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 8336 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-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
ADAMS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222395 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 8026 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1488	N	1407	-0-	-81	-0-	1388	2	19	9	N	17					55
09	1440	N	1298	-0-	-142	-0-	1281	2	17	9	N	15					70
10	1457	N	1264	-0-	-193	-0-	1245	2	19	9	N	17					87

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222397 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7362 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1488	N	1446	-0-	-42	-0-	1427	2	19	9	Y	17					51
09	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1458	2	24	9	Y	22	51	1			22
*10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1542	2	24	9	Y	22					44

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
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
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	487	2	3	9	Y	3					55
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	492	2	4	9	Y	4					59
*10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	487	2	3	9	Y	3					62

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222563 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8190 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					7
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					7
10	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					7

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222706 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7913 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222707 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7526 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	762	2	19	9	Y	17					46
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	643	2	22	9	Y	20	46	1			20
10	651	N	646	-0-	-5	-0-	624	2	22	9	Y	20					40

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222709 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7519 - 8940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STANSELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223198 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 7904 - 9118

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARTT WELL #: 7 RRCID -> 223522 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8046 - 9373

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-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

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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	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

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
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					15
09	180 N	116	-0-	-64	-0-	116	2			Y	-0-					15
10	186 N	105	-0-	-81	-0-	9	1	96	2	Y	-0-					15

RANDALL, R.W. WELL #: 3 RRCID -> 224246 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7807 - 9188

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
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					20
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					20
*10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	34	1	378	2	Y	-0-					20

PATTERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224254 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6349 - 8295

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224648 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8702 - 9360

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
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224649 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8468 - 9129

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	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

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
08	2139	N	2127	-0-	-12	-0-	2103	2	24	9	Y	22					71
09	2190	N	1969	-0-	-221	-0-	1948	2	21	9	Y	19					90
*10	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	5	1	2317	2	Y	27					117
							30	9									

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225120 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7758 - 9218

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
08	14B2	EXT	2026	-0-	2026	7980	2011	2	15	9	Y	14	12	1			15
09	9865	X	1885	-0-	-7980	-0-	1870	2	15	9	Y	14	26	1			3
*10	785	X	785	-0-	-0-	-0-	767	2	18	9	Y	16					19

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225130 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7713 - 8458

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
08	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	2			N	-0-					170
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					170
10	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-					170

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225131 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8330 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2446	2	63	9	Y	57	57	1			68
09	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2331	2	59	9	Y	54	111	1			11
*10	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2486	2	69	9	Y	63					74

RANDALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225135 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7901 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					80
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					80
*10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					80

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
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
08	527	N	489	-0-	-38	-0-	487	2	2	9	Y	2					43
09	750	N	650	-0-	-100	-0-	639	2	11	9	Y	10					53
*10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	611	2	6	9	Y	5					58

KOLB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225220 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 7866 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2573	N	2300	-0-	-273	-0-	9	1	2260	2	N	28	156	1			30
							31	9									
09	2340	N	2252	-0-	-88	-0-	12	1	2165	2	N	68					98
							75	9									
*10	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	27	1	2277	2	N	42					140
							46	9									

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225233 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1054	N	947	-0-	-107	-0-	930	2	17	9	N	15					172
09	1020	N	841	-0-	-179	-0-	840	2	1	9	N	1	157	1			16
10	992	N	893	-0-	-99	-0-	880	2	13	9	N	12					28

BRG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225234 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7647 - 8719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	899	N	577	-0-	-322	-0-	575	2	2	9	N	2					77
09	750	N	656	-0-	-94	-0-	655	2	1	9	N	1					78
*10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					78

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225235 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 7756 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

MILLS WELL #: 2 RRCID -> 225237 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 7916 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
08	403	N	185	-0-	-218	-0-	184	2	1	9	Y	1					30
09	390	N	17	-0-	-373	-0-	17	2			Y	-0-	30	1			-0-
10	403	N	9	-0-	-394	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

DELONEY WELL #: 1 RRCID -> 225280 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7980 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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									
08	3100	N	997	-0-	-2103	3466	183	1	811	2	Y	3					10
							3	9									
09	3000	N	849	-0-	-2151	1315	144	1	701	2	Y	4					14
							4	9									
*10	2451	N	1136	-0-	-1315	-0-	212	1	915	2	Y	8					22
							9	9									

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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
08	403	N	274	-0-	-129	-0-	274	2			Y	-0-					40
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					40
*10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					40

SMC WELL #: 10 RRCID -> 225493 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 7745 - 8000

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									
08	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	219	1	970	2	Y	2					14
							2	9									
09	990	X	982	-0-	-8	-0-	167	1	812	2	Y	3					17
							3	9									
10	1209	X	882	-0-	-327	-0-	164	1	711	2	Y	6					23
							7	9									

PETERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225721 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 7680 - 9518

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	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

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									
08	1209	N	1114	-0-	-95	-0-	1083	2	31	9	Y	28					129
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-					129
*10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			Y	-0-					129

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225949 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 7818 - 9192

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
08	1612	X	1415	-0-	-197	-0-	1415	2			Y	-0-	36	1			-0-
09	1560	X	1288	-0-	-272	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
10	1612	X	1255	-0-	-357	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-

ROSINE WELL #: 3 RRCID -> 225951 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8761 - 9158

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
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					123
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					123
*10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	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
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
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-	43	1			-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			Y	-0-					-0-

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
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
08	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					13
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					13
*10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	181	2	10	9	N	9					22

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226151 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7676 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1581	N	1472	-0-	-109	-0-	1463	2	9	9	Y	8					77
09	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1614	2	17	9	Y	15					92
*10	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	8	1	1569	2	Y	10					102
							11	9									

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
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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
08	1488	N	909	-0-	-579	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
09	990	N	624	-0-	-366	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
*10	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	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
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-
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			Y	-0-					-0-
09	1560	N	1414	-0-	-146	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-
10	1550	N	1437	-0-	-113	-0-	1437	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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10		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

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
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	934	2	31	9	Y	28	26	1			34
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	825	2	26	9	Y	24	51	1			7
*10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	899	2	34	9	Y	31					38

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226560 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8170 - 8452

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
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	969	2	12	9	Y	11	24	1			36
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	964	2	6	9	Y	5	24	1			17
10	992	N	692	-0-	-300	-0-	679	2	13	9	Y	12					29

HARTT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226636 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8389 - 8464

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
08	930	N	696	-0-	-234	-0-	685	2	11	9	N	10					68
09	870	N	622	-0-	-248	-0-	618	2	4	9	N	4					72
*10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	683	2	9	9	N	8					80

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226681 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 6938 - 9097

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
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1324	2	19	9	Y	17					87
09	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1388	2	30	9	Y	27					114
*10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1420	2	34	9	Y	31					145

PORTER A WELL #: 1 RRCID -> 227006 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9250 - 10736

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 227007 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7596 - 8385

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227464 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8170 - 8774

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
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					6
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					6
*10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	549	2	9	9	Y	8					14

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227888 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7708 - 8708

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSINE WELL #: 4 RRCID -> 228315 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8179 - 8893

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMC WELL #: 3 RRCID -> 228331 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7750 - 8807

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									
08	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	225	1	999	2	Y	4					12
							4	9									
09	1230	N	1183	-0-	-47	-0-	200	1	976	2	Y	6					18
							7	9									
*10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	233	1	1007	2	Y	11					29
							12	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
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
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1026	2	1	9	Y	1					4
09	870	N	673	-0-	-197	-0-	672	2	1	9	Y	1					5
10	961	N	578	-0-	-383	-0-	42	1	535	2	Y	1					6
							1	9									

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
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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	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
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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
10	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
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
08	1705	N	699	-0-	-1006	-0-	684	2	15	9	Y	14					73
09	1650	N	1321	-0-	-329	-0-	1313	2	8	9	Y	7					80
*10	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	150	1	1903	2	Y	7					87
							8	9									

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
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
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	908	2	3	9	Y	3					45
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	860	2	13	9	Y	12					57
*10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	828	2	6	9	Y	5					62

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
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
08	2914	X	2612	-0-	-302	-0-	2605	2	7	9	Y	6					79
09	2820	X	2472	-0-	-348	-0-	2465	2	7	9	Y	6					85
10	2883	X	2478	-0-	-405	-0-	2474	2	4	9	Y	4	1	8			88

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
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
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	654	2	4	9	Y	4					6
09	630	N	519	-0-	-111	-0-	511	2	8	9	Y	7					13
10	899	N	710	-0-	-189	-0-	706	2	4	9	Y	4					17

WATT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229128 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 8086 - 8828

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
08	217	N	113	-0-	-104	-0-	113	2			N	-0-					133
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	1	1	165	2	N	4					137
							4	9									
10	186	N	140	-0-	-46	-0-	137	2	3	9	N	3					140

CLIFTON, SAMMY WELL #: 2 RRCID -> 229235 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8071 - 8817

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FLOICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229252 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 8397 - 9064

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
08	1612	N	1576	-0-	-36	-0-	1573	2	3	9	Y	3					53
09	1560	N	1528	-0-	-32	-0-	1514	2	14	9	Y	13					66
10	1612	N	1551	-0-	-61	-0-	20	1	1525	2	Y	5					71
							6	9									

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229462 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7806 - 8674

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
08	744	N	368	-0-	-376	-0-	366	2	2	9	Y	2					54
09	750	N	322	-0-	-428	-0-	319	2	3	9	Y	3					57
10	496	N	320	-0-	-176	-0-	318	2	2	9	Y	2					59

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229464 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7764 - 8832

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
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	399	2	8	9	Y	7	6	1			8
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	414	2	8	9	Y	7	13	1			2
*10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	448	2	10	9	Y	9					11

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 #: 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
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
08	2635	X	2240	-0-	-395	-0-	2228	2	12	9	Y	11	26	1			42
09	2550	X	2144	-0-	-406	-0-	2138	2	6	9	Y	5	26	1			21
10	2418	X	2159	-0-	-259	-0-	2146	2	13	9	Y	12					33

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229670 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8430 - 9167

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
08	5208	X	4809	-0-	-399	-0-	4795	2	14	9	N	13					100
09	4950	X	4598	-0-	-352	-0-	4585	2	13	9	N	12					112
10	5084	X	4954	-0-	-130	-0-	4948	2	6	9	N	5					117

SMITH FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 229730 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8318 - 8418

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
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					143
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					143
*10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					143

SMC WELL #: 9 RRCID -> 229737 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8162 - 8689

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230117 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8046 - 9200

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									
08	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	23	1	2188	2	N	-0-					172
09	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	22	1	2170	2	N	10					182
							11	9									
10	1643	N	1427	-0-	-216	-0-	79	1	1348	2	N	-0-					182

COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230145 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8231 - 9325

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					51
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					51
*10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					51

LUNSFORD WELL #: 2 RRCID -> 230559 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7745 - 9173

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
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	2	N	-0-					50
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	2	1	154	2	N	-0-					50
10	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	2			N	-0-					50

CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230635 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9542 - 11479

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
10	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

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
08	1550	N	1414	-0-	-136	-0-	1399	2	15	9	Y	14	14	1			16
09	1500	N	1363	-0-	-137	-0-	1348	2	15	9	Y	14	28	1			2
*10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1478	2	18	9	Y	16					18

BRG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230644 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7644 - 8766

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									
08	2542	N	2404	-0-	-138	-0-	12	1	2381	2	N	10					122
							11	9									
09	2430	N	2390	-0-	-40	-0-	2378	2	12	9	N	11					133
*10	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2517	2	10	9	N	9					142

FLOICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230856 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8631 - 9126

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-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
FOSHEE, A.M. WELL #: 13 RRCID -> 231046 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7668 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1302	N	587	-0-	-715	-0-	573	2	14	9	Y	13					73
09	1170	N	109	-0-	-1061	-0-	105	2	4	9	Y	4					77
10	806	N	406	-0-	-400	-0-	402	2	4	9	Y	4					81

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
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
08	961	N	817	-0-	-144	-0-	805	2	12	9	Y	11					124
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	911	2	10	9	Y	9					133
*10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	822	2	15	9	Y	14					147

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
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-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231110 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 7905 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1953	N	1558	-0-	-395	-0-	1537	2	21	9	Y	19					41
09	1920	N	1504	-0-	-416	-0-	1485	2	19	9	Y	17					58
10	1984	N	1428	-0-	-556	-0-	1411	2	17	9	Y	15	44	1			29

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
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
08	713	N	181	-0-	-532	-0-	177	2	4	9	Y	4	3	1			7
09	630	N	242	-0-	-388	-0-	239	2	3	9	Y	3	5	1			5
*10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	683	2	9	9	Y	8	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
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
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	75	2	3	9	Y	3	3	1			4
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	36	2	2	9	Y	2	4	1			2
*10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	68	2	3	9	Y	3	3	1			2

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231687 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7802 - 8879

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
08	1395	N	1381	-0-	-14	-0-	1375	2	6	9	N	5					52
09	1470	N	1343	-0-	-127	-0-	1337	2	6	9	N	5					57
10	1519	N	1331	-0-	-188	-0-	1331	2			N	-0-					57

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231706 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 7770 - 8923

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
08	INC G-10		3355	-0-	3355	3355	3324	2	31	9	Y	28	29	1			31
09	INC G-10		3146	-0-	3146	6501	3116	2	30	9	Y	27	56	1			2
10	INC G-10		3403	-0-	3403	9904	3368	2	35	9	Y	32					34

SMC WELL #: 6 RRCID -> 232104 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 8091 - 8740

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									
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	159	1	709	2	Y	7					21
							8	9									
09	900	N	750	-0-	-150	-0-	126	1	614	2	Y	9					30
							10	9									
*10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	175	1	754	2	Y	17					47
							19	9									

SMC WELL #: 7 RRCID -> 232405 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6751 - 8654

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232544 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 13866 PERF. 7707 - 9530

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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
08	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					42
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					42
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					42

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
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
08	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1551	2	12	9	Y	11	25	1			41
09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1517	2	6	9	Y	5	25	1			21
*10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1475	2	13	9	Y	12					33

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
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
08	2077	N	1990	-0-	-87	-0-	1970	2	20	9	Y	18	10	1			25
09	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2218	2	17	9	Y	15	20	1			20
*10	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2277	2	26	9	Y	24	21	1			23

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
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									
08	1674	N	1647	-0-	-27	-0-	1634	2	13	9	N	12	57	1			45
09	1650	N	1629	-0-	-21	-0-	1627	2	2	9	N	2					47
10	1705	N	1684	-0-	-21	-0-	1667	2	17	9	N	15					62

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
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									
08	2356	N	2259	-0-	-97	-0-	2228	2	31	9	N	28					124
09	2280	N	2018	-0-	-262	-0-	2018	2			N	-0-					124
10	2356	N	2047	-0-	-309	-0-	2047	2			N	-0-					124

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
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
08	1147	N	1066	-0-	-81	-0-	1044	2	22	9	N	20					88
09	1080	N	1064	-0-	-16	-0-	1043	2	21	9	N	19					107
*10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1048	2	20	9	N	18					125

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
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									
08	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	73	1	1990	2	N	47	105	1			68
							52	9									
09	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	76	1	1817	2	N	21					89
							23	9									
*10	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	84	1	1955	2	N	45					134
							50	9									

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234531 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7785 - 8607

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		82	-0-	82	82	3	1	73	2	N	5	3	1			2
							6	9									
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	82					N	-0-					2
*10	82	X	-0-	-0-	-82	-0-					N	-0-					2

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234549 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7882 - 8863

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
08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1716	2	24	9	N	22	49	1			80
09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1652	2	11	9	N	10	49	1			41
*10	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1688	2	26	9	N	24					65

FOSHEE, A.M. WELL #: 12 RRCID -> 235768 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 8007 - 8907

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
08	341	N	324	-0-	-17	-0-	2	1	305	2	N	15					53
							17	9									
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	5	1	239	2	N	-0-					53
10	310	N	136	-0-	-174	-0-	4	1	132	2	N	-0-					53

FOSHEE, A.M. WELL #: 10 RRCID -> 235769 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8102 - 8882

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
08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	8	1	1146	2	N	-0-					150
09	1290	N	1009	-0-	-281	-0-	22	1	987	2	N	-0-					150
10	992	N	972	-0-	-20	-0-	25	1	947	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
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									
08	775	N	687	-0-	-88	-0-	642	2	45	9	N	41					48
09	690	N	677	-0-	-13	-0-	634	2	43	9	N	39					87
10	682	N	679	-0-	-3	-0-	632	2	47	9	N	43					130

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
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
08	1612	N	1265	-0-	-347	-0-	1248	2	17	9	N	15					105
09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1148	2	9	9	N	8					113
10	1457	N	886	-0-	-571	-0-	876	2	10	9	N	9					122

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
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									
08	3875	X	3325	-0-	-550	-0-	116	1	3170	2	N	35	71	1			50
							39	9									
09	3750	X	3206	-0-	-544	-0-	129	1	3059	2	N	16					66
							18	9									
10	3813	X	2850	-0-	-963	-0-	116	1	2700	2	N	31					97
							34	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
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
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1101	2	1	9	N	1					11
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1012	2	1	9	N	1					12
*10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1048	2	1	9	N	1					13

STRONG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236064 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 7783 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	6424	2	36	9	Y	33	20	1			38
09	5580	X	5410	-0-	-170	-0-	5393	2	17	9	Y	15	31	1			22
10	5766	X	5419	-0-	-347	-0-	5393	2	26	9	Y	24	26	1			20

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
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
08	5456	X	5318	-0-	-138	-0-	5318	2			N	-0-					30
09	5250	X	5240	-0-	-10	-0-	5240	2			N	-0-					30
*10	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	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
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									
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-	121	1			22
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					22
10	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2			N	-0-					22

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
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
08	2046	N	1830	-0-	-216	-0-	1828	2	2	9	N	2	153	1			14
09	1800	N	1121	-0-	-679	-0-	1112	2	9	9	N	8					22
10	1798	N	1048	-0-	-750	-0-	1041	2	7	9	N	6					28

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
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
08	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1946	2	40	9	Y	36	25	1			51
09	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1702	2	34	9	Y	31	45	1			37
*10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1551	2	53	9	Y	48	44	1			41

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
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
08	2046	N	1825	-0-	-221	-0-	1812	2	13	9	N	12					40
09	1890	N	1737	-0-	-153	-0-	1	1	1725	2	N	10					50
							11	9									
10	1829	N	1673	-0-	-156	-0-	5	1	1657	2	N	10					60
							11	9									

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
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
08	2077	N	1690	-0-	-387	-0-	1687	2	3	9	N	3					83
09	1980	N	1651	-0-	-329	-0-	1	1	1648	2	N	2					85
							2	9									
*10	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	5	1	1837	2	N	30					115
							33	9									

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
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
08	899	N	742	-0-	-157	-0-	741	2	1	9	N	1					9
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	696	2	1	9	N	1					10
*10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	771	2	1	9	N	1					11

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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
08	713	N	608	-0-	-105	-0-	588	2	20	9	N	18	8	1			18
09	600	N	129	-0-	-471	-0-	110	2	19	9	N	17	18	1			17
*10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	620	2	13	9	N	12	14	1			15

BRG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 237439 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 7785 - 8817

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 237448 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7828 - 8740

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
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	645	2	13	9	N	12	11	1			13
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	597	2	13	9	N	12	23	1			2
10	682	N	603	-0-	-79	-0-	589	2	14	9	N	13					15

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237540 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7386 - 8385

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
08	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4223	2	20	9	Y	18					48
09	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4014	2	23	9	Y	21	51	1			18
10	4123	X	4085	-0-	-38	-0-	4060	2	25	9	Y	23					41

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238093 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7797 - 8824

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-
08	589	N	107	-0-	-482	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	420	N	321	-0-	-99	-0-	321	2			N	-0-					-0-
*10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-

BRIGHT, N. G. WELL #: 2 RRCID -> 238358 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 7784 - 8798

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									
08	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3262	2	23	9	N	21					78
09	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3578	2	21	9	N	19					97
*10	3100	N	3363	-0-	263	263	3343	2	20	9	N	18					115

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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
08	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3491	2	21	9	Y	19					45
09	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3448	2	19	9	Y	17					62
*10	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3573	2	17	9	Y	15	44	1			33
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238517 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 7824 - 8854																	
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
08	1209	N	766	-0-	-443	-0-	742	2	24	9	N	22	51	1			81
09	930	N	657	-0-	-273	-0-	647	2	10	9	N	9	50	1			40
*10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1156	2	25	9	N	23					63
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238638 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 7848 - 8982																	
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
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	180	2	2	9	N	2					37
09	180	N	40	-0-	-140	-0-	40	2			N	-0-					37
*10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					37
CURBOW, W. D. WELL #: 7 RRCID -> 239658 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 8015 - 8820																	
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									
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	6	1	665	2	N	18					63
							20	9									
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	12	1	651	2	N	2					65
							2	9									
*10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	42	1	666	2	N	2					67
							2	9									
NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 243864 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7368 - 8203																	
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
08	3100	N	2350	-0-	-750	13693	2311	2	39	9	N	35					65
09	3000	N	2250	-0-	-750	12943	2220	2	30	9	N	27					92
*10	3100	N	2262	-0-	-838	12105	2242	2	20	9	N	18					110
CARLOS DEWS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244850 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 7741 - 8832																	
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
08	1333	N	1179	-0-	-154	-0-	1168	2	11	9	N	10					40
09	1200	N	1131	-0-	-69	-0-	1129	2	2	9	N	2					42
10	1209	N	1172	-0-	-37	-0-	1166	2	6	9	N	5					47

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FOSHEE, A.M. WELL #: 14 RRCID -> 247567 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 7734 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	5	1	784	2	N	10					138
							11	9									
09	750	N	724	-0-	-26	-0-	16	1	706	2	N	2					140
							2	9									
10	775	N	762	-0-	-13	-0-	19	1	729	2	N	13					153
							14	9									

HARTT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247640 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8275 - 8920

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
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	317	2	3	9	N	3					105
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	286	2	6	9	N	5					110
*10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	287	2	6	9	N	5					115

HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250448 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 7868 - 10100

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
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	912	2	9	9	N	8					28
09	870	N	850	-0-	-20	-0-	842	2	8	9	N	7					35
*10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	883	2	9	9	N	8					43

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254060 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7411 - 8521

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									
08	2077	N	1945	-0-	-132	-0-	1908	2	37	9	N	34	156	1			101
09	1950	N	1767	-0-	-183	-0-	1754	2	13	9	N	12					113
*10	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	1885	2	127	9	N	115					228

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
TAYLOR, LEON F. WELL #: 1 RRCID -> 158117 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8622 - 8760

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168155 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8100 - 8436

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
08	589	N	584	-0-	-5	-0-	573	2	11	9	N	10					111
09	540	N	483	-0-	-57	-0-	473	2	10	9	N	9					120
10	651	N	552	-0-	-99	-0-	552	2			N	-0-					120

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DEEP ROCK RESOURCES, INC. //CONT.// 209651
STANALAND WELL #: 1 RRCID -> 195068 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8212 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
10	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

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-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					-0-
*10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-

STANALAND WELL #: 2 RRCID -> 245530 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8099 - 8683

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
08	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2097	2	33	9	N	30					140
09	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2577	2	3	9	N	3					143
*10	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2078	2	33	9	N	30					173

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 250257 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8155 - 8935

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
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					83
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					83
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					83

TAYLOR WELL #: 4 RRCID -> 259576 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 8164 - 9012

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
08	2387	N	1826	-0-	-561	-0-	1809	2	17	9	N	15					43
09	2490	N	1543	-0-	-947	-0-	1521	2	22	9	N	20					63
10	1829	N	1565	-0-	-264	-0-	1556	2	9	9	N	8					71

DUAL PRODUCTION PARTNERS, LLC 229385
JASPAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6842 - 6871

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DYAD PETROLEUM COMPANY 237520
TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 222963 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8572 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1603	3	3	9	N	3	3	8			-0-
09	1260	N	1010	-0-	-250	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	917	-0-	-881	-0-	917	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 228279 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8618 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	496	N	469	-0-	-27	-0-	467	3	2	9	N	2	2	8			-0-
09	600	N	553	-0-	-47	-0-	553	3			N	-0-					-0-
*10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-

ENERQUEST CORPORATION 252059
LITTLE TERESA WELL #: 1 RRCID -> 226111 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7370 - 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
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									
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	26	1	664	2	N	36					147
							40	9									
09	1530	N	1071	-0-	-459	-0-	40	1	980	2	N	46					193
							51	9									
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					193

GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 227336 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 7346 - 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
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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

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
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					105
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

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
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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

EOG RESOURCES, INC. 253162
LEE "D" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245894 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7641 - 9680

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-
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			Y	-0-					-0-

TRAYNHAM WELL #: 1 RRCID -> 251590 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11182 PERF. 8778 - 10994

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
08	2573	X	2269	-0-	-304	-0-	2218	2	51	9	Y	46					142
09	2640	X	2012	-0-	-628	-0-	1991	2	21	9	Y	19					161
10	2728	X	2019	-0-	-709	-0-	1976	2	43	9	Y	39	175	0			25

BURT WELL #: 1 RRCID -> 254413 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 8785 - 11136

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
08	372	N	349	-0-	-23	-0-	347	2	2	9	Y	2					5
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	349	2	1	9	Y	1					6
*10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-	6	0			-0-

GMT EXPLORATION CO TEXAS, LLC 311419
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 217339 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7574 - 8304

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	3	N	-0-					162
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	18	1	1253	3	N	5					167
							6	9									
09	1530	N	1408	-0-	-122	-0-	19	1	1383	3	N	5					172
							6	9									
10	1550	N	1405	-0-	-145	-0-	18	1	1387	3	N	-0-					172

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 218770 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7385 - 9137

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	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	27	1	1251	3	N	-0-					150
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	20	1	1093	3	N	-0-					150
09	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	18	1	1205	3	N	-0-					150
10	1271	N	1193	-0-	-78	-0-	19	1	1174	3	N	-0-					150

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
GMT EXPLORATION CO TEXAS, LLC //CONT.// 311419
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
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	3	N	111	179	1			203
							122	9									
08	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	20	1	1654	3	N	153	166	1			190
							168	9									
09	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	20	1	1879	3	N	13					203
							14	9									
*10	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	25	1	1995	3	N	202	180	1			225
							222	9									

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 221746 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 7506 - 9216

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	3	N	-0-					139
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	15	1	853	3	N	-0-					139
09	1170	N	867	-0-	-303	-0-	12	1	855	3	N	-0-					139
*10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	13	1	1006	3	N	-0-					139

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 221946 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 7399 - 9285

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	3			N	-0-					32
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					32
09	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	3			N	-0-					32
*10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					32

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 223719 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 7614 - 9426

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	3	N	12					112
							13	9									
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	14	1	597	3	N	9					121
							10	9									
09	1050	N	728	-0-	-322	-0-	13	1	713	3	N	2					123
							2	9									
10	868	N	686	-0-	-182	-0-	14	1	668	3	N	4					127
							4	9									

GARRISON WELL #: 2 RRCID -> 223983 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7433 - 8846

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
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
GMT EXPLORATION CO TEXAS, LLC //CONT.// 311419
SMITH WELL #: 2 RRCID -> 224661 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7596 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3	N	-0-					120
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	3	1	998	3	N	-0-					120
09	1200	N	1125	-0-	-75	-0-	3	1	1122	3	N	-0-					120
*10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	3	1	1113	3	N	-0-					120

RAINBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225336 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 6232 - 6340

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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	3	N	10					78
							11	9									
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	13	1	315	3	N	20					98
							22	9									
09	570	N	447	-0-	-123	-0-	12	1	420	3	N	14					112
							15	9									
10	775	N	477	-0-	-298	-0-	13	1	453	3	N	10					122
							11	9									

SMITH WELL #: 9 RRCID -> 225473 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 7386 - 8978

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	3	N	16	185	1			46
							18	9									
08	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	17	1	1562	3	N	23					69
							25	9									
09	2280	N	1894	-0-	-386	-0-	18	1	1855	3	N	19					88
							21	9									
10	2170	N	1645	-0-	-525	-0-	20	1	1605	3	N	18					106
							20	9									

SMITH WELL #: 7 RRCID -> 226104 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 7916 - 9017

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	3	N	109					273
							120	9									
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	16	1	523	3	N	3	176	1			100
							3	9									
09	900	N	725	-0-	-175	-0-	13	1	651	3	N	55					155
							61	9									
10	806	N	734	-0-	-72	-0-	15	1	633	3	N	78	170	1			63
							86	9									

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
GMT EXPLORATION CO TEXAS, LLC //CONT.// 311419
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
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	3			N	-0-					77
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					77
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	3			N	-0-					77
10	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					77

WAGERS WELL #: 1R RRCID -> 236007 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7473 - 7996

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
08	DLQ G-10		2374	-0-	2374	2374	21	1	2333	3	N	18					197
							20	9									
09	DLQ G-10		2926	-0-	2926	5300	20	1	2865	3	N	37					234
							41	9									
*10	8264	X	2964	-0-	-5300	-0-	23	1	2901	3	N	36					270
							40	9									

SCHWARTZ WELL #: 1 RRCID -> 243782 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 11824 PERF. 7648 - 8476

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	3	N	5					48
							6	9									
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	14	1	1186	3	N	3					51
							3	9									
09	1770	N	1347	-0-	-423	-0-	13	1	1334	3	N	-0-					51
10	1581	N	1262	-0-	-319	-0-	15	1	1247	3	N	-0-					51

BOLES WELL #: 9 RRCID -> 246796 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7958 - 8108

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	3	N	-0-					102
08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	16	1	1003	3	N	-0-					102
09	1140	N	983	-0-	-157	-0-	12	1	971	3	N	-0-					102
10	1333	N	984	-0-	-349	-0-	13	1	971	3	N	-0-					102

GARRISON WELL #: 3 RRCID -> 255869 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 11353 - 11648

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	3	N	45					137
							50	9									
08	DLQ G-10		9540	-0-	9540	9540	31	1	9351	3	N	144					281
							158	9									
09	DLQ G-10		9733	-0-	9733	19273	26	1	9601	3	N	96	179	1			198
							106	9									
*10	29159	X	9886	-0-	-19273	-0-	28	1	9761	3	N	88	176	1			110
							97	9									

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC 423834
SACHTLEBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226958 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7105 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	837	N	611	-0-	-226	-0-	609	2	2	9	N	2	78	1			43
09	810	N	766	-0-	-44	-0-	766	2			N	-0-					43
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					43

BOLES WELL #: 1 RRCID -> 239078 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 7615 - 7834

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
08	DLQ G-10		1701	-0-	1701	1701	1701	2			N	-0-					48
*09	3141	X	1440	-0-	-1701	-0-	1440	2			N	-0-					48
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
PETERSON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 077148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6818 - 6888

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

*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
*08	2015	X	561	-0-	-1454	-0-	552	2	9	9	N	8					67
*09	1530	X	631	-0-	-899	-0-	617	2	14	9	N	13					80
*10	1209	X	665	-0-	-544	-0-	656	2	9	9	N	8					88

O'BENCO, INC. 617512
NIX, BILLIE WELL #: 1 RRCID -> 214069 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7866 - 8354

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
10	14B2 EXT		-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

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. 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
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
08	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3758	2	7	9	N	6	6	8			30
09	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					30
*10	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	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
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
08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					20
09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					20
*10	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					20

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
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
08	2170	N	1927	-0-	-243	-0-	1921	2	6	9	N	5	5	8			155
09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					155
10	1984	N	1871	-0-	-113	-0-	1871	2			N	-0-					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
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
08	1953	N	1241	-0-	-712	-0-	1233	2	8	9	N	7					101
09	1440	N	1039	-0-	-401	-0-	1039	2			N	-0-					101
10	1333	N	976	-0-	-357	-0-	976	2			N	-0-					101

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
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
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1163	2	11	9	N	10					253
09	1860	N	1785	-0-	-75	-0-	1781	2	4	9	N	4					257
10	1705	N	1417	-0-	-288	-0-	1415	2	2	9	N	2					259

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
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
08	1147	N	42	-0-	-1105	-0-	42	2			N	-0-					299
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					299
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					299

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
PRINCE WELL #: 2 RRCID -> 238343 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7972 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1718	2	20	9	N	18					249
09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1402	2	13	9	N	12					261
10	1829	N	139	-0-	-1690	-0-	139	2			N	-0-					261

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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
08	3100	N	984	-0-	-2116	3131	984	2				Y	-0-					43
09	3000	N	1023	-0-	-1977	1154	1023	2				Y	-0-					43
*10	2237	N	1083	-0-	-1154	-0-	1083	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

FREDONIA INVESTMENTS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 113265 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7752 - 8066

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
08	1147	X	1123	-0-	-24	-0-	1123	2			N	-0-					37
09	1110	X	1094	-0-	-16	-0-	1094	2			N	-0-					37
10	1147	X	1132	-0-	-15	-0-	1132	2			N	-0-					37

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) //CONT.// 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MCLAIN, RUFUS WELL #: 1 RRCID -> 113297 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7775 - 7783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	2			N	-0-					32
09	390	N	356	-0-	-34	-0-	356	2			N	-0-					32
10	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					32

GARRETT, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113300 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7862 - 7874

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
08	4282	X	2914	-0-	-1368	-0-	2908	2	6	9	N	5					112
09	2700	X	1103	-0-	-1597	-0-	1103	2			N	-0-					112
10	2790	X	2536	-0-	-254	-0-	2530	2	6	9	N	5					117

FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 114666 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7827

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 117331 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7794 - 7805

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					30
09	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	2			N	-0-					30
10	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					30

REAVLEY WELL #: 1 RRCID -> 119812 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7980 - 7998

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) //CONT.// 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRADSHAW, M. WELL #: 1 RRCID -> 177347 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 8078

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
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					71
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					71
*10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	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

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	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					154
08	1209	X	1170	-0-	-39	-0-	1170	2			N	-0-					154
09	1170	X	760	-0-	-410	-0-	760	2			N	-0-					154
10	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-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

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					80
09	600	N	496	-0-	-104	-0-	496	2			N	-0-					80
10	651	N	562	-0-	-89	-0-	562	2			N	-0-					80

NACONICHE CREEK, W. (TRAVIS PK.)//CONT.// 64305 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BAKER, THOMAS E. II ETAL WELL #: 1 RRCID -> 166596 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 8445 - 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

HALEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 197524 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5865 - 5875

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90

NAVARRO CROSSING (DEXTER B) //CONT.// 64605 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BROOKS PETROLEUM COMPANY //CONT.// 097323
PERRONE WELL #: 3 RRCID -> 085132 COMPL. DATE 07/14/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6175 - 6190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5

PERRONE WELL #: 1 RRCID -> 085511 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6188 - 6198

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61

PETROREAL INC. 660891
DAILEY, F. C. WELL #: 1 RRCID -> 177099 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5900 - 5940

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE A) //CONT.// 64605 131 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOUSTON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
NAVARRO CROSSING G.U. 11 WELL #: 2 RRCID -> 172007 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10511 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
DAILEY, R. S. WELL #: 12 RRCID -> 121618 COMPL. DATE 04/06/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8386 - 8394

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-
08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	250	1	1048	2	N	-0-					-0-
09	2160	N	1433	-0-	-727	-0-	254	1	1179	2	N	-0-					-0-
*10	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	336	1	1378	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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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
08	1550	N	1384	-0-	-166	-0-	1384	2			N	-0-					9
09	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					9
10	1364	N	1344	-0-	-20	-0-	1344	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

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-
08	217	N	30	-0-	-187	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	270	N	10	-0-	-260	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-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
05	8618	X	7025	-0-	-1593	-0-	618	1 6 9	6401	2	Y	5					115
06	8340	X	6935	-0-	-1405	-0-	592	1 6 9	6337	2	Y	5					120
07	8339	X	7538	-0-	-801	-0-	620	1 7 9	6911	2	Y	6					126
08	7936	X	7361	-0-	-575	-0-	620	1 4 9	6737	2	Y	4					130
09	7530	X	7195	-0-	-335	-0-	600	1	6595	2	Y	-0-					130
10	7533	X	7420	-0-	-113	-0-	620	1	6800	2	Y	-0-					130

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
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-
08	465	N	36	-0-	-429	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	120	N	8	-0-	-112	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

RIDGE PETROLEUM INC. 711106
SHARTLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178363 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 5770 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	1			N	-0-					25
09	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	1			N	-0-					25
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					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
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	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
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
08	3224	#	3083	-0-	-141	-0-	2971	3	112	9	N	102	189	1			177
09	3390	#	2921	-0-	-469	-0-	2782	3	139	9	N	126	194	1			109
10	3503	#	2893	-0-	-610	-0-	2721	3	172	9	N	156					265

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
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
08	248	N	118	-0-	-130	-0-	106	3	12	9	N	11					55
09	510	N	412	-0-	-98	-0-	368	3	44	9	N	40					95
*10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	398	3	50	9	N	45					140

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
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
08	949	R	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					110
09	672	R	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					110
10	837	#	289	-0-	-548	-0-	289	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
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	1419	-0-	-565	-0-	1389	2	30	9	N	27					73
08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1258	2	26	9	N	24					97
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	678	2	14	9	N	13					110
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

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
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	463	-0-	-188	-0-	463	2			N	-0-					18
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					18
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					18
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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
08	4030	R	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-					198
09	2640	#	2147	-0-	-493	-0-	2146	2	1	9	N	1					199
*10	1838	R	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					199

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
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									
08	1023	#	995	-0-	-28	-0-	450	1	543	2	N	2					119
							2	9									
09	990	#	666	-0-	-324	-0-	450	1	216	2	N	-0-					119
*10	1026	R	1026	-0-	-0-	-0-	450	1	573	2	N	3					122
							3	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
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
08	155	X	44	-0-	-111	-0-	35	3	9	9	Y	8	4	1			61
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					61
*10	308	X	308	-0-	-0-	-0-	289	3	19	9	Y	17	10	1			68

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 46 D RRCID -> 165529 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10128 - 1370

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-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
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
*08	2449	X	2437	-0-	-12	-0-	68	1	2369	3	Y	-0-	4	1			-0-
09	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	65	1	2620	3	Y	-0-					-0-
*10	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	122	1	4420	3	Y	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 18D RRCID -> 216621 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9604 - 10390

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	2015	X	1033	-0-	-982	-0-	1007	3	26	9	Y	24	39	1			4
09	1920	X	1074	-0-	-846	-0-	1004	3	70	9	Y	64	60	1			8
10	1860	X	1000	-0-	-860	-0-	927	3	73	9	Y	66	64	1			10

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247232 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2037	3	670	9	N	609	585	1			63
09	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	1938	3	482	9	N	438	452	1			49
*10	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1401	3	526	9	N	478	457	1			70

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
10	527	N	386	-0-	-141	-0-	386	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
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-
08	7595	X	5726	-0-	-1869	-0-	5726	3			N	-0-					-0-
09	6720	X	4803	-0-	-1917	-0-	4803	3			N	-0-					-0-
10	6944	X	6729	-0-	-215	-0-	6729	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
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-
08	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
09	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5249	3			N	-0-					-0-
*10	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	7521	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
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-
08	8835	X	7562	-0-	-1273	-0-	7562	3			N	-0-					-0-
09	8550	X	4217	-0-	-4333	-0-	4217	3			N	-0-					-0-
*10	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	8685	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
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-
08	7688	X	4633	-0-	-3055	-0-	4633	3			N	-0-					-0-
09	7440	X	5251	-0-	-2189	-0-	5251	3			N	-0-					-0-
*10	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	6914	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
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-
08	1457	X	1200	-0-	-257	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
09	1320	X	646	-0-	-674	-0-	646	3			N	-0-					-0-
10	1364	X	1328	-0-	-36	-0-	1328	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
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-
08	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
09	2310	X	1703	-0-	-607	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
*10	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	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
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-
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
09	930	N	651	-0-	-279	-0-	651	3			N	-0-					-0-
*10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	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
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-
08	1798	N	1663	-0-	-135	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1657	-0-	-23	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
*10	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 63 D RRCID -> 042700 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 44 D RRCID -> 076023 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11892 - 12042

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-
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
09	810	N	779	-0-	-31	-0-	779	3			N	-0-					-0-
*10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 45 D RRCID -> 086160 COMPL. DATE 12/30/1979 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12216 - 12322

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
08	10850	X	6291	-0-	-4559	-0-	6291	3			N	-0-					-0-
09	10500	X	7014	-0-	-3486	-0-	7014	3			N	-0-					-0-
10	9362	X	8625	-0-	-737	-0-	8625	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 14D RRCID -> 132774 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12003 - 12251

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-
08	8153	X	6314	-0-	-1839	-0-	6314	3			N	-0-					-0-
09	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7783	3			N	-0-					-0-
10	7285	X	5654	-0-	-1631	-0-	5654	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 23-D RRCID -> 135762 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11950 - 12290

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-
08	10881	X	6835	-0-	-4046	-0-	6835	3			N	-0-					-0-
09	10110	X	6531	-0-	-3579	-0-	6531	3			N	-0-					-0-
10	9331	X	8859	-0-	-472	-0-	8859	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
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-
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3		N	-0-			-0-
09	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3		N	-0-			-0-
*10	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3		N	-0-			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 47-D RRCID -> 137663 COMPL. DATE 10/24/1990 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11801 - 12117

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-
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3		N	-0-			-0-
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3		N	-0-			-0-
10	775	N	738	-0-	-37	-0-	738	3		N	-0-			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 48 D RRCID -> 144287 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11883 - 12211

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-
08	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	8259	3		N	-0-			-0-
09	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	8497	3		N	-0-			-0-
*10	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	8840	3		N	-0-			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 32 D RRCID -> 144417 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11855 - 12246

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-
08	7037	X	4783	-0-	-2254	-0-	4783	3		N	-0-			-0-
09	6810	X	6735	-0-	-75	-0-	6735	3		N	-0-			-0-
10	7037	X	6388	-0-	-649	-0-	6388	3		N	-0-			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 16D RRCID -> 169225 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12008 - 12196

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-
08	5425	X	5102	-0-	-323	-0-	5102	3		N	-0-			-0-
09	5250	X	4869	-0-	-381	-0-	4869	3		N	-0-			-0-
*10	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	5975	3		N	-0-			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 412D RRCID -> 169294 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 68 D RRCID -> 220437 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 12535 PERF.11916 - 12335

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-
08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3		N	-0-			-0-
09	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3		N	-0-			-0-
*10	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	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
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-
08	24924	X	22957	-0-	-1967	-0-	22957	3			N	-0-					-0-
09	24120	X	21920	-0-	-2200	-0-	21920	3			N	-0-					-0-
10	23374	X	22390	-0-	-984	-0-	22390	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 76D RRCID -> 238119 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11896 - 12347

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-
08	10075	X	7978	-0-	-2097	-0-	7978	3			N	-0-					-0-
09	9750	X	6665	-0-	-3085	-0-	6665	3			N	-0-					-0-
10	9579	X	9376	-0-	-203	-0-	9376	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10	0	N	-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

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
08	502	R	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					300
09	321	R	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					300
*10	749	R	749	-0-	-0-	-0-	747	2	2	9	N	2	2	8			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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
08	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			Y	-0-					-0-
09	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	8285	2			Y	-0-					-0-
*10	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	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
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
08	5301	X	3487	-0-	-1814	-0-	3444	2	43	9	Y	39	48	1			6
09	4950	X	2785	-0-	-2165	-0-	2744	2	41	9	Y	37	40	1			3
10	5115	X	3565	-0-	-1550	-0-	3517	2	48	9	Y	44	39	1			8

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 1WD RRCID -> 186659 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6768 - 7198

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

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
08	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2071	2	99	9	Y	90	107	1			15
09	3000	N	3743	-0-	743	743	3542	2	201	9	Y	183	180	1			18
*10	3100	N	2599	-0-	-501	242	2471	2	128	9	Y	116	113	1			21

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238053 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11342 - 12680

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
08	7998	X	5052	-0-	-2946	-0-	5023	2	29	9	Y	26	33	1			4
09	6810	X	4747	-0-	-2063	-0-	4714	2	33	9	Y	30	31	1			3
10	7037	X	5679	-0-	-1358	-0-	5644	2	35	9	Y	32	30	1			5

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 244392 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13770 PERF. N/A

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
08	4588	X	2784	-0-	-1804	-0-	2760	2	24	9	Y	22	26	1			4
09	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	8184	2	86	9	Y	78	74	1			8
10	4588	X	4453	-0-	-135	-0-	4411	2	42	9	Y	38	39	1			7

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 245291 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11092 - 13202

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	8004	-0-	-25	-0-	7903	2	101	9	Y	92					149
08	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7887	2	72	9	Y	65					214
09	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	7299	2	88	9	Y	80	176	1			118
10	6851	X	6590	-0-	-261	-0-	6480	2	110	9	Y	100	181	1			37

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255849 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11316 - 14150

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
08	5704	X	5464	-0-	-240	-0-	5156	2	308	9	Y	280	372	1			120
09	5520	X	3772	-0-	-1748	-0-	3521	2	251	9	Y	228	250	1			98
10	5704	X	5567	-0-	-137	-0-	5229	2	338	9	Y	307	277	1			128

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
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
08	11129	X	5263	-0-	-5866	-0-	5134	2	129	9	Y	117	146	1			19
09	10770	X	3896	-0-	-6874	-0-	3783	2	113	9	Y	103	112	1			10
10	7471	X	5496	-0-	-1975	-0-	5350	2	146	9	Y	133	119	1			24

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256308 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 14128 PERF.11352 - 14052

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
08	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	10412	2	121	9	Y	110	131	1			18
09	8040	X	7103	-0-	-937	-0-	7006	2	97	9	Y	88	98	1			8
*10	10412	X	10412	-0-	-0-	-0-	10282	2	130	9	Y	118	105	1			21

KATHERINE LUSCOMBE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264463 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11318 - 13631

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
08	4495	X	3673	-0-	-822	-0-	3644	2	29	9	Y	26	33	1			4
09	4350	X	2860	-0-	-1490	-0-	2834	2	26	9	Y	24	26	1			2
10	4495	X	3938	-0-	-557	-0-	3904	2	34	9	Y	31	27	1			6

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

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215984 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 7345

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
08	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
09	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
10	2387	N	2272	-0-	-115	-0-	2272	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
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-
08	279	N	195	-0-	-84	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	172	-0-	-98	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	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
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
08	1209	N	1021	-0-	-188	-0-	1021	3			Y	-0-					83
09	1110	N	953	-0-	-157	-0-	953	3			Y	-0-					83
10	1147	N	1037	-0-	-110	-0-	1037	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
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-
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	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
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-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
10	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	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
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-
08	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1792	-0-	-98	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
*10	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	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
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-
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
09	690	N	674	-0-	-16	-0-	674	3			N	-0-					-0-
*10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	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
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-
08	1612	N	1224	-0-	-388	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1199	-0-	-151	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1006	-0-	-792	-0-	1006	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
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-
08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
*10	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	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
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-
08	1426	N	1261	-0-	-165	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	534	-0-	-666	-0-	534	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	522	-0-	-749	-0-	522	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
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-
08	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
09	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1383	-0-	-198	-0-	1383	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
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-
08	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
09	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	1987	-0-	-152	-0-	1987	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
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-
08	558	N	414	-0-	-144	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	351	-0-	-129	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	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
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-
08	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
09	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	2055	-0-	-22	-0-	2055	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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				
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-
08	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1474	-0-	-86	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1568	-0-	-44	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
	POOL, W. B. GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 091206	COMPL. DATE 11/12/1980				TOTAL DEPTH 10875		PERF.10544 - 10820				
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-
08	1643	N	1303	-0-	-340	-0-	1296	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
09	1500	N	1249	-0-	-251	-0-	1243	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
*10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1584	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
	JONES, ALFORD GU				WELL #: 1	RRCID -> 091281	COMPL. DATE 10/10/1980				TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9021 - 10446				
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-
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
09	660	N	552	-0-	-108	-0-	552	3			N	-0-					-0-
10	868	N	242	-0-	-626	-0-	242	3			N	-0-					-0-
	BALLOW ESTATE GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 091550	COMPL. DATE 11/23/1980				TOTAL DEPTH 10700		PERF.10351 - 10623				
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-
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			Y	-0-					-0-
09	1200	N	1186	-0-	-14	-0-	1186	3			Y	-0-					-0-
*10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1242	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				
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
08	2573	N	2566	-0-	-7	-0-	2560	3	6	9	Y	5	33	1			5
09	2550	N	2463	-0-	-87	-0-	2433	3	30	9	Y	27					32
*10	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2605	3	18	9	Y	16	35	1	1	8	12
	SHEPPARD, BAILEY GU5				WELL #: 1	RRCID -> 091570	COMPL. DATE 05/12/2000				TOTAL DEPTH 10450		PERF. 8890 - 10341				
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-
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
09	690	N	688	-0-	-2	-0-	688	3			N	-0-					-0-
10	806	N	636	-0-	-170	-0-	636	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
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
08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1351	3	13	9	Y	12	60	1			11
09	3000	N	3367	-0-	367	367	3367	3			Y	-0-					11
*10	3100	N	4221	-0-	1121	1488	4221	3			Y	-0-					11

LLOYD, C.E. ET ALL GAS UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 092751 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10640 - 10807

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
08	837	N	793	-0-	-44	-0-	793	3			Y	-0-					181
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			Y	-0-					181
10	744	N	524	-0-	-220	-0-	524	3			Y	-0-					181

CRIM, LEON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 092860 COMPL. DATE 03/13/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10562 - 10751

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-
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			Y	-0-					-0-
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			Y	-0-					-0-
*10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			Y	-0-					-0-

SHAW ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 092891 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10558 - 10749

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
08	1023	N	899	-0-	-124	-0-	899	3			N	-0-					112
09	900	N	830	-0-	-70	-0-	830	3			N	-0-					112
*10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					112

PRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092895 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10443 - 10642

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-
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	300	-0-	-90	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
*10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	377	3	3	9	Y	3	3	8			-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093287 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10570 - 10763

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
08	434	N	352	-0-	-82	-0-	352	3			N	-0-					170
09	360	N	302	-0-	-58	-0-	302	3			N	-0-					170
10	372	N	252	-0-	-120	-0-	252	3			N	-0-					170

GARRETT, A.C. GU WELL #: 1 RRCID -> 093291 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9098 - 10538

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-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
*10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2032	3	155	9	Y	141	3	8			144
*12	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1718	3	1	9	Y	1	1	8			144
*01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			Y	-0-					144
*02	2016	N	1421	-0-	-595	-0-	1420	3	1	9	Y	1	1	8			144
*03	1705	N	1541	-0-	-164	-0-	1541	3			Y	-0-					144
*04	1620	N	1438	-0-	-182	-0-	1438	3			Y	-0-					144
*05	1581	N	1441	-0-	-140	-0-	1441	3			Y	-0-					144
*06	1500	N	1328	-0-	-172	-0-	1328	3			Y	-0-					144
*07	1488	N	1392	-0-	-96	-0-	1392	3			Y	-0-					144
*08	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	1360	3			Y	-0-					144
*09	1320	N	1315	-0-	-5	-0-	1315	3			Y	-0-	143	1			1
10	1395	N	1325	-0-	-70	-0-	1322	3	3	9	Y	3	3	8			1

ROMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095489 COMPL. DATE 09/25/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10482 - 10721

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
08	1736	N	1623	-0-	-113	-0-	1623	3			Y	-0-					27
09	1680	N	1536	-0-	-144	-0-	1536	3			Y	-0-					27
10	1643	N	1364	-0-	-279	-0-	1364	3			Y	-0-					27

KENNEDY, MAJOR WELL #: 4 RRCID -> 097206 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10126 - 10424

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-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-

POOL, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 098294 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10681 - 10910

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-
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			Y	-0-					-0-
09	1020	N	997	-0-	-23	-0-	997	3			Y	-0-					-0-
*10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			Y	-0-					-0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098842 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10785 - 11040

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-
08	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2068	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
09	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1507	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
*10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1580	3	19	9	Y	17	17	1			-0-

BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 098845 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9000 - 10425

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-
08	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
09	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
10	2883	N	2873	-0-	-10	-0-	2873	3			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 WELL #: 1 RRCID -> 100011 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10649 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			Y	-0-					-0-
09	900	N	829	-0-	-71	-0-	829	3			Y	-0-					-0-
*10	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 100151 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10465 - 10664

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-
08	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			Y	-0-					-0-
09	1980	N	1959	-0-	-21	-0-	1959	3			Y	-0-					-0-
10	2015	N	1851	-0-	-164	-0-	1851	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101216 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10481 - 10678

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-
08	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			Y	-0-					-0-
09	2850	N	1878	-0-	-972	-0-	1876	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
*10	3100	N	3403	-0-	303	303	3392	3	11	9	Y	10	10	8			-0-

ALFORD -B- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101590 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10758 - 10952

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-
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			Y	-0-					-0-
09	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			Y	-0-					-0-
*10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101591 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10503 - 10706

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-
08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			Y	-0-					-0-
09	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3551	-0-	451	451	3551	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

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-
08	1612	N	1542	-0-	-70	-0-	1542	3			Y	-0-					-0-
09	1530	N	1407	-0-	-123	-0-	1407	3			Y	-0-					-0-
*10	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			Y	-0-					-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102076 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10724 - 10961

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-
08	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2295	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
09	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2258	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
*10	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1906	3	8	9	Y	7	7	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 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
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-
08	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			Y	-0-					-0-
09	1680	N	1670	-0-	-10	-0-	1670	3			Y	-0-					-0-
10	1736	N	1711	-0-	-25	-0-	1711	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102491 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8974 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	T. A.		411	-0-	411	411	411	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		676	-0-	676	1087	676	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		743	-0-	743	1830	743	3			N	-0-					-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103244 COMPL. DATE 10/04/1982 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10805 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
*10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 103674 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10647 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	651	N	593	-0-	-58	-0-	593	3			Y	-0-					-0-
09	600	N	559	-0-	-41	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
*10	603	N	603	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
*10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104534 COMPL. DATE 02/07/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10537 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2108	N	1618	-0-	-490	-0-	1618	3			N	-0-					108
09	1950	N	1393	-0-	-557	-0-	1393	3			N	-0-					108
10	1860	N	1487	-0-	-373	-0-	1487	3			N	-0-					108

HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 104809 COMPL. DATE 03/08/1963 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10647 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			Y	-0-					-0-
09	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			Y	-0-					-0-
*10	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2446	3	1	9	Y	1	1	8			-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 #: 1 RRCID -> 105468 COMPL. DATE 04/12/1983 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10745 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	248	N	116	-0-	-132	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 105726 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10382

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-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 106033 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10054 - 10370

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-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TODD, BESSIE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 106735 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10787 - 10993

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-
08	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
10	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 106978 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10571 - 10845

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-
08	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	1111	3			Y	-0-					-0-
09	1080	N	1078	-0-	-2	-0-	1078	3			Y	-0-					-0-
*10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 107509 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10252 - 10396

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-
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
*10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	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

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-
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			Y	-0-					-0-
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			Y	-0-					-0-
10	930	N	840	-0-	-90	-0-	840	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 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
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
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	317	3	125	9	Y	114	127	1			85
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	275	3	100	9	Y	91	127	1			49
10	341	N	333	-0-	-8	-0-	246	3	87	9	Y	79					128

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
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-
08	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	1007	-0-	-73	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
*10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	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
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-
08	3100	N	3158	-0-	58	58	3158	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3005	-0-	5	63	3005	3			N	-0-					-0-
*10	2466	X	2403	-0-	-63	-0-	2403	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
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-
08	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
09	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
*10	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	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
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-
08	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
09	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
*10	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			Y	-0-					7
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			Y	-0-					7
*10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			Y	-0-					7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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
08	1395	N	1332	-0-	-63	-0-	1332	3			Y	-0-					17
09	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			Y	-0-					17
*10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1354	3	50	9	Y	45					62

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
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-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-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
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-
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			Y	-0-					-0-
09	870	N	817	-0-	-53	-0-	817	3			Y	-0-					-0-
*10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	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
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-
08	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
09	540	N	530	-0-	-10	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
10	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	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
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-
08	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	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
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-
08	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1419	-0-	-81	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
*10	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	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
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-
08	2418	N	2282	-0-	-136	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
09	2340	N	2237	-0-	-103	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
*10	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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-
08	217	N	132	-0-	-85	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09	240	N	148	-0-	-92	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110172 COMPL. DATE 03/19/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10475 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			Y	-0-					-0-
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			Y	-0-					-0-
*10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	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
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-
08	2077	N	1840	-0-	-237	-0-	1840	3			Y	-0-					-0-
09	1980	N	1596	-0-	-384	-0-	1596	3			Y	-0-					-0-
10	1984	N	1642	-0-	-342	-0-	1642	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
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
08	248	N	155	-0-	-93	-0-	99	3	56	9	Y	51	51	1			1
09	210	N	161	-0-	-49	-0-	108	3	53	9	Y	48	48	1			1
10	186	N	109	-0-	-77	-0-	59	3	50	9	Y	45	46	1			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 112706 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10167 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
09	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
*10	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	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
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-
08	620	N	572	-0-	-48	-0-	572	3			N	-0-					-0-
09	600	N	564	-0-	-36	-0-	564	3			N	-0-					-0-
10	620	N	553	-0-	-67	-0-	553	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
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-
08	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	3			N	-0-					-0-
09	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
*10	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	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 #: 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
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
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	938	3	14	9	Y	13	60	1			12
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			Y	-0-					12
*10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-					12

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 1 RRCID -> 113439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8876 - 10301

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-
08	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
09	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	2362	-0-	-56	-0-	2362	3			N	-0-					-0-

SEXTON, HENRY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113440 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10762 - 11078

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
08	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1129	-0-	-491	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
*10	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113880 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10621 - 10875

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-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
*10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			Y	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U.3 WELL #: 2 RRCID -> 119582 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9088 - 9278

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-
08	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
09	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1518	-0-	-125	-0-	1518	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 119583 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9070 - 9478

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-
08	1116	X	898	-0-	-218	-0-	898	3			N	-0-					-0-
09	1080	X	952	-0-	-128	-0-	952	3			N	-0-					-0-
10	1085	X	1000	-0-	-85	-0-	1000	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 #: 4 RRCID -> 119584 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8988 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	930	N	880	-0-	-50	-0-	880	3			N	-0-					-0-
09	870	N	823	-0-	-47	-0-	823	3			N	-0-					-0-
10	930	N	856	-0-	-74	-0-	856	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 119585 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9094 - 10496

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G. U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 119905 COMPL. DATE 12/08/1985 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10084 - 10428

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 120273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8940 - 9290

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-
08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1220	-0-	-392	-0-	1220	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 120825 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10078 - 10392

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-
08	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
09	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
*10	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			N	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121355 COMPL. DATE 05/20/1986 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10751 - 10908

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-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121359 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10786 - 11060

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-
08	1922	N	1883	-0-	-39	-0-	1883	3			Y	-0-					-0-
09	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			Y	-0-					-0-
*10	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121437 COMPL. DATE 05/19/1986 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10758 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1922	N	547	-0-	-1375	-0-	547	3			Y	-0-					10
09	1110	N	332	-0-	-778	-0-	332	3			Y	-0-					10
*10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-					10

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122133 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10433 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
09	540	N	497	-0-	-43	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
10	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	3			Y	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122279 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10730 - 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
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
08	2759	X	2749	-0-	-10	-0-	2745	3	4	9	Y	4					33
09	2670	X	2600	-0-	-70	-0-	2590	3	10	9	Y	9					42
10	2759	X	2578	-0-	-181	-0-	2578	3			Y	-0-					42

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122668 COMPL. DATE 09/23/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3162	X	2459	-0-	-703	-0-	2444	3	15	9	Y	14	63	1			12
09	3060	X	2487	-0-	-573	-0-	2487	3			Y	-0-					12
10	3100	X	2571	-0-	-529	-0-	2571	3			Y	-0-					12

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122755 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 11271 PERF.10832 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1240	N	997	-0-	-243	-0-	991	3	6	9	Y	5					170
09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			Y	-0-					170
*10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			Y	-0-					170

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 123067 COMPL. DATE 12/20/1986 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10463 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			Y	-0-					-0-
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			Y	-0-					-0-
*10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123385 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10830 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1984	X	1211	-0-	-773	-0-	1159	3	52	9	Y	47	47	1			1
09	1920	X	1550	-0-	-370	-0-	1502	3	48	9	Y	44	44	1			1
10	1829	X	1771	-0-	-58	-0-	1747	3	24	9	Y	22	23	1			-0-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	310	N	156	-0-	-154	-0-	156	3			Y	-0-					34
09	240	N	178	-0-	-62	-0-	125	3	53	9	Y	48	34	1			48
10	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	3			Y	-0-					48

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 123561 COMPL. DATE 02/22/1987 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10426 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1891	N	1557	-0-	-334	-0-	1557	3			Y	-0-					-0-
09	1860	N	1636	-0-	-224	-0-	1636	3			Y	-0-					-0-
10	1922	N	1775	-0-	-147	-0-	1775	3			Y	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124443 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10588 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			Y	-0-					18
09	1560	N	804	-0-	-756	-0-	804	3			Y	-0-					18
*10	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1944	3	74	9	Y	67					85

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 3 RRCID -> 124444 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10513 - 10733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			Y	-0-					-0-
09	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			Y	-0-					-0-
*10	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124653 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF. 9350 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124654 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10445 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	T. A.		1905	-0-	1905	1905	1905	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		1778	-0-	1778	3683	1778	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		2612	-0-	2612	6295	2612	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124786 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10665 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			Y	-0-					-0-
09	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			Y	-0-					-0-
*10	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	2975	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
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-
08	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
09	540	N	493	-0-	-47	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
*10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	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
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-
08	620	N	546	-0-	-74	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-					-0-
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	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
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-
08	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	3			Y	-0-					-0-
09	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	3			Y	-0-					-0-
*10	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	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
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-
08	372	N	235	-0-	-137	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 4A RRCID -> 125781 COMPL. DATE 10/29/1987 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10607 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	713	N	518	-0-	-195	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-					-0-
*10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE EST. "B" G.U. WELL #: 5A RRCID -> 126028 COMPL. DATE 12/02/1987 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10630 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			Y	-0-					-0-
09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			Y	-0-					-0-
*10	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	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
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-
08	1302	N	1031	-0-	-271	-0-	1031	3			Y	-0-					-0-
09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			Y	-0-					-0-
*10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	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
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
08	4588	X	3915	-0-	-673	-0-	3907	3	8	9	Y	7	28	1			7
09	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5120	3	37	9	Y	34					41
*10	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4647	3	23	9	Y	21	46	1			16

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
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
08	2621	N	2320	-0-	-301	-0-	2320	3			Y	-0-					13
09	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4311	3	2	9	Y	2	11	1			4
*10	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3750	3	2	9	Y	2					6

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
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-
08	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	222	-0-	-48	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	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
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-
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127083 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 10986 PERF.10561 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	282	-0-	-276	-0-	282	3			Y	-0-					13
06	540	N	362	-0-	-178	-0-	294	3	68	9	Y	62					75
07	465	N	205	-0-	-260	-0-	205	3			Y	-0-					75
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	261	3	40	9	Y	36					111
09	240	N	204	-0-	-36	-0-	204	3			Y	-0-					111
*10	248	N	36	-0-	-212	-0-	36	3			Y	-0-					111

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
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
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	455	3	19	9	Y	17	19	1			12
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	363	3	15	9	Y	14	19	1			7
*10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	325	3	13	9	Y	12					19

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
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-
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-					-0-
09	630	N	444	-0-	-186	-0-	444	3			Y	-0-					-0-
10	589	N	455	-0-	-134	-0-	455	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
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-
08	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
*10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	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
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-
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			Y	-0-					-0-
09	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			Y	-0-					-0-
*10	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	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
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
08	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4010	3	103	9	Y	94	94	1			2
09	3720	X	3656	-0-	-64	-0-	3560	3	96	9	Y	87	88	1			1
10	3844	X	3841	-0-	-3	-0-	3747	3	94	9	Y	85	85	1			1

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
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-
08	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
*10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	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 #: 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
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
08	3379	X	3252	-0-	-127	-0-	3235	3	17	9	Y	15	90	1			14
09	3270	X	3127	-0-	-143	-0-	3050	3	77	9	Y	70					84
10	3379	X	3298	-0-	-81	-0-	3252	3	46	9	Y	42	94	1			32

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
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-
08	1891	N	1004	-0-	-887	-0-	1004	3			Y	-0-					-0-
09	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			Y	-0-					-0-
*10	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			Y	-0-					-0-

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128576 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10485 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128809 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 11263 PERF.10830 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129124 COMPL. DATE 10/18/1988 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10776 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2294	N	2074	-0-	-220	-0-	2074	3			Y	-0-					8
09	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			Y	-0-					8
10	2108	N	1682	-0-	-426	-0-	1682	3			Y	-0-					8

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129125 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10682 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1798	N	1683	-0-	-115	-0-	1666	3	17	9	Y	15					86
09	1680	N	1615	-0-	-65	-0-	1580	3	35	9	Y	32					118
10	1736	N	1608	-0-	-128	-0-	1608	3			Y	-0-					118

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129260 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10714 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	217	N	49	-0-	-168	-0-	49	3			Y	-0-					89
09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					89
*10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					89

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ALVORD 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129284 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10599 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	217	N	190	-0-	-27	-0-	166	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	270	N	93	-0-	-177	-0-	70	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
10	310	N	119	-0-	-191	-0-	97	3	22	9	Y	20	20	1			-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129285 COMPL. DATE 11/29/1988 TOTAL DEPTH 11287 PERF.10760 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			Y	-0-					28
09	1950	X	1124	-0-	-826	-0-	1124	3			Y	-0-					28
10	2015	X	1760	-0-	-255	-0-	1760	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
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-
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
10	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	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
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-
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	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
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-
08	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
09	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
*10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	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
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-
08	372	N	265	-0-	-107	-0-	256	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	497	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
*10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	301	3	8	9	Y	7	7	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
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-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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-
08	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
09	2340	N	2335	-0-	-5	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
*10	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			N	-0-					-0-

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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
08	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
09	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
*10	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	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
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-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	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
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-
08	1643	N	1582	-0-	-61	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1416	-0-	-174	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
*10	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	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
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-
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	1074	-0-	-6	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
*10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	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
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-
08	837	X	313	-0-	-524	-0-	313	3			N	-0-					-0-
09	660	X	629	-0-	-31	-0-	629	3			N	-0-					-0-
10	682	X	592	-0-	-90	-0-	592	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KENNEDY G.U. 2 WELL #: 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 132207 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9991 - 10250

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-
08	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	3			N	-0-					-0-
09	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	3			N	-0-					-0-
*10	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 132208 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 10445 PERF.10001 - 10270

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-
08	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					-0-
09	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	3			N	-0-					-0-
*10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 132572 COMPL. DATE 09/22/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10468

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-
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
*10	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 7 RRCID -> 132779 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9940 - 10274

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-
08	744	N	573	-0-	-171	-0-	573	3			N	-0-					-0-
09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
*10	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 132780 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8872 - 9790

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-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 133076 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8960 - 10446

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-
08	1395	N	1323	-0-	-72	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1273	-0-	-47	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1233	-0-	-131	-0-	1233	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. 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
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-
08	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
09	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
*10	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 133531 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8919 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 133672 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8966 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	651	N	604	-0-	-47	-0-	604	3			N	-0-					-0-
09	630	N	543	-0-	-87	-0-	543	3			N	-0-					-0-
10	651	N	579	-0-	-72	-0-	579	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 133712 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8938 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
10	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 9 RRCID -> 133781 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10208 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
09	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 7 RRCID -> 133853 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8940 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
09	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
*10	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 2 RRCID -> 133855 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8926 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
09	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
*10	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	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
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-
08	1984	X	1722	-0-	-262	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
09	1830	X	1694	-0-	-136	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
10	2015	X	1518	-0-	-497	-0-	1518	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 134317 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9036 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	806	N	703	-0-	-103	-0-	703	3			N	-0-					-0-
09	750	N	714	-0-	-36	-0-	714	3			N	-0-					-0-
*10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 134442 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9017 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	930	N	714	-0-	-216	-0-	714	3			N	-0-					-0-
09	900	N	233	-0-	-667	-0-	233	3			N	-0-					-0-
*10	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 135118 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10353 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
*10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 135515 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10183 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
09	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1224	-0-	-264	-0-	1224	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 2 RRCID -> 135525 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10308 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	217	N	130	-0-	-87	-0-	130	3			N	-0-					-0-
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
*10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 135579 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10272 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
*10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	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
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-
08	2821	X	2669	-0-	-152	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
09	2070	X	1758	-0-	-312	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
10	2666	N	1596	-0-	-1070	-0-	1596	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 135747 COMPL. DATE 06/05/1990 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10274 - 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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
*10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 135879 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10160 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
*10	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 135880 COMPL. DATE 08/19/1990 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8994 - 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
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-
08	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 136121 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9046 - 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
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-
08	3131	X	1857	-0-	-1274	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	1655	-0-	-1375	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
10	2294	X	1639	-0-	-655	-0-	1639	3			N	-0-					-0-

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
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-
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1077	-0-	-93	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
*10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 136347 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9094 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	434	N	381	-0-	-53	-0-	381	3			N	-0-					-0-
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
10	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 136384 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10138 - 10280

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-
08	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 503 RRCID -> 136726 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10436

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-
08	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	3539	-0-	-31	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
*10	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 11 RRCID -> 136729 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9964 - 10120

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-
08	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1663	-0-	-347	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
*10	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 4 RRCID -> 137529 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10224 - 10432

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-
08	341	N	272	-0-	-69	-0-	272	3			N	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
*10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 4 RRCID -> 137546 COMPL. DATE 01/24/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10402 - 10495

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-
08	744	N	366	-0-	-378	-0-	366	3			N	-0-					-0-
09	450	N	320	-0-	-130	-0-	320	3			N	-0-					-0-
10	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 4 RRCID -> 137872 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10346 - 10468

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-
08	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	3			N	-0-					-0-
09	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	3494	-0-	-40	-0-	3494	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
JONES, ALFORD GU WELL #: 3 RRCID -> 138496 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10444 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
09	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
*10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 6 RRCID -> 139690 COMPL. DATE 09/30/1991 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9370 - 10428

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-
08	1705	N	1686	-0-	-19	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1635	-0-	-15	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1599	-0-	-75	-0-	1599	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 139691 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9284 - 10455

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-
08	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	3			N	-0-					-0-
09	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	3			N	-0-					-0-
10	465	N	405	-0-	-60	-0-	405	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 8 RRCID -> 139882 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8960 - 10430

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-
08	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	3			N	-0-					-0-
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
10	558	N	492	-0-	-66	-0-	492	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 6 RRCID -> 139909 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8952 - 10422

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-
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
10	744	N	215	-0-	-529	-0-	215	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 140295 COMPL. DATE 12/03/1991 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9180 - 10376

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-
08	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
*10	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 12 RRCID -> 143483 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9740 - 10170

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-
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	1043	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
POOL, VERNON WELL #: 2 RRCID -> 143604 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10644 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
*10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	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
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-
08	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
*10	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	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
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	2212	-0-	-175	-0-	2200	3	12	9	Y	11	154	1			36
08	2263	X	2233	-0-	-30	-0-	2233	3			Y	-0-					36
09	2190	X	2055	-0-	-135	-0-	2038	3	17	9	Y	15					51
10	2232	N	1936	-0-	-296	-0-	1936	3			Y	-0-					51

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
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-
08	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-					-0-
09	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	3			N	-0-					-0-
*10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	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
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-
08	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	310	N	128	-0-	-182	-0-	128	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
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-
08	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	3			N	-0-					-0-
09	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	3			N	-0-					-0-
*10	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	3			N	-0-					-0-

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
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-
08	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	213	-0-	-57	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	3			Y	-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 #: 4 RRCID -> 145267 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10158 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2542	X	2402	-0-	-140	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
09	2310	N	2203	-0-	-107	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
10	2542	N	2365	-0-	-177	-0-	2365	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 147011 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10574 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	527	N	451	-0-	-76	-0-	451	3			N	-0-					-0-
09	420	N	298	-0-	-122	-0-	298	3			N	-0-					-0-
10	434	N	316	-0-	-118	-0-	316	3			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148254 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10102 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 148398 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10104 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
09	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 5 RRCID -> 150115 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9204 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
*10	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 5 RRCID -> 150207 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10390 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	4123	X	3917	-0-	-206	-0-	3917	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	3718	-0-	-272	-0-	3718	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	3851	-0-	-272	-0-	3851	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 14 RRCID -> 150261 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10160 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
*10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 151094 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9068 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
09	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1072	-0-	-106	-0-	1072	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 151612 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10256 - 10486

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-
08	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2121	-0-	-789	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
10	3286	X	2685	-0-	-601	-0-	2685	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 152315 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9012 - 10450

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-
08	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	3			N	-0-					-0-
09	750	N	648	-0-	-102	-0-	648	3			N	-0-					-0-
*10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 2 RRCID -> 152353 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10116 - 10404

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-
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
*10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153457 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10616 - 10855

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
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	181	3	163	9	Y	148	147	1			3
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	138	3	153	9	Y	139	138	1	2	8	2
*10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	25	3	146	9	Y	133	134	1			1

KENNEDY, MAJOR WELL #: 6 RRCID -> 153484 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 8948 - 10406

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-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 7-F RRCID -> 153579 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10092 - 10274

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 15 RRCID -> 153636 COMPL. DATE 02/18/1995 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10008 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	T. A.		687	-0-	687	687	687	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		931	-0-	931	1618	931	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		784	-0-	784	2402	784	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 153808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8990 - 10428

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-
08	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
09	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	5782	-0-	2682	2682	5782	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 154047 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10178 - 10503

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-
08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
*10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 9 RRCID -> 154064 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8874 - 10330

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-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 8 RRCID -> 155482 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8982 - 10576

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-
08	3100	N	5332	-0-	2232	7011	5332	3			N	-0-					-0-
09	10798	X	3787	-0-	-7011	-0-	3787	3			N	-0-					-0-
*10	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 155585 COMPL. DATE 03/05/1995 TOTAL DEPTH 10542 PERF. 8924 - 10264

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU ET AL WELL #: 506 RRCID -> 156007 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10104 - 10276

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

POOL, VERNON WELL #: 3 RRCID -> 156028 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10714 - 10974

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-
08	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			Y	-0-					-0-
09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			Y	-0-					-0-
*10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			Y	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 7 RRCID -> 156059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9060 - 10422

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-
08	1550	N	1254	-0-	-296	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1374	-0-	-126	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1158	-0-	-268	-0-	1158	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 6 RRCID -> 156062 COMPL. DATE 06/24/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10154 - 10475

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-
08	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
09	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	964	-0-	-772	-0-	964	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 8 RRCID -> 158882 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9084 - 10533

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-
08	2170	N	2057	-0-	-113	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	1824	-0-	-126	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1672	-0-	-374	-0-	1672	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 159039 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10248 - 10399

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-
08	2046	X	1279	-0-	-767	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
09	1980	X	1247	-0-	-733	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
10	2046	X	957	-0-	-1089	-0-	957	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 4 RRCID -> 161566 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10276 - 10496

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-
08	1271	X	1208	-0-	-63	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
09	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
10	1271	X	1233	-0-	-38	-0-	1233	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 6 RRCID -> 161795 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 9056 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2170	X	1932	-0-	-238	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
09	2040	X	1750	-0-	-290	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
10	2108	X	2013	-0-	-95	-0-	2013	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
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-
08	1891	N	1885	-0-	-6	-0-	1885	3			Y	-0-					-0-
09	1440	N	1276	-0-	-164	-0-	1276	3			Y	-0-					-0-
10	2666	N	1055	-0-	-1611	-0-	1055	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
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	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2322	3	28	9	Y	25	23	1			29
08	2480	X	2256	-0-	-224	-0-	2256	3			Y	-0-					29
09	2340	X	2184	-0-	-156	-0-	2156	3	28	9	Y	25					54
10	2418	X	2186	-0-	-232	-0-	2186	3			Y	-0-					54

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
08	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2623	3	31	9	Y	28					189
09	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2822	3	29	9	Y	26					215
*10	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			Y	-0-					215

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
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
08	3100	N	3218	-0-	118	118	3218	3			Y	-0-	26	1			-0-
09	3000	N	3370	-0-	370	488	3370	3			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3022	-0-	-78	410	3022	3			Y	-0-					-0-

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
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-
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-					-0-
09	780	N	546	-0-	-234	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
10	806	N	563	-0-	-243	-0-	563	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165567 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10516 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	3			Y	-0-					-0-
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			Y	-0-					-0-
*10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	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
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-
08	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
09	1560	X	1379	-0-	-181	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
10	1612	X	1454	-0-	-158	-0-	1454	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
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-
08	217	N	91	-0-	-126	-0-	90	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	180	N	74	-0-	-106	-0-	73	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	186	N	23	-0-	-163	-0-	22	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
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-
08	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			Y	-0-					-0-
09	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			Y	-0-					-0-
*10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	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
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-
08	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3			Y	-0-					-0-
09	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	3			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3521	-0-	421	421	3521	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
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-
08	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3525	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
09	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3788	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
*10	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3152	3	11	9	Y	10	10	1			-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 6A RRCID -> 167148 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10614 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			Y	-0-					-0-
09	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			Y	-0-					-0-
*10	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167157 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10460 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			Y	-0-					-0-
09	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			Y	-0-					-0-
*10	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	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
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-
08	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			Y	-0-					-0-
09	1170	N	1139	-0-	-31	-0-	1139	3			Y	-0-					-0-
10	1054	N	891	-0-	-163	-0-	891	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
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-
08	1116	N	1020	-0-	-96	-0-	1020	3			Y	-0-					-0-
09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			Y	-0-					-0-
10	1240	N	1166	-0-	-74	-0-	1166	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
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-
08	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			Y	-0-					-0-
09	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			Y	-0-					-0-
*10	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	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
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-
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			Y	-0-					-0-
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
*10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	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
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-
08	1550	N	1507	-0-	-43	-0-	1507	3			Y	-0-					-0-
09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			Y	-0-					-0-
*10	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167260 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10542 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			Y	-0-					-0-
09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			Y	-0-					-0-
*10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167272 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 10963 PERF. 9480 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167359 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10534 - 10730

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-
08	2077	N	2025	-0-	-52	-0-	2025	3			Y	-0-					-0-
09	2070	N	1960	-0-	-110	-0-	1960	3			Y	-0-					-0-
10	2139	N	1979	-0-	-160	-0-	1979	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

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-
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
*10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167466 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10736 - 10746

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-
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	895	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	753	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
*10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	981	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168150 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 11237 PERF.10770 - 10980

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	368	N	-0-	-0-	-368	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2013 - PLUGGED 07-17-2013

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 7A RRCID -> 168166 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 11081 PERF.10604 - 10886

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-
08	1891	N	1759	-0-	-132	-0-	1759	3			Y	-0-					-0-
09	1800	N	1132	-0-	-668	-0-	1132	3			Y	-0-					-0-
10	1767	N	1747	-0-	-20	-0-	1747	3			Y	-0-					-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 #: 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
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-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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-
08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1594	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1678	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
*10	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1698	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
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-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	4	-0-	-146	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					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
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-
08	1922	N	1761	-0-	-161	-0-	1761	3			Y	-0-					-0-
09	1830	N	1644	-0-	-186	-0-	1644	3			Y	-0-					-0-
10	1798	N	1599	-0-	-199	-0-	1599	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
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-
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
*10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	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
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-
08	3658	X	3336	-0-	-322	-0-	3322	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
09	3540	X	3177	-0-	-363	-0-	3164	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
10	3565	X	3283	-0-	-282	-0-	3270	3	13	9	Y	12	12	1			-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168836 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10820 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1581	N	1095	-0-	-486	-0-	1095	3			Y	-0-					-0-
09	1320	N	938	-0-	-382	-0-	938	3			Y	-0-					-0-
10	1240	N	1018	-0-	-222	-0-	1018	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 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
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-
08	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			Y	-0-					-0-
09	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			Y	-0-					-0-
*10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	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
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-
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			Y	-0-					-0-
09	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			Y	-0-					-0-
*10	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	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
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-
08	1922	X	1873	-0-	-49	-0-	1873	3			Y	-0-					-0-
09	1860	X	1815	-0-	-45	-0-	1815	3			Y	-0-					-0-
10	1891	X	1816	-0-	-75	-0-	1807	3	9	9	Y	8	8	1			-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
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-
08	2573	X	1321	-0-	-1252	-0-	1321	3			Y	-0-					-0-
09	2370	X	367	-0-	-2003	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
*10	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	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
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-
08	341	N	194	-0-	-147	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			Y	-0-					-0-
*10	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	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
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
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1644	3	8	9	Y	7	8	1			5
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1443	3	7	9	Y	6	8	1			3
*10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1522	3	6	9	Y	5					8

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
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2013 - PLUGGED 05-19-2013

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 #: 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
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-
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			Y	-0-					-0-
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			Y	-0-					-0-
*10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			Y	-0-					-0-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169319 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10484 - 10700

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-
08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			Y	-0-					-0-
09	1140	N	1139	-0-	-1	-0-	1139	3			Y	-0-					-0-
10	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	1175	3			Y	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169320 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10622 - 10730

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-
08	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	451	-0-	-29	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
10	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	3			Y	-0-					-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169390 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10740 - 10976

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-
08	1054	N	774	-0-	-280	-0-	750	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1455	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
*10	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1347	3	22	9	Y	20	20	1			-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169597 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10682 - 10826

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
*10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-

ROMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169618 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10540 - 10695

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-
08	2387	N	1736	-0-	-651	-0-	1736	3			Y	-0-					-0-
09	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			Y	-0-					-0-
*10	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			Y	-0-					-0-

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169619 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10570 - 10724

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-
08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			Y	-0-					-0-
09	1230	N	1219	-0-	-11	-0-	1219	3			Y	-0-					-0-
*10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	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 #: 6 RRCID -> 169911 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10656 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1581	N	943	-0-	-638	-0-	943	3			Y	-0-					-0-
09	1260	N	1144	-0-	-116	-0-	1144	3			Y	-0-					-0-
10	1271	N	696	-0-	-575	-0-	696	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

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-
08	1953	N	1815	-0-	-138	-0-	1815	3			Y	-0-					-0-
09	1920	N	1679	-0-	-241	-0-	1679	3			Y	-0-					-0-
10	1891	N	1789	-0-	-102	-0-	1789	3			Y	-0-					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169918 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9140 - 9442

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169919 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10755 - 10815

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
08	2077	N	1854	-0-	-223	-0-	1820	3	34	9	Y	31	31	1			1
09	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2009	3	31	9	Y	28	29	1			-0-
10	2077	N	2042	-0-	-35	-0-	2010	3	32	9	Y	29	29	1			-0-

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170029 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10560 - 10780

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-
08	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1994	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	1710	N	1647	-0-	-63	-0-	1645	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*10	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1988	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

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
08	3534	X	2744	-0-	-790	-0-	2738	3	6	9	Y	5					16
09	3420	X	2441	-0-	-979	-0-	2423	3	18	9	Y	16	25	1			7
10	3534	X	2746	-0-	-788	-0-	2746	3			Y	-0-					7

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180342 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10628

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-
08	2666	N	2584	-0-	-82	-0-	2584	3			Y	-0-					-0-
09	2520	N	2223	-0-	-297	-0-	2223	3			Y	-0-					-0-
10	2573	N	2521	-0-	-52	-0-	2521	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 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
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
08	2666 X	2590	-0-	-76	-0-	2590	3			Y	-0-					26
09	2550 X	2177	-0-	-373	-0-	2177	3			Y	-0-	26	1			-0-
10	2976 X	2524	-0-	-452	-0-	2524	3			Y	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180344 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10528 - 10548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	3			Y	-0-					2
09	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	3			Y	-0-	2	1			-0-
*10	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 182214 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9074 - 10484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	5177 X	2407	-0-	-2770	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
09	4890 X	3737	-0-	-1153	-0-	3737	3			N	-0-					-0-
*10	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	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
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-
08	3751 X	2901	-0-	-850	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
09	3630 X	2554	-0-	-1076	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
10	3751 X	2244	-0-	-1507	-0-	2244	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
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-
08	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
09	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
10	1147 N	1047	-0-	-100	-0-	1047	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
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-
08	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
09	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
*10	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 182984 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3782 X	3420	-0-	-362	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
09	3630 X	3290	-0-	-340	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
10	3751 X	3428	-0-	-323	-0-	3428	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 #: 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
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-
08	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
09	2370	X	2347	-0-	-23	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
10	2449	N	1791	-0-	-658	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 182986 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8953 - 10372																	
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-
08	806	N	649	-0-	-157	-0-	649	3			N	-0-					-0-
09	720	N	651	-0-	-69	-0-	651	3			N	-0-					-0-
10	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	3			N	-0-					-0-
OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 184760 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9002 - 10362																	
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-
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					-0-
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	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																	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GARRETT, A.C. GU WELL #: 6 RRCID -> 186983 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9088 - 10518																	
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-
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
09	750	N	687	-0-	-63	-0-	687	3			N	-0-					-0-
10	775	N	653	-0-	-122	-0-	653	3			N	-0-					-0-
GARRETT, A.C. GU WELL #: 9 RRCID -> 187045 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9080 - 10656																	
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-
08	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
09	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	1766	-0-	-1334	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187124 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10540 - 10732																	
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
08	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	3			N	-0-					209
09	540	N	495	-0-	-45	-0-	495	3			N	-0-					209
10	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	3			N	-0-					209

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 #: 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
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-
08	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	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
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-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	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
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-
08	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
09	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
*10	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	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
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
08	620	N	504	-0-	-116	-0-	496	3	8	9	Y	7	8	1			5
09	540	N	483	-0-	-57	-0-	476	3	7	9	Y	6	8	1			3
10	558	N	484	-0-	-74	-0-	478	3	6	9	Y	5					8

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
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-
08	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
09	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
*10	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1836	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
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-
08	2511	X	1551	-0-	-960	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	2150	-0-	-1030	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
10	3286	X	1968	-0-	-1318	-0-	1968	3			N	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189695 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10692 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1736	N	1523	-0-	-213	-0-	1466	3	57	9	Y	52	52	1			1
09	1740	N	884	-0-	-856	-0-	830	3	54	9	Y	49	49	1			1
10	1922	N	697	-0-	-1225	-0-	646	3	51	9	Y	46	47	1			-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 #: 10 RRCID -> 190472 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10434 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	6075	3			N	-0-					-0-
09	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	3			N	-0-					-0-
*10	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	6008	3			N	-0-					-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 190822 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10631 - 10906

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 191654 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8958 - 9908

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-
08	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	3			N	-0-					-0-
09	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	3			N	-0-					-0-
*10	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 191957 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9272 - 10144

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-
08	3937	X	2121	-0-	-1816	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	2795	-0-	-775	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	3415	-0-	-274	-0-	3415	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 192667 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9216 - 10647

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-
08	5084	X	4192	-0-	-892	-0-	4192	3			N	-0-					-0-
09	4920	X	3416	-0-	-1504	-0-	3416	3			N	-0-					-0-
10	5084	X	2933	-0-	-2151	-0-	2933	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 9 RRCID -> 192680 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8936 - 10492

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-
08	1085	N	912	-0-	-173	-0-	912	3			N	-0-					-0-
09	990	N	791	-0-	-199	-0-	791	3			N	-0-					-0-
10	961	N	887	-0-	-74	-0-	887	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 194445 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9508 - 10446

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-
08	4092	X	3775	-0-	-317	-0-	3775	3			N	-0-					-0-
09	3900	X	3665	-0-	-235	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
10	4030	X	3954	-0-	-76	-0-	3954	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 194455 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9346 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	3			N	-0-					-0-
09	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	3			N	-0-					-0-
*10	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 8 RRCID -> 194473 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9006 - 10481

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-
08	3007	X	2700	-0-	-307	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	2461	-0-	-419	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
10	2821	X	2595	-0-	-226	-0-	2595	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 9 RRCID -> 194481 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9012 - 10475

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-
08	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	3			N	-0-					-0-
09	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	3			N	-0-					-0-
*10	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 10 RRCID -> 195981 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9400 - 10210

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-
08	5301	X	4860	-0-	-441	-0-	4860	3			N	-0-					-0-
09	5130	X	4550	-0-	-580	-0-	4550	3			N	-0-					-0-
10	5115	X	4685	-0-	-430	-0-	4685	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 9 RRCID -> 196888 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 10183

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-
08	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	3			N	-0-					-0-
09	330	N	285	-0-	-45	-0-	285	3			N	-0-					-0-
10	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 201351 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9010 - 10437

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-
08	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
*10	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 201642 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8888 - 10350

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-
08	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
09	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
*10	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU ET AL WELL #: 507 RRCID -> 201681 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8937 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2914	X	2653	-0-	-261	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	2494	-0-	-146	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
10	2635	X	2545	-0-	-90	-0-	2545	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
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-
08	4712	X	3362	-0-	-1350	-0-	3362	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	3289	-0-	-1331	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
10	4774	X	1851	-0-	-2923	-0-	1851	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
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-
08	2666	X	2600	-0-	-66	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
09	2220	X	2045	-0-	-175	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
10	2387	X	2099	-0-	-288	-0-	2099	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
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-
08	1767	N	1364	-0-	-403	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	954	-0-	-666	-0-	954	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1056	-0-	-215	-0-	1056	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
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-
08	4061	X	3842	-0-	-219	-0-	3842	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	3743	-0-	-187	-0-	3743	3			N	-0-					-0-
*10	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	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
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-
08	2232	N	1884	-0-	-348	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1834	-0-	-176	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	1881	-0-	-196	-0-	1881	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 203647 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8871 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2790	X	2694	-0-	-96	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
09	2700	X	2634	-0-	-66	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
10	2728	X	2671	-0-	-57	-0-	2671	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
JONES, ALFORD GU WELL #: 11 RRCID -> 205225 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9260 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3131	X	1275	-0-	-1856	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	1004	-0-	-2026	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	912	-0-	-2157	-0-	912	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
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-
08	1922	N	1878	-0-	-44	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
*10	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	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
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-
08	4123	X	3532	-0-	-591	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	1817	-0-	-2173	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	2126	-0-	-1997	-0-	2126	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
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-
08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
09	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
*10	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	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
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-
08	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
09	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	1865	-0-	-243	-0-	1865	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
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-
08	3472	X	3208	-0-	-264	-0-	3193	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
09	3360	X	2404	-0-	-956	-0-	2390	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
10	3472	X	1867	-0-	-1605	-0-	1854	3	13	9	Y	12	12	1			-0-

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
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-
08	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
09	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
*10	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 210455 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8956 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
09	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	3			N	-0-					-0-
10	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	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
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-
08	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	4845	-0-	1845	1845	4845	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	4246	-0-	1146	2991	4246	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
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-
08	837	N	811	-0-	-26	-0-	811	3			N	-0-					-0-
09	750	N	716	-0-	-34	-0-	716	3			N	-0-					-0-
10	744	N	678	-0-	-66	-0-	678	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
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-
08	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
09	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
*10	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	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
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-
08	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	3			N	-0-					-0-
09	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	3			N	-0-					-0-
*10	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	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
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-
08	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
09	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
*10	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 12 RRCID -> 218513 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9036 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2170	X	1844	-0-	-326	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
09	2100	X	1661	-0-	-439	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
10	2170	X	1674	-0-	-496	-0-	1674	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 10 RRCID -> 219204 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8846 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
09	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
*10	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	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
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-
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
*10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	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
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-
08	5735	X	4350	-0-	-1385	-0-	4350	3			N	-0-					-0-
09	4920	X	3689	-0-	-1231	-0-	3689	3			N	-0-					-0-
10	5084	X	3157	-0-	-1927	-0-	3157	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
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-
08	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
09	2640	N	2559	-0-	-81	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
*10	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	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
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-
08	1116	N	342	-0-	-774	-0-	342	3			N	-0-					-0-
09	780	N	249	-0-	-531	-0-	249	3			N	-0-					-0-
10	527	N	438	-0-	-89	-0-	438	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
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-
08	3255	X	2270	-0-	-985	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	1686	-0-	-1464	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
10	2573	X	1029	-0-	-1544	-0-	1029	3			N	-0-					-0-

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
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-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	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 #: 12 RRCID -> 222427 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9080 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
09	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
*10	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 19 RRCID -> 224105 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 8910 - 10236

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-
08	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	3			N	-0-					-0-
09	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	2412	-0-	-1091	-0-	2412	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224106 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10662 - 10830

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-
08	310	N	172	-0-	-138	-0-	139	3	33	9	Y	30	29	1			1
09	300	N	208	-0-	-92	-0-	179	3	29	9	Y	26	27	1			-0-
10	248	N	175	-0-	-73	-0-	146	3	29	9	Y	26	26	1			-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 17 RRCID -> 224907 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 3450 - 10380

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-
08	372	N	285	-0-	-87	-0-	285	3			N	-0-					-0-
09	300	N	223	-0-	-77	-0-	223	3			N	-0-					-0-
10	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225455 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10420 - 10763

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225620 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10650 - 10789

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-
08	434	N	331	-0-	-103	-0-	319	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
09	420	N	409	-0-	-11	-0-	397	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
*10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	615	3	11	9	Y	10	10	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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-
08	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	3			N	-0-					-0-
09	420	N	363	-0-	-57	-0-	363	3			N	-0-					-0-
10	434	N	376	-0-	-58	-0-	376	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
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-
08	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
09	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
*10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	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
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-
08	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			Y	-0-					-0-
09	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			Y	-0-					-0-
*10	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	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
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-
08	2728	X	2511	-0-	-217	-0-	2494	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
09	2640	X	2360	-0-	-280	-0-	2345	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
10	2728	X	2683	-0-	-45	-0-	2668	3	15	9	Y	14	14	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
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-
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	999	-0-	-51	-0-	999	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1001	-0-	-84	-0-	1001	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
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-
08	3224	X	2627	-0-	-597	-0-	2627	3			Y	-0-					-0-
09	2940	X	2264	-0-	-676	-0-	2264	3			Y	-0-					-0-
10	2914	X	2755	-0-	-159	-0-	2755	3			Y	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228950 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10804 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1732	3	35	9	Y	32	31	1			1
09	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2162	3	31	9	Y	28	29	1			-0-
*10	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1878	3	31	9	Y	28	28	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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-
08	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	3			N	-0-					-0-
09	660	N	477	-0-	-183	-0-	477	3			N	-0-					-0-
*10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	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
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-
08	2108	N	1508	-0-	-600	-0-	1494	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
09	2040	N	2024	-0-	-16	-0-	2011	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
*10	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2007	3	13	9	Y	12	12	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
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-
08	961	X	877	-0-	-84	-0-	877	3			N	-0-					-0-
09	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
10	961	X	768	-0-	-193	-0-	768	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
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-
08	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			Y	-0-					-0-
09	1950	N	1821	-0-	-129	-0-	1821	3			Y	-0-					-0-
10	2015	N	1687	-0-	-328	-0-	1687	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
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-
08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			Y	-0-					-0-
09	1110	N	650	-0-	-460	-0-	650	3			Y	-0-					-0-
10	1147	N	637	-0-	-510	-0-	637	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
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
08	2480	N	2396	-0-	-84	-0-	2379	3	17	9	Y	15	16	1			11
09	2430	N	1686	-0-	-744	-0-	1674	3	12	9	Y	11	16	1			6
10	2511	N	2331	-0-	-180	-0-	2320	3	11	9	Y	10					16

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
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-
08	2170	N	2050	-0-	-120	-0-	2050	3			Y	-0-					-0-
09	2040	N	2013	-0-	-27	-0-	2013	3			Y	-0-					-0-
10	2294	N	2261	-0-	-33	-0-	2261	3			Y	-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 #: 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
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-
08	5859	X	5290	-0-	-569	-0-	5290	3			N	-0-					-0-
09	5670	X	5073	-0-	-597	-0-	5073	3			N	-0-					-0-
10	5456	X	4749	-0-	-707	-0-	4749	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
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-
08	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	1106	3			Y	-0-					-0-
09	1050	N	1007	-0-	-43	-0-	1007	3			Y	-0-					-0-
10	1116	N	888	-0-	-228	-0-	888	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
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-
08	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	3			N	-0-					-0-
09	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	3			N	-0-					-0-
*10	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	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
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
08	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2114	3	41	9	Y	37	37	1			1
09	2700	X	2017	-0-	-683	-0-	1981	3	36	9	Y	33	34	1			-0-
10	2790	X	1088	-0-	-1702	-0-	1052	3	36	9	Y	33	33	1			-0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230660 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11366 PERF.10918 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-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
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-
08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			Y	-0-					-0-
09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			Y	-0-					-0-
*10	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231055 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10716 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
*10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-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 #: 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
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-
08	1953	X	1296	-0-	-657	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
09	1890	X	1233	-0-	-657	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
10	1705	X	1249	-0-	-456	-0-	1249	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 13 RRCID -> 231312 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9310 - 10620

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-
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1184	-0-	-16	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1124	-0-	-116	-0-	1124	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 7 RRCID -> 231741 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9172 - 10572

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-
08	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	3			N	-0-					-0-
09	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	3			N	-0-					-0-
*10	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	3			N	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231802 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10864 - 10874

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231999 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10614 - 10835

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-
08	4216	X	3785	-0-	-431	-0-	3751	3	34	9	Y	31	30	1			1
09	4080	X	3548	-0-	-532	-0-	3518	3	30	9	Y	27	28	1			-0-
10	4216	X	3465	-0-	-751	-0-	3434	3	31	9	Y	28	28	1			-0-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233538 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9062 - 10368

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-
08	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	3			N	-0-					-0-
09	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
*10	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 14 RRCID -> 233715 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10707 PERF. 9076 - 10532

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-
08	5704	X	3575	-0-	-2129	-0-	3575	3			N	-0-					-0-
09	5460	X	3230	-0-	-2230	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
10	5611	X	3190	-0-	-2421	-0-	3190	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 #: 15 RRCID -> 233717 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9038 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 12 RRCID -> 234431 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9143 - 10590

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-
08	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
09	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
*10	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 234443 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9066 - 10482

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-
08	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	3			N	-0-					-0-
09	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	3			N	-0-					-0-
*10	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	3			N	-0-					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234675 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 11031 PERF.10596 - 10770

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
08	3100	N	8202	-0-	5102	5102	8093	3	109	9	Y	99	99	1			2
09	3000	N	5843	-0-	2843	7945	5843	3			Y	-0-	2	1			-0-
*10	3100	N	5122	-0-	2022	9967	5122	3			Y	-0-					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234681 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10654 - 10832

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
08	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	3925	3	80	9	Y	73	73	1			1
09	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4336	3	75	9	Y	68	68	1			1
*10	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4134	3	73	9	Y	66	66	1			1

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 234829 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9090 - 10374

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 234834 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9074 - 10388

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-
08	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
09	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
*10	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 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
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
08	4619	X	4200	-0-	-419	-0-	4171	3	29	9	Y	26					76
09	4470	X	3787	-0-	-683	-0-	3700	3	87	9	Y	79	122	1			33
10	4588	X	4251	-0-	-337	-0-	4251	3			Y	-0-					33

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235744 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9154 - 10432

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-
08	5487	X	5174	-0-	-313	-0-	5174	3			N	-0-					-0-
09	5310	X	4928	-0-	-382	-0-	4928	3			N	-0-					-0-
10	5487	X	5052	-0-	-435	-0-	5052	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 15 RRCID -> 235765 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8544 - 10354

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-
08	31	X	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
*10	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 18 RRCID -> 236070 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9234 - 10549

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-
08	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5348	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	3557	-0-	-433	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
*10	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	6318	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 16 RRCID -> 236553 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9189 - 10367

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-
08	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
09	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
10	2015	X	1670	-0-	-345	-0-	1670	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 13 RRCID -> 236624 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8948 - 10374

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-
08	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	3			N	-0-					-0-
09	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	3			N	-0-					-0-
*10	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 15 RRCID -> 236742 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9504 - 9684

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-
08	2542	X	1971	-0-	-571	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
09	2460	X	1762	-0-	-698	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
10	2542	X	1640	-0-	-902	-0-	1640	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 #: 19 RRCID -> 236743 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9376 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3			N	-0-					-0-
09	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
*10	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 236840 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9206 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
09	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
*10	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-					-0-

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10750 - 10963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2761	3	42	9	Y	38	38	1			1
09	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2686	3	37	9	Y	34	35	1			-0-
10	2635	X	1942	-0-	-693	-0-	1905	3	37	9	Y	34	34	1			-0-

BUFORD WELL #: 12 RRCID -> 238181 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9328 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	5053	X	4934	-0-	-119	-0-	4934	3			N	-0-					-0-
09	4770	X	4715	-0-	-55	-0-	4715	3			N	-0-					-0-
10	4960	X	4844	-0-	-116	-0-	4844	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 13 RRCID -> 238198 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9223 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
09	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
*10	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 16 RRCID -> 238199 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9436 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
09	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	3328	-0-	-268	-0-	3328	3			N	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 107 RRCID -> 238521 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10622 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2542	N	2164	-0-	-378	-0-	2114	3	50	9	Y	45	45	1			1
09	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4785	3	46	9	Y	42	42	1			1
*10	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4203	3	44	9	Y	40	41	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
JONES, ALFORD GU WELL #: 17 RRCID -> 238589 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9218 - 10499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	3			N	-0-					-0-
*10	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	3			N	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 238641 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10545 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
09	2580	X	2579	-0-	-1	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
10	2666	X	2625	-0-	-41	-0-	2625	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 238678 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	5084	X	4682	-0-	-402	-0-	4682	3			N	-0-					-0-
09	4920	X	4530	-0-	-390	-0-	4530	3			N	-0-					-0-
10	5084	X	4643	-0-	-441	-0-	4643	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 11 RRCID -> 238764 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9265 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	3			N	-0-					-0-
09	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3677	-0-	-384	-0-	3677	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 18 RRCID -> 238766 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9135 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	4867	X	4816	-0-	-51	-0-	4816	3			N	-0-					-0-
09	4710	X	4599	-0-	-111	-0-	4599	3			N	-0-					-0-
10	4867	X	4691	-0-	-176	-0-	4691	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 238788 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9034 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	4495	X	4288	-0-	-207	-0-	4288	3			N	-0-					-0-
09	4350	X	3946	-0-	-404	-0-	3946	3			N	-0-					-0-
10	4309	X	3527	-0-	-782	-0-	3527	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239080 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10633 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	5363	X	4560	-0-	-803	-0-	4524	3	36	9	Y	33	33	1			1
09	5190	X	4695	-0-	-495	-0-	4662	3	33	9	Y	30	31	1			-0-
10	5363	X	4669	-0-	-694	-0-	4636	3	33	9	Y	30	30	1			-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 #: 11 RRCID -> 239106 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10619 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	4247	X	3868	-0-	-379	-0-	3868	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	3385	-0-	-725	-0-	3385	3			N	-0-					-0-
10	4247	X	3706	-0-	-541	-0-	3706	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 239107 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9090 - 10505

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-
08	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
09	2520	X	2464	-0-	-56	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
10	2604	X	2404	-0-	-200	-0-	2404	3			N	-0-					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239642 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10604 - 10776

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-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	291	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	283	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
*10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1381	3	17	9	Y	15	15	1			-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 16 RRCID -> 242560 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9296 - 10294

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-
08	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	3			N	-0-					-0-
09	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	3			N	-0-					-0-
*10	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 18 RRCID -> 242620 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9066 - 10442

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-
08	5487	X	4172	-0-	-1315	-0-	4172	3			N	-0-					-0-
09	5310	X	4023	-0-	-1287	-0-	4023	3			N	-0-					-0-
10	5146	X	4131	-0-	-1015	-0-	4131	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 19 RRCID -> 242621 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9120 - 10553

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-
08	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	3			N	-0-					-0-
09	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	3			N	-0-					-0-
*10	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 242748 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8992 - 10351

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-
08	5580	X	4652	-0-	-928	-0-	4652	3			N	-0-					-0-
09	5400	X	4476	-0-	-924	-0-	4476	3			N	-0-					-0-
10	5580	X	4546	-0-	-1034	-0-	4546	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KENNEDY G.U. 3 WELL #: 8 RRCID -> 243569 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8933 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
09	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
*10	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 16 RRCID -> 244444 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9174 - 10514

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-
08	2697	X	1742	-0-	-955	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
09	2430	X	1437	-0-	-993	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
*10	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 17 RRCID -> 244458 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9156 - 10611

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-
08	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	6840	3			N	-0-					-0-
09	6420	X	5994	-0-	-426	-0-	5994	3			N	-0-					-0-
10	6634	X	6203	-0-	-431	-0-	6203	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 22 RRCID -> 244777 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9038 - 10354

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-
08	6665	X	6654	-0-	-11	-0-	6654	3			N	-0-					-0-
09	6450	X	6279	-0-	-171	-0-	6279	3			N	-0-					-0-
10	6665	X	6218	-0-	-447	-0-	6218	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 244780 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9052 - 10344

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-
08	6665	X	6112	-0-	-553	-0-	6112	3			N	-0-					-0-
09	6450	X	5830	-0-	-620	-0-	5830	3			N	-0-					-0-
10	6665	X	6120	-0-	-545	-0-	6120	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 245107 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 8922 - 10581

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-
08	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	3			N	-0-					-0-
09	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	3			N	-0-					-0-
*10	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 13 RRCID -> 245109 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9202 - 10407

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-
08	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
09	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
*10	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	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 #: 11 RRCID -> 245300 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9191 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
09	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
*10	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 15 RRCID -> 245380 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9003 - 10282

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-
08	3286	X	2511	-0-	-775	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	1170	-0-	-1740	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
10	2852	X	1018	-0-	-1834	-0-	1018	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 9 RRCID -> 245381 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8926 - 10252

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-
08	4960	X	4690	-0-	-270	-0-	4690	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	4547	-0-	-253	-0-	4547	3			N	-0-					-0-
10	4898	X	4694	-0-	-204	-0-	4694	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 245852 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9153 - 10412

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-
08	713	N	417	-0-	-296	-0-	417	3			N	-0-					-0-
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
*10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 18H RRCID -> 245989 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9738 - 12693

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-
08	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	3			N	-0-					-0-
09	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	3			N	-0-					-0-
*10	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5750	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 15 RRCID -> 246323 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9030 - 10600

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-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
09	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	3			N	-0-					-0-
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 14 RRCID -> 246818 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9092 - 10386

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-
08	3844	X	3515	-0-	-329	-0-	3515	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	3461	-0-	-259	-0-	3461	3			N	-0-					-0-
10	3720	X	3519	-0-	-201	-0-	3519	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BUFORD WELL #: 8 RRCID -> 246901 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9039 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	3			N	-0-					-0-
09	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	3			N	-0-					-0-
10	5208	X	5184	-0-	-24	-0-	5184	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 10 RRCID -> 246955 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9238 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2852	X	2486	-0-	-366	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	2413	-0-	-347	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
*10	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 246994 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8973 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
09	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
*10	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 247005 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10521 PERF. 9208 - 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
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-
08	2263	N	2154	-0-	-109	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
09	2220	N	2047	-0-	-173	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	2041	-0-	-222	-0-	2041	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 247085 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9231 - 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
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-
08	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
09	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
*10	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 247195 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9092 - 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
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-
08	2728	N	2547	-0-	-181	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
09	2700	N	2443	-0-	-257	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
10	2635	N	2089	-0-	-546	-0-	2089	3			N	-0-					-0-

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
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-
08	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	3			N	-0-					-0-
09	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	3			N	-0-					-0-
*10	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	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 #: 11 RRCID -> 247223 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9038 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	5704	X	3950	-0-	-1754	-0-	3950	3			N	-0-					-0-
09	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	3			N	-0-					-0-
*10	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 247995 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 8837 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5506	3			N	-0-					-0-
09	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	3			N	-0-					-0-
*10	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	3			N	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251106 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 11029 PERF. 10694 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	4309	X	347	-0-	-3962	-0-	345	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	4170	X	562	-0-	-3608	-0-	560	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	4309	X	432	-0-	-3877	-0-	430	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 6 RRCID -> 251213 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9070 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	6231	X	6204	-0-	-27	-0-	6204	3			N	-0-					-0-
09	6060	X	5243	-0-	-817	-0-	5243	3			N	-0-					-0-
10	6262	X	5206	-0-	-1056	-0-	5206	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 30 RRCID -> 252288 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 9230 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3100	N	2877	-0-	-223	753	2877	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3431	-0-	431	1184	3431	3			N	-0-					-0-
*10	5130	X	3946	-0-	-1184	-0-	3946	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 29 RRCID -> 253342 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 10381 PERF. 9406 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3955	-0-	-106	-0-	3955	3			N	-0-					-0-
08	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	3790	-0-	-50	-0-	3790	3			N	-0-					-0-
10	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-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
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-
08	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
09	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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-
08	3813	X	3524	-0-	-289	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
09	3480	X	3258	-0-	-222	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
10	4278	X	3060	-0-	-1218	-0-	3060	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
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
08	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	3			N	-0-					1
09	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	3			N	-0-					1
*10	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	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
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-
08	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	3			N	-0-					-0-
09	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	3			N	-0-					-0-
10	4278	X	4116	-0-	-162	-0-	4116	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
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-
08	125209	X	101186	-0-	-24023	-0-	99724	3	1462	9	Y	1329	1303	1			26
09	112710	X	85659	-0-	-27051	-0-	84351	3	1308	9	Y	1189	1198	1			17
10	115382	X	86841	-0-	-28541	-0-	85567	3	1274	9	Y	1158	1165	1			10

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
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
08	57939	X	50670	-0-	-7269	-0-	49695	3	975	9	Y	886	883	1			17
09	56070	X	48045	-0-	-8025	-0-	47141	3	904	9	Y	822	827	1			12
10	57412	X	47300	-0-	-10112	-0-	46421	3	879	9	Y	799	804	1			7

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
05	0	W	146089	-0-	146089	3157304	144678	3	1411	9	Y	1283	1236	1			47
06	3291780	X	134476	-0-	-3157304	-0-	133238	3	1238	9	Y	1125	1127	1			45
07	169942	X	127182	-0-	-42760	-0-	126067	3	1115	9	Y	1014	1043	1			16
08	137640	X	120046	-0-	-17594	-0-	118954	3	1092	9	Y	993	989	1			20
09	133200	X	16592	-0-	-116608	-0-	16412	3	180	9	Y	164	182	1			2
10	137640	X	114768	-0-	-22872	-0-	114036	3	732	9	Y	665	661	1			6

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
05	0	W	127514	-0-	127514	2412529	126050	3	1464	9	Y	1331	1313	1			49
06	2525051	X	112522	-0-	-2412529	-0-	111216	3	1306	9	Y	1187	1188	1			48
07	200074	X	115914	-0-	-84160	-0-	114707	3	1207	9	Y	1097	1128	1			17
08	129611	X	96392	-0-	-33219	-0-	95434	3	958	9	Y	871	871	1			17
09	125430	X	86362	-0-	-39068	-0-	85475	3	887	9	Y	806	812	1			11
10	127503	X	85517	-0-	-41986	-0-	84652	3	865	9	Y	786	790	1			7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	64542	X	52434	-0-	-12108	-0-	52434	3	Y	-0-					-0-
09	60540	X	47667	-0-	-12873	-0-	47667	3	Y	-0-					-0-
10	57660	X	47455	-0-	-10205	-0-	47455	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

05	0	W	50500	-0-	50500	1026244	48155	3	2345 9	Y	2132	2103	1		78
06	0	W	42930	-0-	42930	1069174	42044	3	886 9	Y	805	851	1		32
07	0	W	43409	-0-	43409	1112583	42817	3	592 9	Y	538	562	1		8
08	0	W	41255	-0-	41255	1153838	40675	3	580 9	Y	527	525	1		10
09	1192038	X	38200	-0-	-1153838	-0-	37662	3	538 9	Y	489	492	1		7
10	50499	X	35987	-0-	-14512	-0-	35463	3	524 9	Y	476	479	1		4

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 267425 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11325 - 14342

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
08	43009	X	43009	-0-	-0-	-0-	41993	3	1016 9	Y	924	921	1		18
09	41265	X	41265	-0-	-0-	-0-	40581	3	684 9	Y	622	631	1		9
10	42160	X	32482	-0-	-9678	-0-	31866	3	616 9	Y	560	564	1		5

LLOYD, C.E. ETAL GAS UNIT 5 WELL #: 7H RRCID -> 267426 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10946 - 13681

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
08	0	W	42333	-0-	42333	1026727	41406	3	927 9	Y	843	840	1		17
09	1068478	X	41751	-0-	-1026727	-0-	40892	3	859 9	Y	781	787	1		11
10	45167	X	40426	-0-	-4741	-0-	39589	3	837 9	Y	761	766	1		6

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 267495 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10986 - 16517

05	706968	X	54481	-0-	-652487	-0-	1	1	54137 2	Y	312	385	1				50
							343	9									
06	55876	X	55876	-0-	-0-	-0-	1	1	55630 2	Y	223	238	1	9	8		26
							245	9									
07	49209	X	49209	-0-	-0-	-0-	4	1	48842 2	Y	330	265	1	26	8		65
							363	9									
08	48217	X	48217	-0-	-0-	-0-	1	1	48028 3	Y	171	192	1				44
							188	9									
09	44895	X	44895	-0-	-0-	-0-	44694	3	201 9	Y	183	193	1	3	8		31
*10	43638	X	43638	-0-	-0-	-0-	43425	3	213 9	Y	194	156	1	17	8		52

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267696 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10752 - 14094

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
08	105493	X	71931	-0-	-33562	-0-	71699	3	232 9	N	211	179	1				105
09	102090	X	66012	-0-	-36078	-0-	65797	3	215 9	N	195	175	1	2	8		123
10	99169	X	64277	-0-	-34892	-0-	64057	3	220 9	N	200	182	1	3	8		138

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 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
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									
08	0	W	49419	-0-	49419	504686	49196	3	223	9	Y	203	181	1			186
09	550219	X	45533	-0-	-504686	-0-	45314	3	219	9	Y	199	177	1	2	8	206
10	61907	X	44569	-0-	-17338	-0-	2	1	44359	3	Y	189	332	1	6	8	57
							208	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
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
08	163184	X	96741	-0-	-66443	-0-	95584	3	1157	9	Y	1052	1048	1			21
09	145320	X	88033	-0-	-57287	-0-	86960	3	1073	9	Y	975	982	1			14
10	138229	X	85698	-0-	-52531	-0-	84654	3	1044	9	Y	949	955	1			8

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
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
08	106051	X	88158	-0-	-17893	-0-	86739	3	1419	9	Y	1290	1286	1			25
09	102630	X	77215	-0-	-25415	-0-	75898	3	1317	9	Y	1197	1205	1			17
10	106051	X	75504	-0-	-30547	-0-	74427	3	1077	9	Y	979	988	1			8

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
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
08	102424	X	89261	-0-	-13163	-0-	86551	3	2710	9	Y	2464	2469	1			49
09	99120	X	67327	-0-	-31793	-0-	65304	3	2023	9	Y	1839	1862	1			26
10	102424	X	29753	-0-	-72671	-0-	28008	3	1745	9	Y	1586	1599	1			13

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 270463 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10703 PERF.11004 - 15065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0		107710	-0-	107710	107710	3	1	107182	3	Y	477	278	1			199
							525	9									
*05	0		154181	-0-	154181	261891	1	1	152165	3	Y	1832	1766	1			265
							2015	9									
06	0		119414	-0-	119414	381305	1	1	118258	3	Y	1050	1187	1			128
							1155	9									
07	0	W	98932	-0-	98932	480237	8	1	97727	3	Y	1088	984	1			232
							1197	9									
08	0	W	74825	-0-	74825	555062	2	1	74146	3	Y	615	690	1			157
							677	9									
09	0	W	65410	-0-	65410	620472	64696	3	714	9	Y	649	693	1			113
*10	681816	X	61344	-0-	-620472	-0-	60644	3	700	9	Y	636	563	1			186

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC 029327
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090287 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10208 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	217	N	197	-0-	-20	-0-	14	1	182	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	210	N	171	-0-	-39	-0-	13	1	155	2	Y	3					4
							3	9									
10	217	N	144	-0-	-73	-0-	10	1	134	2	Y	-0-					4

GARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093531 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10512 - 10634

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									
08	558	N	482	-0-	-76	-0-	35	1	446	2	Y	1					6
							1	9									
09	510	N	509	-0-	-1	-0-	40	1	468	2	Y	1					7
							1	9									
10	558	N	539	-0-	-19	-0-	42	1	496	2	Y	1					8
							1	9									

BASSETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100013 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10519 - 10689

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									
08	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	117	1	1251	2	Y	1					4
							1	9									
09	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	150	1	1052	2	Y	4					8
							4	9									
*10	1240	X	1207	-0-	-33	-0-	161	1	1046	2	Y	-0-					8

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 1 RRCID -> 103638 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10682 - 10758

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									
08	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	194	1	2487	2	Y	8	19	1			1
							9	9									
09	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	158	1	1859	2	Y	4					5
							4	9									
10	1860	X	1639	-0-	-221	-0-	117	1	1518	2	Y	4					9
							4	9									

BARTON, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105583 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10482 - 10661

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 1 RRCID -> 122307 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2976	X	1244	-0-	-1732	-0-	1244	2			Y	-0-					1
09	2400	X	1044	-0-	-1356	-0-	1044	2			Y	-0-					1
10	2263	X	1547	-0-	-716	-0-	1547	2			Y	-0-					1

LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 122680 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10781 - 11010

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
08	2759	X	1854	-0-	-905	-0-	1854	2			Y	-0-					14
09	2670	X	1900	-0-	-770	-0-	1900	2			Y	-0-					14
10	2759	X	1553	-0-	-1206	-0-	1553	2			Y	-0-					14

JONES, A.G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 126564 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9169 - 9411

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON, FRED B. WELL #: 1 RRCID -> 128062 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10587 - 10836

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									
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	29	1	243	2	Y	-0-					4
09	240	N	177	-0-	-63	-0-	15	1	161	2	Y	1					5
							1	9									
10	341	N	184	-0-	-157	-0-	18	1	165	2	Y	1					6
							1	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144430 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10530 - 10745

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									
08	2728	X	1853	-0-	-875	-0-	134	1	1719	2	Y	-0-	13	1			1
09	2640	X	1618	-0-	-1022	-0-	126	1	1489	2	Y	3					4
							3	9									
10	2728	X	2403	-0-	-325	-0-	171	1	2225	2	Y	6					10
							7	9									

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 2 RRCID -> 144588 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10480 - 10720

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
08	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					28
09	1380	N	1051	-0-	-329	-0-	1051	2			Y	-0-					28
*10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-					28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327
GARNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144707 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10484 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	2591	-0-		-230	-0-	230	1 6 9	2355	2	Y	5	29	1			5
06	2730	X	2473	-0-		-257	-0-	218	1 4 9	2251	2	Y	4					9
07	2790	X	2562	-0-		-228	-0-	192	1 12 9	2358	2	Y	11					20
08	2790	X	2516	-0-		-274	-0-	185	1 2 9	2329	2	Y	2					22
09	2700	X	2464	-0-		-236	-0-	192	1 7 9	2265	2	Y	6					28
10	2604	X	2599	-0-		-5	-0-	204	1 7 9	2388	2	Y	6					34

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145081 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10432 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2114	-0-		-955	-0-	128	1 2 9	1984	2	Y	2					19
06	2820	X	1830	-0-		-990	-0-	119	1 6 9	1705	2	Y	5	13	1			11
07	2914	X	1737	-0-		-1177	-0-	132	1 3 9	1602	2	Y	3					14
08	2914	X	2319	-0-		-595	-0-	168	1 3 9	2148	2	Y	3	16	1			1
09	2130	X	1937	-0-		-193	-0-	151	1 3 9	1783	2	Y	3					4
10	2108	X	1672	-0-		-436	-0-	119	1 4 9	1549	2	Y	4					8

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145472 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1299	-0-		-3	-0-	119	1 3 9	1177	2	Y	3					23
06	1185	N	1185	-0-		-0-	-0-	95	1 3 9	1087	2	Y	3					26
07	1240	N	1234	-0-		-6	-0-	108	1 4 9	1122	2	Y	4	27	1			3
08	1303	N	1303	-0-		-0-	-0-	111	1 1 9	1191	2	Y	1					4
09	1451	N	1451	-0-		-0-	-0-	180	1 4 9	1267	2	Y	4					8
*10	1381	N	1381	-0-		-0-	-0-	184	1 1 9	1196	2	Y	1					9

GARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152349 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9245 - 10767

05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327
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
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									
08	1798	X	1541	-0-	-257	-0-	112	1	1428	2	Y	1	11	1			1
							1	9									
09	1740	X	1361	-0-	-379	-0-	106	1	1252	2	Y	3					4
							3	9									
10	1798	X	1280	-0-	-518	-0-	91	1	1186	2	Y	3					7
							3	9									

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 157690 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10503 - 10711

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
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 3 RRCID -> 160666 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10743

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	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

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									
08	2232	X	1951	-0-	-281	-0-	141	1	1809	2	Y	1	14	1			1
							1	9									
09	2220	X	1567	-0-	-653	-0-	122	1	1443	2	Y	2					3
							2	9									
*10	2294	X	1680	-0-	-614	-0-	119	1	1555	2	Y	5					8
							6	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167065 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10836 PERF.10418 - 10685

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									
08	2232	X	1945	-0-	-287	-0-	141	1	1798	2	Y	5	14	1			1
							6	9									
09	2160	X	1528	-0-	-632	-0-	119	1	1406	2	Y	3					4
							3	9									
10	2232	X	1533	-0-	-699	-0-	109	1	1420	2	Y	4					8
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327
BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 3 RRCID -> 167344 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10444 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1984	X	1847	-0-	-137	-0-	1847	2			Y	-0-					1
09	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			Y	-0-					1
*10	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			Y	-0-					1

GARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168515 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10481 - 10709

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									
08	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	208	1	2617	2	Y	3					23
							3	9									
09	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	216	1	2544	2	Y	6					29
							7	9									
*10	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	230	1	2691	2	Y	6					35
							7	9									

JONES, A.G. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180932 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10607 - 10854

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									
08	1395	N	1155	-0-	-240	-0-	236	1	917	2	Y	2					65
							2	9									
09	1170	N	1082	-0-	-88	-0-	227	1	848	2	Y	6					71
							7	9									
10	1209	N	1020	-0-	-189	-0-	244	1	772	2	Y	4					75
							4	9									

JACKSON, FRED B. WELL #: 2 RRCID -> 181903 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11022 PERF.10681 - 10928

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									
08	93	N	32	-0-	-61	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					6
09	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	249	1	2713	2	Y	12					18
							13	9									
*10	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	248	1	2273	2	Y	9					27
							10	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327
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
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									
08	1395	X	1267	-0-	-128	-0-	135	1	1129	2	Y	3					20
							3	9									
09	1350	X	930	-0-	-420	-0-	78	1	848	2	Y	4					24
							4	9									
*10	1395	X	1031	-0-	-364	-0-	101	1	927	2	Y	3					27
							3	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
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									
08	3534	X	2750	-0-	-784	-0-	293	1	2453	2	Y	4					44
							4	9									
09	3420	X	2219	-0-	-1201	-0-	186	1	2022	2	Y	10					54
							11	9									
10	3503	X	2867	-0-	-636	-0-	281	1	2575	2	Y	10					64
							11	9									

GARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186233 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10526 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	X	2112	-0-	-368	-0-	187	1	1916	2	Y	8	27	1			4
							9	9									
06	2400	X	1918	-0-	-482	-0-	169	1	1746	2	Y	3					7
							3	9									
07	2480	X	1921	-0-	-559	-0-	144	1	1768	2	Y	8					15
							9	9									
08	2201	X	1948	-0-	-253	-0-	143	1	1803	2	Y	2					17
							2	9									
09	2130	X	1894	-0-	-236	-0-	148	1	1742	2	Y	4					21
							4	9									
10	2108	X	1869	-0-	-239	-0-	147	1	1718	2	Y	4					25
							4	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 187017 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10498 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	2997	-0-	-134	-0-	182	1	2812	2	Y	3					22
							3	9									
06	2880	X	2474	-0-	-406	-0-	160	1	2305	2	Y	8	17	1			13
							9	9									
07	2852	X	2398	-0-	-454	-0-	182	1	2212	2	Y	4					17
							4	9									
08	3007	X	2346	-0-	-661	-0-	170	1	2175	2	Y	1	17	1			1
							1	9									
09	2910	X	2040	-0-	-870	-0-	159	1	1878	2	Y	3					4
							3	9									
10	3007	X	1803	-0-	-1204	-0-	128	1	1669	2	Y	5					9
							6	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 #: 5 RRCID -> 197897 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10453 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3255	X	3128	-0-		-127	-0-	226	1 10 9	2892	2	Y	9	22	1			1
09	2944	X	2944	-0-		-0-	-0-	229	1 9 9	2706	2	Y	8					9
*10	3473	X	3473	-0-		-0-	-0-	247	1 8 9	3218	2	Y	7					16

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199911 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10539 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1612	X	1433	-0-		-179	-0-	122	1 1 9	1310	2	Y	1					5
09	1630	X	1630	-0-		-0-	-0-	202	1 6 9	1422	2	Y	5					10
*10	1692	X	1692	-0-		-0-	-0-	226	1 1 9	1465	2	Y	1					11

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2573	X	2022	-0-		-551	-0-	147	1 2 9	1873	2	Y	2	14	1			1
09	2490	X	1902	-0-		-588	-0-	149	1 3 9	1750	2	Y	3					4
10	2573	X	2080	-0-		-493	-0-	148	1 7 9	1925	2	Y	6	1	8			9

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207855 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10474 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	1054	N	954	-0-		-100	-0-	69	1 1 9	884	2	Y	1	7	1			1
09	1050	N	572	-0-		-478	-0-	45	1 1 9	526	2	Y	1					2
10	1023	N	472	-0-		-551	-0-	34	1 1 9	437	2	Y	1					3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	X	2521	-0-		-145	-0-	224	1	2295	2	Y	2	25	1			5
								2	9									
06	2580	X	2410	-0-		-170	-0-	212	1	2195	2	Y	3					8
								3	9									
07	2666	X	2513	-0-		-153	-0-	189	1	2312	2	Y	11					19
								12	9									
08	2666	X	2296	-0-		-370	-0-	169	1	2124	2	Y	3					22
								3	9									
09	2580	X	2269	-0-		-311	-0-	177	1	2086	2	Y	5					27
								6	9									
10	2511	X	2317	-0-		-194	-0-	182	1	2129	2	Y	5					32
								6	9									

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 6 RRCID -> 211088 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10502 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	X	1393	-0-		-281	-0-	85	1	1307	2	Y	1					12
								1	9									
06	1530	X	1379	-0-		-151	-0-	89	1	1283	2	Y	6	10	1			8
								7	9									
07	1550	X	1366	-0-		-184	-0-	104	1	1261	2	Y	1					9
								1	9									
08	1488	X	980	-0-		-508	-0-	71	1	909	2	Y	-0-	7	1			2
09	1380	X	1117	-0-		-263	-0-	87	1	1027	2	Y	3					5
								3	9									
10	1426	X	1047	-0-		-379	-0-	74	1	970	2	Y	3					8
								3	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 7 RRCID -> 212310 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9598 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					2
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	X	1087	-0-		-277	-0-	96	1	988	2	Y	3	14	1			2
								3	9									
06	1260	X	1071	-0-		-189	-0-	94	1	975	2	Y	2					4
								2	9									
07	1240	X	1111	-0-		-129	-0-	84	1	1023	2	Y	4					8
								4	9									
08	1085	N	987	-0-		-98	-0-	73	1	912	2	Y	2					10
								2	9									
09	1080	N	935	-0-		-145	-0-	73	1	860	2	Y	2					12
								2	9									
10	1116	N	965	-0-		-151	-0-	76	1	887	2	Y	2					14
								2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327
BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 4 RRCID -> 212335 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10396 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1054	X	975	-0-	-79	-0-	975	2			Y	-0-					6
09	990	X	456	-0-	-534	-0-	456	2			Y	-0-					6
*10	985	X	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					6

LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 212336 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10862 - 11067

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
08	744	N	704	-0-	-40	-0-	704	2			Y	-0-					3
09	870	N	644	-0-	-226	-0-	644	2			Y	-0-					3
10	806	N	678	-0-	-128	-0-	678	2			Y	-0-					3

GARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212345 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10582 - 10804

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									
08	1612	N	1371	-0-	-241	-0-	101	1	1269	2	Y	1					13
							1	9									
09	1470	N	1356	-0-	-114	-0-	106	1	1247	2	Y	3					16
							3	9									
10	1519	N	1415	-0-	-104	-0-	111	1	1301	2	Y	3					19
							3	9									

GARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212346 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10745

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									
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	23	1	277	2	Y	1					3
							1	9									
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	27	1	320	2	Y	-0-					3
*10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	30	1	331	2	Y	1					4
							1	9									

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 8 RRCID -> 213464 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10594 - 10796

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									
08	620	N	509	-0-	-111	-0-	37	1	471	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
09	600	N	418	-0-	-182	-0-	32	1	383	2	Y	3					4
							3	9									
10	589	N	466	-0-	-123	-0-	33	1	432	2	Y	1					5
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327
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
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									
08	3348	X	2910	-0-	-438	-0-	310	1	2594	2	Y	5					45
							6	9									
09	3120	X	2439	-0-	-681	-0-	204	1	2225	2	Y	9					54
							10	9									
10	3038	X	2825	-0-	-213	-0-	278	1	2536	2	Y	10					64
							11	9									

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216069 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10573 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2573	X	2029	-0-	-544	-0-	172	1	1854	2	Y	3					8
							3	9									
09	2460	X	2023	-0-	-437	-0-	251	1	1766	2	Y	5					13
							6	9									
10	2542	X	1994	-0-	-548	-0-	267	1	1726	2	Y	1					14
							1	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
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									
08	3162	X	2001	-0-	-1161	-0-	213	1	1784	2	Y	4					40
							4	9									
09	2910	X	1574	-0-	-1336	-0-	132	1	1435	2	Y	6					46
							7	9									
10	3007	X	1934	-0-	-1073	-0-	190	1	1736	2	Y	7					53
							8	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
05	4061	X	2658	-0-	-1403	-0-	775	1	1876	2	Y	6					94
							7	9									
06	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	923	1	3989	2	Y	17					111
							19	9									
07	4371	X	4330	-0-	-41	-0-	923	1	3404	2	Y	3					114
							3	9									
08	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	942	1	3664	2	Y	8					122
							9	9									
09	4920	X	4345	-0-	-575	-0-	913	1	3406	2	Y	24					146
							26	9									
10	5084	X	3913	-0-	-1171	-0-	934	1	2961	2	Y	16					162
							18	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327
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
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
08	1798	N	1599	-0-	-199	-0-	1599	2			Y	-0-					8
09	1590	N	1578	-0-	-12	-0-	1563	2	15	9	Y	14					22
*10	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			Y	-0-					22

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
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
08	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			Y	-0-					6
09	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2417	2	23	9	Y	21					27
10	2480	X	2319	-0-	-161	-0-	2319	2			Y	-0-					27

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
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
08	3317	X	2971	-0-	-346	-0-	2943	2	28	9	Y	25					31
09	3120	X	2756	-0-	-364	-0-	2756	2			Y	-0-					31
*10	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3402	2	1	9	Y	1	1	8			31

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
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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	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
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
08	3224	X	3129	-0-	-95	-0-	3099	2	30	9	Y	27					30
09	3120	X	2868	-0-	-252	-0-	2868	2			Y	-0-					30
*10	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			Y	-0-					30

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
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
08	3100	X	1853	-0-	-1247	-0-	1849	2	4	9	Y	4	5	1			3
09	2670	X	1981	-0-	-689	-0-	1974	2	7	9	Y	6	5	1			4
10	2201	X	1774	-0-	-427	-0-	1768	2	6	9	Y	5	7	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
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-
08	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			Y	-0-					-0-
09	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			Y	-0-					-0-
*10	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	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
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
08	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2247	2	4	9	Y	4	5	1			3
09	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2286	2	7	9	Y	6	5	1			4
*10	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2821	2	6	9	Y	5	7	1			2

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
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-
08	651	N	577	-0-	-74	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	543	-0-	-177	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	500	-0-	-244	-0-	500	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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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									
08	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4613	2	12	9	Y	11	12	1			8
09	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4586	2	13	9	Y	12	11	1			9
10	3069	X	3004	-0-	-65	-0-	2991	2	13	9	Y	12	16	1			5

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
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-
08	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					-0-
09	1080	N	777	-0-	-303	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
10	992	N	727	-0-	-265	-0-	727	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CULLERS, EDGAR J. WELL #: 1 RRCID -> 082621 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10168 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	6612	2	17	9	N	15	17	1			11
09	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3297	2	18	9	N	16	15	1			12
10	6572	X	2329	-0-	-4243	-0-	2309	2	20	9	N	18	23	1			7

GRANT, JOHN M. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082720 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10141 - 10233

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
08	2325	X	2091	-0-	-234	-0-	2083	2	8	9	Y	7	8	1			5
09	2100	X	1575	-0-	-525	-0-	1567	2	8	9	Y	7	7	1			5
10	1922	X	1665	-0-	-257	-0-	1655	2	10	9	Y	9	11	1			3

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082721 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10188 - 10430

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
08	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2142	2	7	9	Y	6	6	1			4
09	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2038	2	6	9	Y	5	5	1			4
*10	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1865	2	7	9	Y	6	8	1			2

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092747 COMPL. DATE 03/14/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8730 - 10140

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
08	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2193	3	6	9	Y	5	5	0			1
*09	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	67	1	1809	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
*10	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	72	1	1903	3	Y	6	6	0			1
							7	9									

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092859 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10114 - 10368

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-
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	83	1	1561	2	Y	-0-					-0-
09	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	101	1	1237	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	89	1	1054	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FITZGERALD, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092892 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10183 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2756	N	2177	-0-	-579	-0-	2175	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	1830	N	1698	-0-	-132	-0-	1696	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	1891	X	1644	-0-	-247	-0-	1641	2	3	9	Y	3	3	1			1

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094010 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10766

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2011 - PLUGGED 11/14/2011

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096860 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10520 - 10770

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
08	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	446	1	2857	2	Y	-0-					183
09	2220	X	1401	-0-	-819	-0-	223	1	1178	2	Y	-0-	12	1			171
*10	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	135	1	2337	2	Y	-0-					171

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098601 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10472 - 10718

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
08	5611	X	4948	-0-	-663	-0-	667	1	4281	2	Y	-0-					100
09	5430	X	1397	-0-	-4033	-0-	223	1	1174	2	Y	-0-	6	1			94
10	4681	X	3290	-0-	-1391	-0-	170	1	3120	2	Y	-0-					94

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099232 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10170 - 10460

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									
08	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	123	1	2004	2	Y	3	10	1			80
							3	9									
09	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	166	1	1954	2	Y	3	9	1			74
							3	9									
*10	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	149	1	1748	2	Y	-0-					74

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104832 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10116 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	163	1	2713	2	Y	-0-					4
09	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	189	1	2220	2	Y	-0-					4
10	2139	N	2090	-0-	-49	-0-	162	1	1928	2	Y	-0-					4

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114675 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9258 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	31	1	1750	2	Y	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	14	1	164	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	128	-0-	-244	-0-	10	1	118	2	Y	-0-					-0-

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
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
08	4433	X	3158	-0-	-1275	-0-	3146	2	12	9	Y	11	12	1			8
09	4080	X	3784	-0-	-296	-0-	3771	2	13	9	Y	12	11	1			9
10	4061	X	3344	-0-	-717	-0-	3330	2	14	9	Y	13	17	1			5

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
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-
08	1891	N	1737	-0-	-154	-0-	1737	3			Y	-0-					-0-
*09	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	67	1	1795	3	Y	-0-					-0-
*10	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	68	1	1794	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
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-
08	2170	N	2124	-0-	-46	-0-	2124	3			Y	-0-					-0-
*09	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	109	1	2912	3	Y	-0-					-0-
10	2666	X	2507	-0-	-159	-0-	93	1	2414	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
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-
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	82	1	547	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	171	-0-	-69	-0-	26	1	145	2	Y	-0-					-0-
*10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	25	1	426	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 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
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
08	1922	N	1919	-0-	-3	-0-	253	1	1666	2	Y	-0-					254
09	1530	N	795	-0-	-735	-0-	128	1	667	2	Y	-0-	16	1			238
10	2232	N	1160	-0-	-1072	-0-	67	1	1093	2	Y	-0-					238

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
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
08	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	289	1	1849	2	Y	-0-					156
09	1950	N	914	-0-	-1036	-0-	146	1	768	2	Y	-0-	10	1			146
10	2015	N	1843	-0-	-172	-0-	96	1	1747	2	Y	-0-					146

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
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-
08	1798	X	1525	-0-	-273	-0-	81	1	1444	2	Y	-0-					-0-
09	1740	X	1496	-0-	-244	-0-	118	1	1378	2	Y	-0-					-0-
10	1798	X	1454	-0-	-344	-0-	114	1	1340	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
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-
08	3193	X	3037	-0-	-156	-0-	164	1	2873	2	Y	-0-					-0-
09	3030	X	2878	-0-	-152	-0-	225	1	2653	2	Y	-0-					-0-
10	3069	X	2695	-0-	-374	-0-	210	1	2485	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
08	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	344	1	2198	2	Y	-0-					265
09	2220	X	1131	-0-	-1089	-0-	182	1	949	2	Y	-0-	17	1			248
10	2294	X	2130	-0-	-164	-0-	152	1	1978	2	Y	-0-					248

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
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-
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	53	1	1036	2	Y	-0-					-0-
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	70	1	829	2	Y	-0-					-0-
*10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	66	1	790	2	Y	-0-					-0-

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134175 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10548 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	223	1	1501	2	Y	-0-					43
09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	420	1	986	2	Y	-0-	3	1			40
*10	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	118	1	1834	2	Y	-0-					40

KINSEY, JOE S. WELL #: 2 RRCID -> 138524 COMPL. DATE 04/26/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10218 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	1288	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	2310	X	945	-0-	-1365	-0-	944	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	1674	X	1371	-0-	-303	-0-	1371	2			Y	-0-	1	1			-0-

HAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138532 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10190 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3309	2	12	9	Y	11	8	1			8
09	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2620	2	14	9	Y	13	12	1			9
10	4650	X	2104	-0-	-2546	-0-	2087	2	17	9	Y	15	18	1			6

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139048 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10592 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	473	1	3030	2	Y	-0-					46
09	3480	X	1659	-0-	-1821	-0-	263	1	1396	2	Y	-0-	3	1			43
*10	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	232	1	3186	2	Y	-0-					43

GRANT, JOHN M. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139316 COMPL. DATE 08/25/1991 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9149 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2245	2	3	9	Y	3	3	1			2
09	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2188	2	2	9	Y	2	2	1			2
10	2170	N	2158	-0-	-12	-0-	2155	2	3	9	Y	3	4	1			1

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
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
08	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2175	2	13	9	Y	12	13	1			9
09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1587	2	14	9	Y	13	12	1			10
*10	3100	N	3331	-0-	231	231	3316	2	15	9	Y	14	18	1			6

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 2-L RRCID -> 139604 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9076 - 9231

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

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
08	2294	X	1219	-0-	-1075	-0-	1212	2	7	9	Y	6	6	1			4
09	1620	X	800	-0-	-820	-0-	794	2	6	9	Y	5	5	1			4
10	1240	X	1036	-0-	-204	-0-	1029	2	7	9	Y	6	8	1			2

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 2-L RRCID -> 139911 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9110 - 10472

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-
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	341	-0-	-310	-0-	341	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140122 COMPL. DATE 11/23/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9094 - 10454

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
08	T. A.	34	-0-	34	495	19	2	15	9	Y	14	10	1			10
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	495					Y	-0-	10	1			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	495					Y	-0-					-0-

WATSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140176 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10202 - 10474

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
08	1798	N	1596	-0-	-202	-0-	1587	2	9	9	Y	8	10	1			6
09	1770	N	1566	-0-	-204	-0-	1555	2	11	9	Y	10	9	1			7
10	1612	N	1577	-0-	-35	-0-	1566	2	11	9	Y	10	13	1			4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
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-
08	1922	N	1499	-0-	-423	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-
09	1860	N	1251	-0-	-609	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-
*10	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	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
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
08	2046	N	1658	-0-	-388	-0-	1647	2	11	9	Y	10	12	1			7
09	1950	N	1614	-0-	-336	-0-	1601	2	13	9	Y	12	11	1			8
10	1829	N	1714	-0-	-115	-0-	1700	2	14	9	Y	13	16	1			5

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
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
08	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	1	1	9328	3	Y	35	35	0			10
							39	9									
*09	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	289	1	7709	3	Y	54	54	0			10
							59	9									
10	15004	X	7924	-0-	-7080	-0-	290	1	7580	3	Y	49	49	0			10
							54	9									

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140684 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9186 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4030	X	2127	-0-	-1903	-0-	2120	2	7	9	Y	6	6	1			4
09	3900	X	1945	-0-	-1955	-0-	1939	2	6	9	Y	5	5	1			4
10	4030	X	3198	-0-	-832	-0-	3190	2	8	9	Y	7	8	1			3

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
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									
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	49	1	911	2	Y	19	23	1			191
							21	9									
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	68	1	804	2	Y	18	22	1			187
							20	9									
*10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	83	1	998	2	Y	-0-					187

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140828 COMPL. DATE 02/22/1992 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9164 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4898	X	3169	-0-	-1729	-0-	3163	2	6	9	Y	5	6	1			4
09	4200	X	2837	-0-	-1363	-0-	2830	2	7	9	Y	6	6	1			4
10	3751	X	2858	-0-	-893	-0-	2849	2	9	9	Y	8	9	1			3

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
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
08	1767	X	1485	-0-	-282	-0-	1474	2	11	9	Y	10	12	1			7
09	1620	X	598	-0-	-1022	-0-	585	2	13	9	Y	12	11	1			8
10	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	13	16	1			5

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
08	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3053	2	4	9	Y	4	4	1			3
09	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3985	2	4	9	Y	4	4	1			3
*10	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1984	2	4	9	Y	4	5	1			2

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1843	2	17	9	Y	15	17	1			11
09	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2363	2	19	9	Y	17	16	1			12
*10	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5577	2	20	9	Y	18	23	1			7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141722 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10108 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	129	1	2247	2	Y	-0-					-0-
09	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	174	1	2050	2	Y	-0-					-0-
*10	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	166	1	1943	2	Y	-0-					-0-

JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142021 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9160 - 10142

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-
08	3100	N	3276	-0-	176	176	3276	3			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3158	-0-	158	334	113	1	3045	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3121	-0-	21	355	115	1	3006	3	Y	-0-					-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142220 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8823 - 10155

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-
08	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			Y	-0-					-0-
*09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	59	1	1626	3	Y	-0-					-0-
*10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	21	1	550	3	Y	-0-					-0-

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153268 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9750 - 10478

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
08	2976	X	2014	-0-	-962	-0-	2008	2	6	9	Y	5	6	1			4
09	2250	X	1604	-0-	-646	-0-	1596	2	8	9	Y	7	6	1			5
10	2325	X	1632	-0-	-693	-0-	1624	2	8	9	Y	7	9	1			3

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154931 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10508 - 10704

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
08	3038	X	2762	-0-	-276	-0-	373	1	2389	2	Y	-0-					213
09	2940	X	1047	-0-	-1893	-0-	172	1	874	2	Y	1	13	1			201
							1	9									
10	3038	X	2079	-0-	-959	-0-	139	1	1940	2	Y	-0-					201

MENEFEE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 158029 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9128 - 9228

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
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-	16	1			120
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			106
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
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-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	24	1	473	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	412	-0-	-38	-0-	32	1	380	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	380	-0-	-85	-0-	30	1	350	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
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									
08	806	N	647	-0-	-159	-0-	38	1	592	2	Y	15	6	1			61
							17	9									
09	930	N	695	-0-	-235	-0-	53	1	625	2	Y	15	7	1			69
							17	9									
10	1488	N	530	-0-	-958	-0-	40	1	490	2	Y	-0-					69

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
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
08	2852	X	1876	-0-	-976	-0-	248	1	1628	2	Y	-0-					109
09	2760	X	1402	-0-	-1358	-0-	430	1	972	2	Y	-0-	7	1			102
10	2232	X	1806	-0-	-426	-0-	126	1	1680	2	Y	-0-					102

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
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
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	980	3	9	9	Y	8	8	0			2
*09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	35	1	949	3	Y	13	13	0			2
							14	9									
*10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	36	1	938	3	Y	11	11	0			2
							12	9									

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
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									
08	3162	X	2130	-0-	-1032	-0-	105	1	2021	2	Y	4	9	1			74
							4	9									
09	2370	X	2231	-0-	-139	-0-	173	1	2051	2	Y	6	9	1			71
							7	9									
10	2077	X	1859	-0-	-218	-0-	146	1	1713	2	Y	-0-					71

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	BECKWORTH GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 168894						COMPL. DATE 05/19/1998					TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9747 - 10408
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
08	T. A.		8598	-0-	8598	14413	8595	2	3	9	Y	3	3	1			2
09	T. A.		7273	-0-	7273	21686	7271	2	2	9	Y	2	2	1			2
*10	27331	X	5645	-0-	-21686	-0-	5639	2	6	9	Y	5	5	1			2
	JENKINS, FELIX W. GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 169898						COMPL. DATE 04/24/1998					TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9134 - 10469
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
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	5	2	3	9	Y	3	3	1			2
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	69	2	3	9	Y	3	3	1			2
*10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	27	2	3	9	Y	3	4	1			1
	KINSEY, JOE S. GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 170283						COMPL. DATE 06/30/1998					TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9102 - 10456
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
08	3999	X	2548	-0-	-1451	-0-	2541	2	7	9	Y	6	7	1			4
09	3870	X	2991	-0-	-879	-0-	2983	2	8	9	Y	7	6	1			5
10	3472	X	3254	-0-	-218	-0-	3246	2	8	9	Y	7	9	1			3
	AKINS-REEVES GAS UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 171248						COMPL. DATE 10/16/1998					TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8837 - 10066
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
08	1767	N	1590	-0-	-177	-0-	1581	3	9	9	Y	8	8	0			2
*09	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	64	1	1719	3	Y	13	13	0			2
							14	9									
*10	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	71	1	1864	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
	GARRETT, COLLIE GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 183797						COMPL. DATE 06/18/2001					TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9064 - 10401
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-
08	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	91	1	1638	2	Y	-0-					-0-
09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	121	1	1443	2	Y	-0-					-0-
*10	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	117	1	1420	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DRIVER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184678 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9028 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1643	N	1023	-0-	-620	-0-	53	1	944	2	Y	24	36	1			295
							26	9									
09	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	129	1	1539	2	Y	23	34	1			284
							25	9									
*10	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	132	1	1559	2	Y	-0-					284

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186503 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9710 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5053	2	19	9	Y	17	12	1			13
09	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3913	2	21	9	Y	19	18	1			14
10	5239	X	3516	-0-	-1723	-0-	3492	2	24	9	Y	22	27	1			9

GOLDEN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189762 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9112 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3069	X	2769	-0-	-300	-0-	148	1	2612	2	Y	8	7	1			60
							9	9									
09	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	222	1	2622	2	Y	8	7	1			61
							9	9									
*10	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	220	1	2612	2	Y	-0-					61

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
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
08	2635	X	2273	-0-	-362	-0-	2270	2	3	9	Y	3	3	1			2
09	2550	X	2485	-0-	-65	-0-	2483	2	2	9	Y	2	2	1			2
10	2635	X	2118	-0-	-517	-0-	2115	2	3	9	Y	3	4	1			1

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
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									
08	3999	X	3554	-0-	-445	-0-	3518	2	36	9	Y	33	38	1			24
09	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5817	2	42	9	Y	38	35	1			27
*10	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5454	2	44	9	Y	40	51	1			16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200163 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9088 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4619	X	3958	-0-	-661	-0-	217	1	3723	2	Y	16	18	1			151
							18	9									
09	4200	X	4081	-0-	-119	-0-	312	1	3750	2	Y	17	18	1			150
							19	9									
10	4340	X	3499	-0-	-841	-0-	271	1	3228	2	Y	-0-					150

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
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
08	T. A.		2065	-0-	2065	2065	2047	2	18	9	Y	16	10	1			12
09	14B DENY		1560	-0-	1560	3625	1540	2	20	9	Y	18	17	1			13
10	14B2 EXT		322	-0-	322	3947	300	2	22	9	Y	20	25	1			8

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
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									
08	143	X	143	-0-	-0-	-0-	135	2	8	9	Y	7	3	1			27
09	90	X	14	-0-	-76	-0-	6	2	8	9	Y	7	3	1			31
10	186	X	111	-0-	-75	-0-	8	1	103	2	Y	-0-					31

VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212177 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9208 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212255 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9008 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GOLDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213382 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9188 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4495	X	3224	-0-	-1271	-0-	170	1	3040	2	Y	13	8	1			74
							14	9									
09	4350	X	3324	-0-	-1026	-0-	241	1	3070	2	Y	12	8	1			78
							13	9									
*10	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	267	1	3310	2	Y	-0-					78

VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 215125 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9078 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		47	-0-	47	47	4	1	43	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	47					Y	-0-					-0-

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
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
08	3193	X	2973	-0-	-220	-0-	2965	3	8	9	Y	7	7	0			2
*09	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	113	1	3018	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
*10	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	115	1	2994	3	Y	10	10	0			2
							11	9									

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
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									
08	7719	X	2849	-0-	-4870	-0-	163	1	2634	2	Y	47	28	1			253
							52	9									
09	5520	X	2625	-0-	-2895	-0-	200	1	2372	2	Y	48	30	1			271
							53	9									
10	3596	X	3408	-0-	-188	-0-	251	1	3157	2	Y	-0-					271

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
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
08	186	N	146	-0-	-40	-0-	135	2	11	9	Y	10	12	1			7
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	432	2	13	9	Y	12	11	1			8
10	558	N	498	-0-	-60	-0-	484	2	14	9	Y	13	16	1			5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GOLDEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222041 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9012 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	6696	X	6045	-0-	-651	-0-	320	1	5701	2	Y	22	16	1			145
							24	9									
09	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	502	1	5784	2	Y	23	17	1			151
							25	9									
10	6355	X	5683	-0-	-672	-0-	441	1	5242	2	Y	-0-					151

GARRETT SALTWATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 224664 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3081 - 3282

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234320 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9116 - 10472

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
08	4619	X	4075	-0-	-544	-0-	4067	2	8	9	Y	7	8	1			5
09	4380	X	3584	-0-	-796	-0-	3574	2	10	9	Y	9	8	1			6
10	4309	X	3856	-0-	-453	-0-	3846	2	10	9	Y	9	11	1			4

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234958 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10234 - 10872

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
08	124	N	76	-0-	-48	-0-	11	1	65	2	Y	-0-					302
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	19	1			283
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					283

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236842 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10270 - 10302

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
08	5022	X	4504	-0-	-518	-0-	4497	2	7	9	N	6	6	1			4
09	4860	X	4326	-0-	-534	-0-	4320	2	6	9	N	5	5	1			4
10	4898	X	4311	-0-	-587	-0-	4304	2	7	9	N	6	8	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238011 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10330 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3224	X	2701	-0-	-523	-0-	367	1	2334	2	N	-0-					1052
09	3120	X	1338	-0-	-1782	-0-	216	1	1122	2	N	-0-	67	1			985
10	2697	X	2628	-0-	-69	-0-	171	1	2457	2	N	-0-					985

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
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
08	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4105	2	19	9	N	17	19	1			12
09	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4016	2	20	9	N	18	17	1			13
*10	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4006	2	23	9	N	21	26	1			8

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
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									
08	17856	X	12506	-0-	-5350	-0-	12496	2	10	9	Y	9	11	1			7
09	19110	X	12202	-0-	-6908	-0-	12190	2	12	9	Y	11	10	1			8
10	19747	X	10989	-0-	-8758	-0-	10975	2	14	9	Y	13	16	1			5

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
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									
08	21700	X	1673	-0-	-20027	-0-	1619	2	54	9	Y	49	57	1			36
09	20220	X	16329	-0-	-3891	-0-	16267	2	62	9	Y	56	52	1			40
*10	20687	X	20687	-0-	-0-	-0-	20618	2	69	9	Y	63	78	1			25

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
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
08	7719	X	6813	-0-	-906	-0-	6800	2	13	9	N	12	14	1			9
09	7470	X	6379	-0-	-1091	-0-	6364	2	15	9	N	14	13	1			10
10	7192	X	6137	-0-	-1055	-0-	6119	2	18	9	N	16	20	1			6

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
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
08	1395	N	1295	-0-	-100	-0-	76	1	1219	2	N	-0-					129
09	1320	N	1222	-0-	-98	-0-	61	1	1161	2	N	-0-					129
*10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	90	1	1258	2	N	-0-					129

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
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
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
08	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	111	1	1782	2	N	-0-					154
09	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	82	1	1555	2	N	-0-					154
*10	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	117	1	1644	2	N	-0-					154

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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1249	2	1	9	N	1					27
*09	1530	N	502	-0-	-1028	-0-	502	2			N	-0-					27
10	1581	N	46	-0-	-1535	-0-	2	2	44	9	N	40					67

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
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
08	496	N	322	-0-	-174	-0-	322	2			N	-0-					22
*09	420	N	278	-0-	-142	-0-	278	2			N	-0-					22
*10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	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
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
08	682	N	571	-0-	-111	-0-	571	2			N	-0-					12
*09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					12
*10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	569	2	56	9	N	51					63

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTER WELL #: 1 RRCID -> 111463 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9298 - 9470

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
08	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	2			N	-0-					90
09	510	N	433	-0-	-77	-0-	433	2			N	-0-					90
10	558	N	424	-0-	-134	-0-	424	2			N	-0-					90

DICKERSON, C.N. WELL #: 1 RRCID -> 136385 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10716 - 10930

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	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

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
08	2542	N	1727	-0-	-815	-0-	1727	2			N	-0-					195
09	2190	N	1859	-0-	-331	-0-	1859	2			N	-0-					195
10	2201	N	1753	-0-	-448	-0-	1753	2			N	-0-					195

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221894 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9766 - 11191

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 221938 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9190 - 10626

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
08	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			Y	-0-					19
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					19
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					19

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 222696 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9834 - 11244

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
08	403	N	365	-0-	-38	-0-	364	2	1	9	Y	1					40
09	390	N	292	-0-	-98	-0-	290	2	2	9	Y	2					42
10	372	N	278	-0-	-94	-0-	278	2			Y	-0-					42

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 224198 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9377 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1147	N	1049	-0-	-98	-0-	1048	2	1	9	Y	1					82
09	1170	N	805	-0-	-365	-0-	799	2	6	9	Y	5					87
*10	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-					87

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
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
08	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					250
09	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					250
*10	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-					250

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 225722 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9188 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					11
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	270	2	1	9	Y	1					12
*10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					12

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 227624 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9270 - 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
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
08	2294	X	1952	-0-	-342	-0-	1952	2			Y	-0-					14
09	2250	X	1853	-0-	-397	-0-	1852	2	1	9	Y	1					15
10	2325	X	1760	-0-	-565	-0-	1760	2			Y	-0-					15

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228942 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9282 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	806	N	738	-0-	-68	-0-	738	2			Y	-0-					61
09	720	N	701	-0-	-19	-0-	701	2			Y	-0-					61
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					61

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 229261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10412 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2852	X	2593	-0-	-259	-0-	2593	2			N	-0-					35
09	2760	X	1997	-0-	-763	-0-	1997	2			N	-0-					35
10	2852	X	1955	-0-	-897	-0-	1949	2	6	9	N	5					40

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230560 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9190 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	961	N	462	-0-	-499	-0-	462	2			Y	-0-					62
09	990	N	393	-0-	-597	-0-	393	2			Y	-0-					62
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					62

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 230857 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9196 - 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
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
08	2139	N	1733	-0-	-406	-0-	1733	2			N	-0-					89
09	1770	N	1291	-0-	-479	-0-	1291	2			N	-0-					89
10	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					89

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
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
08	1674	N	1574	-0-	-100	-0-	1574	2			Y	-0-					52
09	1500	N	1479	-0-	-21	-0-	1479	2			Y	-0-					52
10	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					52

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230989 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9507 - 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
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
08	403	N	77	-0-	-326	-0-	77	2			Y	-0-					39
09	360	N	60	-0-	-300	-0-	60	2			Y	-0-					39
10	155	N	54	-0-	-101	-0-	54	2			Y	-0-					39

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 231591 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9582 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					10
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					10
10	806	N	693	-0-	-113	-0-	693	2			Y	-0-					10

TIMBERLAKE -A- WELL #: 5 RRCID -> 235446 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10426 - 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
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
08	2015	N	1593	-0-	-422	-0-	1593	2			N	-0-					131
09	1950	N	1513	-0-	-437	-0-	1513	2			N	-0-					131
10	1674	N	1620	-0-	-54	-0-	1620	2			N	-0-					131

HOLT GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 236002 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1426	N	1039	-0-	-387	-0-	1005	2	34	9	N	31					148
09	1350	N	649	-0-	-701	-0-	572	2	77	9	N	70					218
10	868	N	461	-0-	-407	-0-	411	2	50	9	N	45					263

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 239108 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9762 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	558	N	497	-0-	-61	-0-	497	2			Y	-0-					11
09	570	N	473	-0-	-97	-0-	472	2	1	9	Y	1					12
10	682	N	359	-0-	-323	-0-	359	2			Y	-0-					12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
WEAVER-KIDD WELL #: 1 RRCID -> 243946 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10489 - 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
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
08	2170	X	2068	-0-	-102	-0-	2040	2	28	9	N	25					288
09	2100	X	1789	-0-	-311	-0-	1789	2			N	-0-					288
10	2263	X	1865	-0-	-398	-0-	1837	2	28	9	N	25	189	1			124

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
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
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					4
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-					4
10	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			Y	-0-					4

WOLF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246327 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 11169 PERF.10750 - 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
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
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					158
09	300	N	221	-0-	-79	-0-	157	2	64	9	N	58					216
*10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	295	2	10	9	N	9					225

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
WATKINS "CV" WELL #: 1 RRCID -> 154185 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10185 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	310	N	235	-0-	-75	-0-	235	2			N	-0-					112
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					112
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					112

C. W. RESOURCES, INC. 121085
HILLIARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094564 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9254 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	348	-0-	-42	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	285	-0-	-118	-0-	285	2			Y	-0-					-0-

JIMMERSON WELL #: 2 RRCID -> 192946 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10258 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2201	N	2140	-0-	-61	-0-	2139	2	1	9	Y	1					2
09	2130	N	2088	-0-	-42	-0-	2088	2			Y	-0-					2
10	2201	N	2019	-0-	-182	-0-	2019	2			Y	-0-					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
JIMMERSON WELL #: 1 RRCID -> 198173 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10198 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1643	X	1304	-0-	-339	-0-	1278	2	26	9	Y	24					63
09	1650	X	653	-0-	-997	-0-	653	2			Y	-0-					63
10	1705	X	547	-0-	-1158	-0-	540	2	7	9	Y	6					69

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
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
08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1622	2	1	9	Y	1					44
09	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-					44
*10	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			Y	-0-					44

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
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
*08	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1204	2	24	9	Y	22					38
*09	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					38
*10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1161	2	13	9	Y	12					50

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
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
08	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1628	2	1	9	Y	1					19
09	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-					19
*10	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-					19

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
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-
*08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
*09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
*10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					-0-

CHISOS, LTD. 149421
BOOTH-FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 076642 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9202 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	187	1	4148	2	N	-0-					15
09	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	164	1	3649	2	N	-0-					15
*10	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	166	1	3739	2	N	3					18
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077539 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9236 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
08	1209	N	1027	-0-	-182	-0-	44	1	983	2	N	-0-			55
09	1080	N	1001	-0-	-79	-0-	43	1	958	2	N	-0-			55
10	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	45	1	1006	2	N	-0-			55

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
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
08	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	146	1	3243	2	N	-0-			108
09	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	137	1	3041	2	N	-0-			108
*10	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	143	1	3230	2	N	-0-			108

BOOTH-FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 106989 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10236 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
08	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	125	1	2770	2	N	-0-			112
*09	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	123	1	2732	2	N	10			122
							11	9							
*10	3100	N	3281	-0-	181	181	139	1	3141	2	N	-0-			122

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 110207 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9141 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
08	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	140	1	3102	2	N	19			95
							21	9							
*09	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	129	1	2884	2	N	-0-			95
*10	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	137	1	3092	2	N	-0-			95

BOOTH-FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 113294 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9150 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	64	1	1427	2	N	-0-			85
09	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	68	1	1521	2	N	-0-			85
*10	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	69	1	1561	2	N	-0-			85

BOOTH-FREEMAN WELL #: 5 RRCID -> 116830 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9282 - 10633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
08	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	166	1	3681	2	N	-0-			65
09	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	161	1	3583	2	N	26			91
							29	9							
*10	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	167	1	3762	2	N	-0-			91

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
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
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
08	1984	N	1802	-0-	-182	-0-	78	1	1724	2	N	-0-					73
09	1710	N	1597	-0-	-113	-0-	69	1	1528	2	N	-0-					73
*10	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	81	1	1825	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
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
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	269	3	1	9	Y	1					2
09	930	N	500	-0-	-430	-0-	499	3	1	9	Y	1					3
10	1116	N	502	-0-	-614	-0-	502	3			Y	-0-					3

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
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-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
*10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	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
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
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	273	3	4	9	Y	4					7
09	450	N	234	-0-	-216	-0-	228	3	6	9	Y	5					12
*10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	481	3	1	9	Y	1					13

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
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
08	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	142	1	3144	2	Y	-0-					31
*09	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	176	1	3931	2	Y	4					35
							4	9									
*10	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	174	1	3916	2	Y	-0-					35

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
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-
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	67	1	899	2	N	-0-					-0-
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	53	1	690	2	N	-0-					-0-
10	961	N	661	-0-	-300	-0-	46	1	615	2	N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
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
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
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	294	3	7	9	Y	6					12
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	457	3	9	9	Y	8					20
*10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	361	3	2	9	Y	2					22

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 137028 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8728 - 10104

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
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	610	3	7	9	Y	6					12
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	801	3	9	9	Y	8					20
10	651	N	195	-0-	-456	-0-	193	3	2	9	Y	2					22

TERRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137866 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9012 - 10448

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
08	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	136	1	3012	2	Y	-0-					36
*09	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	138	1	3063	2	Y	5					41
							6	9									
10	3255	X	2928	-0-	-327	-0-	124	1	2804	2	Y	-0-					41

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 138009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10313 PERF. 8894 - 10116

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
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			Y	-0-					3
09	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2844	3	4	9	Y	4					7
*10	3100	N	3248	-0-	148	148	3239	3	9	9	Y	8					15

SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 139169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9204 - 10515

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
08	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	270	1	5976	2	N	-0-					132
*09	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	270	1	6013	2	N	13					145
							14	9									
*10	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	280	1	6300	2	N	-0-					145

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 140934 COMPL. DATE 01/20/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8831 - 10083

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
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1148	3	8	9	Y	7					14
09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1055	3	9	9	Y	8					22
10	992	N	972	-0-	-20	-0-	970	3	2	9	Y	2					24

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
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
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
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	643	3	9	9	Y	8					16
09	1020	N	895	-0-	-125	-0-	884	3	11	9	Y	10					26
*10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1292	3	2	9	Y	2					28

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 141189 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8754 - 10099

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
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	228	3	2	9	Y	2					4
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	358	3	2	9	Y	2					6
*10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	220	3	1	9	Y	1					7

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 141379 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8714 - 10085

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
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	695	3	9	9	Y	8					16
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	607	3	11	9	Y	10					26
*10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	538	3	2	9	Y	2					28

TERRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141627 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9522 - 10160

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
08	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	134	1	2978	2	Y	-0-					47
*09	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	172	1	3824	2	Y	3					50
							3	9									
*10	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	161	1	3629	2	Y	-0-					50

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 142289 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8758 - 10107

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
08	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1477	3	9	9	Y	8					16
09	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1248	3	11	9	Y	10					26
*10	968	N	968	-0-	-0-	-0-	966	3	2	9	Y	2					28

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142318 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9162 - 10512

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									
08	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	80	1	1965	2	Y	-0-					11
09	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	75	1	1899	2	Y	-0-					11
*10	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	84	1	2047	2	Y	-0-					11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
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
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
10	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			
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
08	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1651	3	11	9	Y	10					20
09	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1816	3	13	9	Y	12					32
*10	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2441	3	3	9	Y	3					35
	WEINER GAS UNIT "B"				WELL #: 12	RRCID -> 144663	COMPL. DATE 02/26/1993					TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9068 - 9835			
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
08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1421	3	9	9	Y	8					16
*09	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1584	3	11	9	Y	10					26
*10	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1516	3	2	9	Y	2					28
	RUDMAN				WELL #: 2	RRCID -> 144675	COMPL. DATE 02/26/1993					TOTAL DEPTH 10280		PERF. 8718 - 9828			
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
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					2
09	240	N	184	-0-	-56	-0-	177	3	7	9	Y	6					8
*10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	224	3	10	9	Y	9					17
	MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 144832	COMPL. DATE 02/15/1993					TOTAL DEPTH 10630		PERF. 9411 - 10392			
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									
08	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	93	1	2282	2	Y	-0-					4
09	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	111	1	2832	2	Y	-0-					4
*10	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	110	1	2683	2	Y	-0-					4
	MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 144835	COMPL. DATE 02/10/1993					TOTAL DEPTH 10625		PERF. 9132 - 10222			
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421

RUDMAN WELL #: 6 RRCID -> 145036 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					5
09	210	N	183	-0-	-27	-0-	173	3	10	9	Y	9					14
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	276	3	24	9	Y	22					41

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
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
08	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			Y	-0-					4
*09	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2444	3	10	9	Y	9					13
*10	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2509	3	17	9	Y	15					29

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
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
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			Y	-0-					3
09	1290	N	845	-0-	-445	-0-	837	3	8	9	Y	7					10
10	1364	N	817	-0-	-547	-0-	805	3	12	9	Y	11					21

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
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
08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			Y	-0-					3
*09	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2505	3	10	9	Y	9					12
*10	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2579	3	17	9	Y	15					26

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
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
08	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			Y	-0-					2
*09	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2704	3	6	9	Y	5					7
*10	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2050	3	9	9	Y	8					15

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
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
08	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			Y	-0-					3
09	2370	X	1788	-0-	-582	-0-	1778	3	10	9	Y	9					12
10	2449	X	1705	-0-	-744	-0-	1690	3	15	9	Y	14					27

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
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
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	376	3	1	9	Y	1					3
*09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	318	3	7	9	Y	6					9
10	279	N	164	-0-	-115	-0-	153	3	11	9	Y	10					19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
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
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
08	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1941	3	1	9	Y	1					4
*09	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1862	3	8	9	Y	7					11
*10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1570	3	13	9	Y	12					24

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
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
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			Y	-0-					5
*09	1050	N	831	-0-	-219	-0-	817	3	14	9	Y	13					18
10	992	N	542	-0-	-450	-0-	527	3	15	9	Y	14					40

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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095320 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 10918 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL WELL #: 2 RRCID -> 105465 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 10133 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			Y	-0-	146	1			48
09	1260	N	1199	-0-	-61	-0-	1189	2	10	9	Y	9	9	1			48
10	1302	N	1201	-0-	-101	-0-	1201	2			Y	-0-					48

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2013 - PLUGGED 07-17-2013

MILLER, VIRGINIA WELL #: 2 RRCID -> 176779 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9944 - 10391

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
08	2232	N	1959	-0-	-273	-0-	1959	2			N	-0-					185
09	2010	N	1856	-0-	-154	-0-	1841	2	15	9	N	14	14	1			185
10	1984	N	1922	-0-	-62	-0-	1922	2			N	-0-					185

MILLER, VIRGINIA WELL #: 3 RRCID -> 177747 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9942 - 10218

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-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 4 RRCID -> 179167 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 10383 PERF.10054 - 10282

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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
08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					245
09	1260	N	1017	-0-	-243	-0-	1009	2	8	9	N	7	197	1			55
10	1333	N	992	-0-	-341	-0-	992	2			N	-0-					55

MILLER, VIRGINIA WELL #: 5 RRCID -> 180406 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10087 - 10338

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
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1264	2	8	9	N	7					164
09	1080	N	921	-0-	-159	-0-	913	2	8	9	N	7	7	1			164
10	1426	N	981	-0-	-445	-0-	964	2	17	9	N	15					179

MILLER, VIRGINIA WELL #: 7 RRCID -> 180409 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10035 - 10328

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
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-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 9 RRCID -> 181285 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 10384 PERF. 9955 - 10253

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-
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-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 10 RRCID -> 181370 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9968 - 10271

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
08	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					50
09	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2404	2	21	9	N	19	19	1			50
*10	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	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

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
08	651	N	358	-0-	-293	-0-	358	2			N	-0-					72
09	510	N	348	-0-	-162	-0-	345	2	3	9	N	3	3	1			72
*10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					72

FINDLEY, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 182394 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9977 - 10272

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-
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-

BEALL WELL #: 4 RRCID -> 182775 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10154 - 10404

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
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-	48	1			20
09	660	N	629	-0-	-31	-0-	627	2	2	9	Y	2	5	1			17
*10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					17

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 183020 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9001 - 10429

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-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
BEALL WELL #: 6 RRCID -> 183211 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10226 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 183799 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9000 - 10421

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-
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-

GRISSOM, O. H. WELL #: 2 RRCID -> 186212 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9232 - 10663

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
08	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					53
09	2220	N	2186	-0-	-34	-0-	2186	2			N	-0-					53
*10	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2457	2	1	9	N	1	1	8			53

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 188170 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10175 - 10458

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
08	1395	N	490	-0-	-905	-0-	488	2	2	9	N	2					164
09	1350	N	511	-0-	-839	-0-	507	2	4	9	N	4	4	1			164
10	1333	N	645	-0-	-688	-0-	645	2			N	-0-					164

GANDY WELL #: 2 RRCID -> 190451 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9996 - 10297

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
08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					30
09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1212	2	103	9	N	94	9	1			115
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					115

ROSSON-WARD LAND CO. WELL #: 2 RRCID -> 195076 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10140 - 10390

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
08	1147	N	885	-0-	-262	-0-	885	2			N	-0-					73
09	900	N	725	-0-	-175	-0-	718	2	7	9	N	6	6	1			73
*10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					73

BEALL WELL #: 5 RRCID -> 195608 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10205 - 10446

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
08	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2187	2	6	9	N	5					184
09	2370	N	2045	-0-	-325	-0-	2026	2	19	9	N	17	16	1			185
*10	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					185

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
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
08	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2758	2	7	9	N	6					125
09	2430	N	2158	-0-	-272	-0-	2147	2	11	9	N	10	1	8			134
*10	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2489	2	2	9	N	2	2	8			134

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195769 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9228 - 10650

*05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	24992					N	-0-					38
*06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	24992					N	-0-	38	1			-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	24992					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	24992					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	24992					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	24992					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 12 RRCID -> 196667 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10024 - 10281

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 1 RRCID -> 197184 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9310 - 10661

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
08	1891	N	1350	-0-	-541	-0-	1344	2	6	9	N	5					72
09	1530	N	1132	-0-	-398	-0-	1130	2	2	9	N	2	1	8			73
10	1674	N	1379	-0-	-295	-0-	1379	2			N	-0-					73

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 2 RRCID -> 197186 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10374 - 10678

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
08	1612	N	1555	-0-	-57	-0-	1552	2	3	9	N	3					75
09	1470	N	609	-0-	-861	-0-	609	2			N	-0-					75
*10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1438	2	8	9	N	7					82

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
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
08	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1930	2	3	9	N	3					50
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1292	2	8	9	N	7	2	8			55
10	1364	N	1262	-0-	-102	-0-	1259	2	3	9	N	3	1	8			57

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
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-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
08	961	N	820	-0-	-141	-0-	820	2			N	-0-					63
09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1106	2	1	9	N	1	1	8			63
*10	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1225	2	3	9	N	3	1	8			65

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
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-
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-

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
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
08	1674	N	1070	-0-	-604	-0-	1067	2	3	9	N	3					53
09	1140	N	847	-0-	-293	-0-	840	2	7	9	N	6	6	1			53
10	1643	N	1004	-0-	-639	-0-	1004	2			N	-0-					53

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
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-
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200239 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9253 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					107
09	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2093	2	9	9	N	8	1	8			114
*10	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1907	2	8	9	N	7	1	8			120

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
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
08	1860	N	1649	-0-	-211	-0-	1647	2	2	9	N	2					119
09	1740	N	1262	-0-	-478	-0-	1261	2	1	9	N	1	1	8			119
10	1643	N	1394	-0-	-249	-0-	1386	2	8	9	N	7	1	8			125

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
05	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-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
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
08	806	N	755	-0-	-51	-0-	755	2			N	-0-					45
09	810	N	752	-0-	-58	-0-	752	2			N	-0-					45
*10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	973	2	6	9	N	5					50

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
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
08	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1714	2	1	9	N	1					63
09	1500	N	1458	-0-	-42	-0-	1454	2	4	9	N	4	2	8			65
10	1736	N	1499	-0-	-237	-0-	1498	2	1	9	N	1	1	8			65

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
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
08	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4937	2	9	9	N	8					10
09	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	1636	2	7	9	N	6	1	8			15
*10	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	1859	2	3	9	N	3	1	8			17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 202009 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9260 - 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
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
08	2139	X	1330	-0-	-809	-0-	1312	2	18	9	Y	16	2	8			43
09	1920	X	1121	-0-	-799	-0-	1097	2	24	9	Y	22	9	8			56
*10	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2725	2	30	9	Y	27	66	1	6	8	11

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 202060 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10712

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
08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					84
09	1560	N	1495	-0-	-65	-0-	1494	2	1	9	N	1	1	8			84
*10	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1535	2	7	9	N	6	1	8			89

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 202398 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9278 - 10726

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
08	1767	N	1378	-0-	-389	-0-	1378	2			N	-0-					58
09	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1701	2	9	9	N	8	1	8			65
10	1581	N	1574	-0-	-7	-0-	1573	2	1	9	N	1	1	8			65

GRISSOM "A" WELL #: 4 RRCID -> 202848 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9118 - 10584

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
08	4030	X	3492	-0-	-538	-0-	3462	2	30	9	Y	27	5	8			70
09	3900	X	3071	-0-	-829	-0-	3048	2	23	9	Y	21					91
10	3999	X	3970	-0-	-29	-0-	3944	2	26	9	Y	24	96	1			19

WOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 203264 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10687

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
08	1302	N	708	-0-	-594	-0-	704	2	4	9	N	4					114
09	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1692	2	1	9	N	1	1	8			114
10	1271	N	841	-0-	-430	-0-	840	2	1	9	N	1	1	8			114

WOOD "C" WELL #: 6 RRCID -> 203267 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9265 - 10718

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
08	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					65
09	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2514	2	2	9	N	2	2	8			65
10	2449	N	2292	-0-	-157	-0-	2283	2	9	9	N	8					73

WOOD "D" WELL #: 7 RRCID -> 203268 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9305 - 10737

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
08	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					82
09	1650	N	1448	-0-	-202	-0-	1448	2			N	-0-					82
10	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					82

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

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
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
08	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1780	2	11	9	Y	10	1	8			29
09	1500	N	1388	-0-	-112	-0-	1378	2	10	9	Y	9					38
*10	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2485	2	33	9	Y	30	60	1			8

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
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
08	2294	X	1540	-0-	-754	-0-	1522	2	18	9	Y	16	2	8			46
09	2160	X	1015	-0-	-1145	-0-	1000	2	15	9	Y	14					60
*10	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2170	2	6	9	Y	5	53	1			12

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
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
08	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					48
09	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1656	2	6	9	N	5	1	8			52
*10	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1688	2	12	9	N	11	1	8			62

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
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-
08	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD "F" WELL #: 11 RRCID -> 204934 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9468 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRISSOM "E" WELL #: 11 RRCID -> 205293 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9260 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2507	2	12	9	Y	11					29
09	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2390	2	15	9	Y	14					43
*10	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2383	2	8	9	Y	7	36	1			14

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
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
08	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3854	2	19	9	Y	17					46
09	3540	X	3358	-0-	-182	-0-	3335	2	23	9	Y	21					67
*10	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3951	2	15	9	Y	14	59	1			22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
WOOD "G" WELL #: 5 RRCID -> 206009 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9294 - 10711

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

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 206587 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9273 - 10747

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
08	1178	N	1077	-0-	-101	-0-	1077	2			N	-0-					55
09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1164	2	2	9	N	2	2	8			55
10	1333	N	1033	-0-	-300	-0-	1024	2	9	9	N	8	1	8			62

PRICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 206779 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9308 - 10777

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-
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRISSOM "H" WELL #: 14 RRCID -> 206899 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9268 - 10666

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
08	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2518	2	9	9	Y	8					20
09	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2378	2	9	9	Y	8					28
*10	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2251	2	18	9	Y	16	34	1			10

GRISSOM "B" WELL #: 6 RRCID -> 207142 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10984 PERF. 9396 - 10849

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
08	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2085	2	15	9	Y	14	3	8			32
09	1860	N	1711	-0-	-149	-0-	1701	2	10	9	Y	9					41
*10	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2081	2	19	9	Y	17	50	1			8

GRISSOM "F" WELL #: 12 RRCID -> 207144 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9124 - 10584

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
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	563	2	3	9	Y	3					9
09	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2140	2	3	9	Y	3					12
*10	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1975	2	24	9	Y	22	30	1			4

GRISSOM "I" WELL #: 9 RRCID -> 207260 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9286 - 10651

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
08	2759	X	2436	-0-	-323	-0-	2436	2			Y	-0-					60
09	2670	X	1768	-0-	-902	-0-	1760	2	8	9	Y	7					67
10	2759	X	1393	-0-	-1366	-0-	1381	2	12	9	Y	11					78

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

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
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
08	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1683	2	13	9	N	12					27
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1200	2	2	9	N	2	1	8			28
*10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1003	2	8	9	N	7					35

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
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
08	3100	X	2638	-0-	-462	-0-	2638	2			Y	-0-					33
09	3000	X	2944	-0-	-56	-0-	2931	2	13	9	Y	12	2	8			43
10	3100	X	2551	-0-	-549	-0-	2533	2	18	9	Y	16	1	8			58

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
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-
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					130
09	1440	N	1015	-0-	-425	-0-	1003	2	12	9	N	11	1	8			140
10	1581	N	1392	-0-	-189	-0-	1390	2	2	9	N	2					142

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
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-
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD "M" WELL #: 14 RRCID -> 208427 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9436 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	3100	N	3190	-0-	90	90	3190	2			N	-0-					100
09	2220	N	1953	-0-	-267	-0-	1953	2			N	-0-					100
10	2294	N	2146	-0-	-148	-0-	2121	2	25	9	N	23	1	8			122

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
WOOD "B" WELL #: 12 RRCID -> 208428 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9172 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					82
09	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1543	2	1	9	N	1	1	8			82
*10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1560	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	3069	X	2578	-0-	-491	-0-	2578	2			N	-0-					122
09	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3028	2	21	9	N	19	2	8			139
10	3069	X	2901	-0-	-168	-0-	2897	2	4	9	N	4	1	8			142

GRISSOM "L" WELL #: 3 RRCID -> 208929 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9240 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					160
09	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1615	2	12	9	N	11	1	8			170
*10	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1845	2	14	9	N	13	1	8			182

WOOD "L" WELL #: 13 RRCID -> 209495 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9504 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					82
09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1210	2	1	9	N	1	1	8			82
10	1333	N	1278	-0-	-55	-0-	1274	2	4	9	N	4	2	8			84

WOOD "H" WELL #: 9 RRCID -> 209671 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9296 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	837	N	820	-0-	-17	-0-	820	2			N	-0-					80
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	954	2	1	9	N	1	1	8			80
*10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1657	2	9	9	N	8	1	8			87

THOMPSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 209880 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					65
09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					65
10	1271	N	1096	-0-	-175	-0-	1096	2			N	-0-					65

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
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

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
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
08	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					99
09	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2300	2	4	9	N	4	1	8			102
*10	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2256	2	26	9	N	24	1	8			125

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
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
08	1519	N	805	-0-	-714	-0-	805	2			N	-0-					43
09	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1969	2	2	9	N	2	2	8			43
10	1891	N	1700	-0-	-191	-0-	1697	2	3	9	N	3	1	8			45

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
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
08	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	2			N	-0-					82
09	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1309	2	1	9	N	1	1	8			82
10	1147	N	1030	-0-	-117	-0-	1019	2	11	9	N	10					92

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
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-
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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
08	1271	N	612	-0-	-659	-0-	612	2			N	-0-					90
09	870	N	828	-0-	-42	-0-	826	2	2	9	N	2	2	8			90
*10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	826	2	1	9	N	1	1	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
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-
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-

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
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-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

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
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-
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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
08	1767	N	876	-0-	-891	-0-	854	2	22	9	N	20					105
09	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1725	2	1	9	N	1	1	8			105
10	1519	N	1100	-0-	-419	-0-	1099	2	1	9	N	1	1	8			105

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
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
08	1457	N	1271	-0-	-186	-0-	1271	2			N	-0-					102
09	1230	N	1109	-0-	-121	-0-	1108	2	1	9	N	1	1	8			102
*10	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1269	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
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-
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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
08	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2			N	-0-					102
09	3870	X	3395	-0-	-475	-0-	3394	2	1	9	N	1	1	8			102
10	3968	X	3611	-0-	-357	-0-	3572	2	39	9	N	35					137

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
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-
08	0	N	-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-

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
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-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2	2	8			-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
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
08	3100	N	3196	-0-	96	96	3187	2	9	9	N	8					65
09	2956	N	2860	-0-	-96	-0-	2818	2	42	9	N	38	1	8			102
*10	3100	N	3923	-0-	823	823	3911	2	12	9	N	11	1	8			112

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
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-
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-

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
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-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEVINE "B" WELL #: 3 RRCID -> 217019 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9388 - 10757

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

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
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
08	1209	N	1063	-0-	-146	-0-	1063	2			N	-0-					115
09	1080	N	1061	-0-	-19	-0-	1060	2	1	9	N	1	1	8			115
10	1085	N	1017	-0-	-68	-0-	1017	2			N	-0-					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
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
08	713	N	461	-0-	-252	-0-	461	2			N	-0-					104
09	480	N	476	-0-	-4	-0-	475	2	1	9	N	1	1	8			104
*10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	623	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
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
08	1581	N	1441	-0-	-140	-0-	1441	2			N	-0-					99
09	1440	N	1433	-0-	-7	-0-	1432	2	1	9	N	1	1	8			99
10	1519	N	1423	-0-	-96	-0-	1422	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
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-
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-

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
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
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					58
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					58
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53					53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

ROBBINS "H" WELL #: 9 RRCID -> 222146 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9420 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	354	2	143	9	N	130	189	1			367
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	513	2	212	9	N	193	528	1			32
*10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	779	2	317	9	N	288	188	1			132

GARRISON "E" WELL #: 6 RRCID -> 222712 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9936 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRISON "B" WELL #: 3 RRCID -> 222714 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9546 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRISON "D" WELL #: 5 RRCID -> 222717 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 9540 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRISON "C" WELL #: 4 RRCID -> 222720 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9512 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBBINS "J" WELL #: 11 RRCID -> 223545 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9356 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2294	N	1967	-0-	-327	-0-	1967	2			N	-0-					145
09	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1989	2	4	9	N	4	4	8			145
*10	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2059	2	2	9	N	2	2	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
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			129
07	2046	N	501	-0-	-1545	-0-	500	2	1	9	N	1	1	8			129
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					129
09	720	N	109	-0-	-611	-0-	109	2			N	-0-					129
*10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	496	2	2	9	N	2	1	8			130

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
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
08	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					140
09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1670	2	1	9	N	1	1	8			140
*10	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2627	2	1	9	N	1	1	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
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
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	56					150
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	1	1	8			150
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

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
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-
08	0	N	-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-

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
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
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					132
09	750	N	724	-0-	-26	-0-	717	2	7	9	N	6	6	1			132
10	806	N	566	-0-	-240	-0-	553	2	13	9	N	12					144

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
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
08	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			N	-0-					95
09	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3592	2	33	9	N	30	28	1			97
10	3534	X	3519	-0-	-15	-0-	3494	2	25	9	N	23					120

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
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
08	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3179	2	11	9	N	10					99
09	2460	N	2356	-0-	-104	-0-	2336	2	20	9	N	18	18	1			99
10	2604	N	2092	-0-	-512	-0-	2092	2			N	-0-					99

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
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
08	1798	N	1419	-0-	-379	-0-	1412	2	7	9	N	6					150
09	1740	N	1371	-0-	-369	-0-	1358	2	13	9	N	12	10	1			152
10	1581	N	1129	-0-	-452	-0-	1101	2	28	9	N	25					177

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 243123 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10124 - 10414

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
08	1860	N	1679	-0-	-181	-0-	1671	2	8	9	N	7					132
09	1860	N	1849	-0-	-11	-0-	1834	2	15	9	N	14	14	1			132
10	1922	N	1676	-0-	-246	-0-	1676	2			N	-0-					132

ROBBINS "N" WELL #: 15 RRCID -> 243570 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10697 - 10993

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
08	4991	X	4630	-0-	-361	-0-	4616	2	14	9	N	13					122
09	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5186	2	7	9	N	6	1	8			127
10	4991	X	4945	-0-	-46	-0-	4915	2	30	9	N	27					154

CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
SUMMERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229408 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10155 - 10842

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
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	247	1	480	2	Y	-0-					13
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	267	1	473	2	Y	2					15
							2	9									
*10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	490	2	1	9	Y	1					16

DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230838 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9260 - 10727

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
08	1488	X	1319	-0-	-169	-0-	698	1	620	2	Y	1					26
							1	9									
09	1440	X	1365	-0-	-75	-0-	798	1	567	2	Y	-0-					26
10	1488	N	573	-0-	-915	-0-	569	2	4	9	Y	4					30

MORGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232016 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9433 - 10886

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
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	256	1	496	2	Y	-0-					12
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	275	1	488	2	Y	2					14
							2	9									
10	713	N	595	-0-	-118	-0-	594	2	1	9	Y	1					15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
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
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
08	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	1257	1	2440	2	Y	-0-					41
09	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	1379	1	2448	2	Y	6					47
							7	9									
10	2666	X	2527	-0-	-139	-0-	2524	2	3	9	Y	3					50

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
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
08	620	X	456	-0-	-164	-0-	241	1	214	2	Y	1					10
							1	9									
09	600	X	362	-0-	-238	-0-	212	1	150	2	Y	-0-					10
10	620	X	359	-0-	-261	-0-	358	2	1	9	Y	1					11

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
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
08	589	N	450	-0-	-139	-0-	153	1	297	2	Y	-0-					7
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	207	1	368	2	Y	1					8
							1	9									
10	682	N	219	-0-	-463	-0-	218	2	1	9	Y	1					9

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
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
08	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	1507	1	1340	2	Y	2					52
							2	9									
09	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	1996	1	1419	2	Y	-0-					52
10	1488	X	1335	-0-	-153	-0-	1327	2	8	9	Y	7					59

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
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
08	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	984	1	1911	2	Y	-0-					27
09	2250	X	2230	-0-	-20	-0-	802	1	1424	2	Y	4					31
							4	9									
10	2325	X	1625	-0-	-700	-0-	1623	2	2	9	Y	2					33

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
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
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
08	713	N	664	-0-	-49	-0-	226	1	438	2	Y	-0-					9
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	321	1	570	2	Y	1					10
							1	9									
10	713	N	530	-0-	-183	-0-	529	2	1	9	Y	1					11

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
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
08	961	X	724	-0-	-237	-0-	383	1	340	2	Y	1					21
							1	9									
09	930	X	677	-0-	-253	-0-	396	1	281	2	Y	-0-					21
10	775	X	282	-0-	-493	-0-	279	2	3	9	Y	3					24

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
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
08	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	922	1	819	2	Y	1					14
							1	9									
09	930	N	596	-0-	-334	-0-	348	1	248	2	Y	-0-					14
10	961	N	227	-0-	-734	-0-	225	2	2	9	Y	2					16

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
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
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	231	1	448	2	Y	-0-					15
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	240	1	426	2	Y	2					17
							2	9									
10	682	N	465	-0-	-217	-0-	464	2	1	9	Y	1					18

BAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246325 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 9500 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	522	1	1013	2	Y	-0-					13
09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	385	1	684	2	Y	2					15
							2	9									
10	744	N	520	-0-	-224	-0-	519	2	1	9	Y	1					16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 1 RRCID -> 079262 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10160 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	71	1	590	2	Y	20					58
							96	3	22	9							
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	50	1	456	2	Y	-0-					58
							75	3									
*10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	31	1	287	2	Y	-0-					58
							47	3									

RUST ESTATE 1 WELL #: 1 RRCID -> 098172 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9889 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	85	1	1721	2	Y	-0-					-0-
							195	3									
09	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	107	1	2132	2	Y	-0-					-0-
							229	3									
*10	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	121	1	2393	2	Y	-0-					-0-
							279	3									

RUST ESTATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 101579 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9869 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	23	1	460	2	Y	-0-					-0-
							52	3									
09	570	N	490	-0-	-80	-0-	21	1	423	2	Y	-0-					-0-
							46	3									
*10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	22	1	446	2	Y	-0-					-0-
							52	3									

RUST, ARNOLD UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 103408 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9903 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	26	1	533	2	Y	-0-					-0-
							61	3									
09	690	N	611	-0-	-79	-0-	27	1	528	2	Y	-0-					-0-
							56	3									
*10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	24	1	468	2	Y	-0-					-0-
							54	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
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							
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	32	1	655	2	Y	-0-	56	1			-0-
							74	3									
09	1260	N	674	-0-	-586	-0-	29	1	582	2	Y	-0-					-0-
							63	3									
10	961	N	500	-0-	-461	-0-	22	1	428	2	Y	-0-					-0-
							50	3									

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 1 RRCID -> 104810 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	39	1	957	2	Y	3					11
							164	3	3	9							
09	1110	N	1059	-0-	-51	-0-	40	1	865	2	Y	2					13
							152	3	2	9							
*10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	75	1	884	2	Y	5					18
							178	3	6	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
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
08	620	N	467	-0-	-153	-0-	466	2	1	9	N	1					88
09	540	N	460	-0-	-80	-0-	449	2	11	9	N	10					98
10	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-					98

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
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									
08	527	N	395	-0-	-132	-0-	13	1	326	2	N	-0-					20
							56	3									
09	390	N	307	-0-	-83	-0-	12	1	251	2	N	-0-					20
							44	3									
*10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	28	1	324	2	N	-0-					20
							65	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PIRTLE, W. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 109190 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10633 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	713	N	620	-0-	-93	-0-	20	1	506	2	N	6					93
							87	3	7	9							
09	600	N	597	-0-	-3	-0-	21	1	464	2	N	27					120
							82	3	30	9							
*10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	48	1	557	2	N	13					133
							111	3	14	9							

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 109876 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10639 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	41	1	1117	2	N	-0-					20
							117	3									
09	1260	N	1199	-0-	-61	-0-	44	1	1045	2	N	-0-					20
							110	3									
*10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	82	1	1077	2	N	6					26
							107	3	7	9							

DUNKLIN, STANLEY J. WELL #: 1 RRCID -> 111132 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10709 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	50	1	1344	2	N	3					112
							140	3	3	9							
09	1530	N	1366	-0-	-164	-0-	50	1	1189	2	N	2					114
							125	3	2	9							
10	1364	N	1308	-0-	-56	-0-	85	1	1110	2	N	3	105	1			12
							110	3	3	9							

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 112599 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9954 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	56	1	1131	2	Y	-0-					-0-
							128	3									
09	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	60	1	1186	2	Y	-0-					-0-
							127	3									
10	1457	N	1158	-0-	-299	-0-	50	1	992	2	Y	-0-					-0-
							116	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HEMUS-REDGRAVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114378 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10702 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	310	N	263	-0-	-47	-0-	9	1	217	2	N	-0-					68
							37	3									
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	12	1	263	2	N	-0-					68
							46	3									
*10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	19	1	227	2	N	4					72
							46	3	4	9							

HOPKINS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115384 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10156 - 10400

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-
08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHAW UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 116545 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8820 - 9078

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									
08	1581	N	1397	-0-	-184	-0-	60	1	1202	2	Y	-0-					-0-
							135	3									
09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	72	1	1425	2	Y	-0-					-0-
							152	3									
*10	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	70	1	1382	2	Y	-0-					-0-
							161	3									

SHAW UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 116793 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9912 - 10228

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									
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	39	1	793	2	Y	-0-					-0-
							90	3									
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	45	1	903	2	Y	-0-					-0-
							97	3									
*10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	45	1	889	2	Y	-0-					-0-
							104	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHAW UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 117039 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 9924 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	37	1	736	2	Y	-0-					-0-
							83	3									
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	28	1	566	2	Y	-0-					-0-
							61	3									
*10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	29	1	576	2	Y	-0-					-0-
							67	3									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 2 RRCID -> 122675 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9106 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	403	N	298	-0-	-105	-0-	28	1	232	2	Y	-0-					70
							38	3									
09	450	N	362	-0-	-88	-0-	31	1	284	2	Y	1					71
							46	3	1	9							
10	465	N	456	-0-	-9	-0-	39	1	359	2	Y	-0-					71
							58	3									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 3 RRCID -> 134310 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9476 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	6	1	53	2	Y	-0-					24
							9	3									
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	106	2	Y	-0-					24
							17	3									
*10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	14	1	131	2	Y	-0-					24
							21	3									

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
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									
08	682	X	439	-0-	-243	-0-	16	1	329	2	Y	51	29	1			22
							38	3	56	9							
09	840	X	840	-0-	-0-	-0-	34	1	669	2	Y	60	62	1			20
							71	3	66	9							
10	589	X	551	-0-	-38	-0-	21	1	426	2	Y	49	41	1			28
							50	3	54	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
JAMESON, ANGUS WELL #: 2 RRCID -> 135875 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10164 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1953	N	1587	-0-	-366	-0-	149	1	1236	2	N	3					110
							199	3	3	9							
09	1830	N	1752	-0-	-78	-0-	151	1	1377	2	N	2					112
							222	3	2	9							
10	1860	N	1811	-0-	-49	-0-	154	1	1427	2	N	-0-	84	1			28
							230	3									

ARNOLD ESTATE UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 136351 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8978 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	16	1	315	2	Y	-0-					-0-
							35	3									
09	270	N	229	-0-	-41	-0-	10	1	198	2	Y	-0-					-0-
							21	3									
*10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	214	2	Y	-0-					-0-
							25	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
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							
08	992	N	971	-0-	-21	-0-	32	1	783	2	N	20					93
							134	3	22	9							
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	35	1	753	2	N	15					108
							132	3	17	9							
10	961	N	950	-0-	-11	-0-	61	1	711	2	N	32					140
							143	3	35	9							

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 4 RRCID -> 155253 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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							
08	1829	N	1587	-0-	-242	-0-	53	1	1308	2	N	2					87
							224	3	2	9							
09	1620	N	1342	-0-	-278	-0-	51	1	1098	2	N	-0-					87
							193	3									
10	1395	N	1289	-0-	-106	-0-	86	1	1002	2	N	-0-					87
							201	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155309 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10622 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	868	N	788	-0-	-80	-0-	26	1	650	2	N	-0-					43
							112	3									
09	750	N	711	-0-	-39	-0-	27	1	582	2	N	-0-					43
							102	3									
*10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	52	1	604	2	N	-0-					43
							121	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	1147	N	791	-0-	-356	-0-	34	1	680	2	Y	-0-					-0-
							77	3									
09	1140	N	657	-0-	-483	-0-	29	1	568	2	Y	-0-					-0-
							60	3									
10	868	N	661	-0-	-207	-0-	29	1	566	2	Y	-0-					-0-
							66	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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							
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	21	1	433	2	Y	63	65	1			27
							49	3	69	9							
09	570	N	532	-0-	-38	-0-	19	1	388	2	Y	75	77	1			25
							42	3	83	9							
10	589	N	509	-0-	-80	-0-	19	1	379	2	Y	61	51	1			35
							44	3	67	9							

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 175073 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10580 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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							
08	1798	N	1746	-0-	-52	-0-	58	1	1437	2	Y	4					16
							247	3	4	9							
09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	62	1	1346	2	Y	4					20
							237	3	4	9							
*10	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	111	1	1298	2	Y	6					26
							261	3	7	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHAW UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 176907 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 10349 PERF.10240 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	2077	X	1325	-0-	-752	-0-	57	1	1140	2	Y	-0-					-0-
							128	3									
09	1920	X	1669	-0-	-251	-0-	72	1	1442	2	Y	-0-					-0-
							155	3									
*10	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	86	1	1714	2	Y	-0-					-0-
							200	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	2263	N	1771	-0-	-492	-0-	76	1	1523	2	Y	-0-					-0-
							172	3									
09	3000	N	3334	-0-	334	334	145	1	2880	2	Y	-0-					-0-
							309	3									
*10	2576	N	2242	-0-	-334	-0-	97	1	1921	2	Y	-0-					-0-
							224	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	91	1	1826	2	Y	-0-					-0-
							206	3									
09	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	123	1	2451	2	Y	-0-					-0-
							263	3									
10	2077	N	1914	-0-	-163	-0-	83	1	1640	2	Y	-0-					-0-
							191	3									

RUST ESTATE 2 WELL #: 2 RRCID -> 179366 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8761 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3565	X	2841	-0-	-724	-0-	121	1	2444	2	Y	-0-					-0-
							276	3									
09	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	166	1	3300	2	Y	-0-					-0-
							354	3									
*10	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	161	1	3187	2	Y	-0-					-0-
							372	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUDMAN UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 179837 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9881 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	423	-0-		-1561	-0-	14 44	1 3	365	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	965	-0-		-955	-0-	36 106	1 3	823	2	Y	-0-					-0-
07	2423	N	2423	-0-		-0-	-0-	92 268	1 3	2063	2	Y	-0-					-0-
08	2323	N	2323	-0-		-0-	-0-	99 226	1 3	1998	2	Y	-0-					-0-
09	2071	N	2071	-0-		-0-	-0-	90 192	1 3	1789	2	Y	-0-					-0-
*10	2279	N	2279	-0-		-0-	-0-	98 228	1 3	1953	2	Y	-0-					-0-

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
05	4337	X	4337	-0-		-0-	-0-	140 457	1 3	3740	2	N	-0-					-0-
06	2888	X	2888	-0-		-0-	-0-	108 318	1 3	2462	2	Y	-0-					-0-
07	5314	X	5314	-0-		-0-	-0-	202 588	1 3	4524	2	Y	-0-					-0-
08	4340	X	2833	-0-		-1507	-0-	121 275	1 3	2437	2	Y	-0-					-0-
09	4200	X	2594	-0-		-1606	-0-	113 240	1 3	2241	2	Y	-0-					-0-
10	5301	X	3839	-0-		-1462	-0-	166 384	1 3	3289	2	Y	-0-					-0-

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
05	1333	N	1271	-0-		-62	-0-	41 134	1 3	1096	2	N	-0-					-0-
06	1783	N	1783	-0-		-0-	-0-	67 196	1 3	1520	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1338	-0-		-26	-0-	51 148	1 3	1139	2	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1222	-0-		-49	-0-	52 119	1 3	1051	2	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1616	-0-		-154	-0-	70 150	1 3	1396	2	Y	-0-					-0-
*10	1482	N	1482	-0-		-0-	-0-	64 148	1 3	1270	2	Y	-0-					-0-

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 180496 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8819 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1249	-0-		-425	-0-	40 132	1 3	1077	2	N	-0-					-0-
06	1511	N	1511	-0-		-0-	-0-	57 166	1 3	1288	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	230	-0-		-1506	-0-	9 25	1 3	196	2	Y	-0-					-0-
08	1540	N	1540	-0-		-0-	-0-	66 149	1 3	1325	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1325	-0-		-175	-0-	57 123	1 3	1145	2	Y	-0-					-0-
*10	1509	N	1509	-0-		-0-	-0-	65 151	1 3	1293	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ARNOLD RUST UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 180566 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8782 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	2528	-0-		-1595	-0-	82 266	1 3	2180	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	89	-0-		-3901	-0-	3 10	1 3	76	2	Y	-0-					-0-
07	4123	X	594	-0-		-3529	-0-	23 65	1 3	506	2	Y	-0-					-0-
08	3534	X	1424	-0-		-2110	-0-	61 138	1 3	1225	2	Y	-0-					-0-
09	3420	X	818	-0-		-2602	-0-	35 76	1 3	707	2	Y	-0-					-0-
10	2542	X	942	-0-		-1600	-0-	41 94	1 3	807	2	Y	-0-					-0-

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 181023 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10023 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2001	N	2001	-0-		-0-	-0-	65 210	1 3	1726	2	N	-0-					-0-
06	2392	N	2392	-0-		-0-	-0-	89 264	1 3	2039	2	Y	-0-					-0-
07	2947	N	2947	-0-		-0-	-0-	112 326	1 3	2509	2	Y	-0-					-0-
08	2102	N	2102	-0-		-0-	-0-	90 204	1 3	1808	2	Y	-0-					-0-
09	2400	N	2105	-0-		-295	-0-	91 195	1 3	1819	2	Y	-0-					-0-
10	2945	N	2043	-0-		-902	-0-	88 205	1 3	1750	2	Y	-0-					-0-

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 182123 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9048 - 10319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	2890	-0-		-613	-0-	93 305	1 3	2492	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	2981	-0-		-679	-0-	111 326	1 3	2529 15	2 9	Y	14	7	1			7
07	3937	X	2118	-0-		-1819	-0-	80 232	1 3	1785 21	2 9	Y	19	22	1			4
08	3937	X	3137	-0-		-800	-0-	134 304	1 3	2693 6	2 9	Y	5	7	1			2
09	3810	X	2229	-0-		-1581	-0-	96 206	1 3	1919 8	2 9	Y	7	7	1			2
*10	3188	X	3188	-0-		-0-	-0-	137 319	1 3	2726 6	2 9	Y	5	4	1			3

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 182424 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8984 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2030	N	2030	-0-		-0-	-0-	65 214	1 3	1751	2	N	-0-					-0-
06	1888	N	1888	-0-		-0-	-0-	71 207	1 3	1610	2	Y	-0-					-0-
07	2073	N	2073	-0-		-0-	-0-	79 229	1 3	1765	2	Y	-0-					-0-
08	2015	N	1915	-0-		-100	-0-	82 186	1 3	1647	2	Y	-0-					-0-
09	1912	N	1912	-0-		-0-	-0-	83 177	1 3	1652	2	Y	-0-					-0-
10	2077	N	1833	-0-		-244	-0-	79 183	1 3	1571	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HOPKINS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 182878 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10130 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	32	1	640	2	Y	-0-					-0-
							72	3									
09	540	N	87	-0-	-453	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
*10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	31	1	622	2	Y	-0-					-0-
							73	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
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									
08	651	N	642	-0-	-9	-0-	27	1	552	2	Y	-0-					-0-
							63	3									
09	750	N	666	-0-	-84	-0-	29	1	575	2	Y	-0-					-0-
							62	3									
*10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	35	1	701	2	Y	-0-					-0-
							82	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
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									
08	2077	N	1330	-0-	-747	-0-	57	1	1144	2	Y	-0-					-0-
							129	3									
09	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	127	1	2528	2	Y	-0-					-0-
							271	3									
*10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	86	1	1696	2	Y	-0-					-0-
							198	3									

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
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							
08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	106	1	880	2	Y	23					171
							143	3	25	9							
09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	113	1	1030	2	Y	11					182
							168	3	12	9							
*10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	102	1	945	2	Y	-0-					182
							153	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 3 RRCID -> 194439 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10472 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	279	N	237	-0-	-42	-0-	8	1	208	2	N	-0-					32
							21	3									
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	10	1	240	2	N	-0-					32
							25	3									
10	279	N	235	-0-	-44	-0-	15	1	200	2	N	-0-					32
							20	3									

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 3R RRCID -> 197636 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10612 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	403	N	378	-0-	-25	-0-	12	1	307	2	N	5					112
							53	3	6	9							
09	510	N	404	-0-	-106	-0-	15	1	330	2	N	1	93	1			20
							58	3	1	9							
10	465	N	447	-0-	-18	-0-	29	1	341	2	N	7					27
							69	3	8	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	29	1	789	2	N	12					62
							83	3	13	9							
09	660	N	467	-0-	-193	-0-	17	1	407	2	N	-0-					62
							43	3									
10	589	N	395	-0-	-194	-0-	26	1	336	2	N	-0-					62
							33	3									

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 201131 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10391 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	247	1	2513	2	N	13					120
							249	3	14	9							
09	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	206	1	2120	2	N	-0-					120
							211	3									
*10	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	142	1	2403	2	N	13					133
							231	3	14	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040

SHAW UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 205710 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 8852 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	50	1	998	2	Y	-0-			-0-
							112	3							
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	51	1	1018	2	Y	-0-			-0-
							109	3							
10	1302	N	1198	-0-	-104	-0-	52	1	1026	2	Y	-0-			-0-
							120	3							

SHAW UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 206013 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8780 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
08	372	N	359	-0-	-13	-0-	15	1	309	2	Y	-0-			-0-
							35	3							
09	450	N	318	-0-	-132	-0-	14	1	275	2	Y	-0-			-0-
							29	3							
10	372	N	331	-0-	-41	-0-	14	1	284	2	Y	-0-			-0-
							33	3							

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206037 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
08	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	104	1	2912	2	N	4			67
							4	9							
09	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	119	1	2657	2	N	11			78
							12	9							
*10	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	118	1	2670	2	N	5			83
							6	9							

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
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					
08	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	163	1	1351	2	Y	11			177
							220	3	12	9					
09	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	134	1	1217	2	Y	-0-			177
							198	3							
*10	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	179	1	1660	2	Y	1			178
							270	3	1	9					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHAW UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206223 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	94	1	1898	2	Y	97	61	1			42
							215	3	107	9							
09	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	113	1	2257	2	Y	115	119	1			38
							242	3	127	9							
*10	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	118	1	2340	2	Y	95	79	1			54
							273	3	105	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
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							
08	3751	X	3582	-0-	-169	-0-	334	1	2769	2	Y	26					121
							450	3	29	9							
09	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	318	1	2897	2	Y	18					139
							473	3	20	9							
*10	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	341	1	3155	2	Y	15					154
							511	3	17	9							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 4 RRCID -> 207573 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9080 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	193	1	1603	2	Y	12					162
							261	3	13	9							
09	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	180	1	1635	2	Y	1					163
							266	3	1	9							
*10	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	181	1	1679	2	Y	-0-					163
							273	3									

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 207765 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10024 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3379	X	3114	-0-	-265	-0-	254	1	2591	2	N	10					145
							258	3	11	9							
09	3390	X	2940	-0-	-450	-0-	239	1	2455	2	N	3					148
							243	3	3	9							
*10	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	185	1	3144	2	N	5	81	1			72
							303	3	6	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 8 RRCID -> 208060 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9078 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	180	1	1495	2	Y	18					134
							243	3	20	9							
09	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	130	1	1188	2	Y	3					137
							194	3	3	9							
*10	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	97	1	897	2	Y	-0-					137
							145	3									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 9 RRCID -> 222606 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9141 - 19385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	98	1	810	2	Y	-0-					46
							131	3									
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	78	1	706	2	Y	14					60
							115	3	15	9							
*10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	84	1	773	2	Y	-0-					60
							125	3									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 10 RRCID -> 222609 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9073 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	165	1	1373	2	Y	13					52
							224	3	14	9							
09	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	171	1	1561	2	Y	8					60
							255	3	9	9							
*10	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	175	1	1624	2	Y	-0-					60
							264	3									

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
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							
08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	186	1	1541	2	Y	-0-					109
							251	3									
09	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	159	1	1445	2	Y	37					146
							235	3	41	9							
10	1953	N	1775	-0-	-178	-0-	151	1	1397	2	Y	-0-					146
							227	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 14 RRCID -> 222612 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9841 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	255	1	2121	2	Y	33					105
							346	3	36	9							
09	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	213	1	1939	2	Y	7					112
							316	3	8	9							
*10	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	169	1	1567	2	Y	1					113
							254	3	1	9							

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223764 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10680 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3100	N	3339	-0-	239	454	109	1	2710	2	N	49					93
							466	3	54	9							
09	3000	N	2643	-0-	-357	97	99	1	2149	2	N	15					108
							378	3	17	9							
*10	2942	X	2845	-0-	-97	-0-	187	1	2190	2	N	25					133
							440	3	28	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
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							
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	68	1	1685	2	N	35					108
							289	3	39	9							
09	1770	N	1585	-0-	-185	-0-	59	1	1288	2	N	10					118
							227	3	11	9							
*10	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	119	1	1396	2	N	39					157
							281	3	43	9							

DUNKLIN, STANLEY J. WELL #: 2 RRCID -> 227086 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10738 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	18	1	485	2	N	5					147
							51	3	6	9							
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	18	1	435	2	N	-0-					147
							46	3									
10	868	N	612	-0-	-256	-0-	40	1	521	2	N	-0-	120	1			27
							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 #: 6 RRCID -> 227325 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10010 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2336	N	2336	-0-		-0-	-0-	191	1	1946	2	N	5					75
								193	3	6	9							
09	2090	N	2090	-0-		-0-	-0-	170	1	1744	2	N	3					78
								173	3	3	9							
10	2356	N	1975	-0-		-381	-0-	101	1	1706	2	N	4					82
								164	3	4	9							

SHAW UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227441 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8795 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1478	N	1478	-0-		-0-	-0-	55	1	1118	2	Y	162	99	1			70
								127	3	178	9							
09	1650	N	1360	-0-		-290	-0-	50	1	993	2	Y	192	198	1			64
								106	3	211	9							
10	2356	N	1244	-0-		-1112	-0-	46	1	918	2	Y	157	131	1			90
								107	3	173	9							

SHAW UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 227444 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8798 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1705	N	1705	-0-		-0-	-0-	73	1	1467	2	Y	-0-					-0-
								165	3									
09	1740	N	1090	-0-		-650	-0-	47	1	942	2	Y	-0-					-0-
								101	3									
10	2108	N	1258	-0-		-850	-0-	54	1	1078	2	Y	-0-					-0-
								126	3									

SHAW UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 227471 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8922 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1950	N	1950	-0-		-0-	-0-	83	1	1677	2	Y	-0-					-0-
								190	3									
09	1950	N	1822	-0-		-128	-0-	79	1	1574	2	Y	-0-					-0-
								169	3									
*10	1849	N	1849	-0-		-0-	-0-	80	1	1584	2	Y	-0-					-0-
								185	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 13 RRCID -> 227676 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9117 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	321	1	2668	2	Y	27					186
							435	3	30	9							
09	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	257	1	2335	2	Y	10					196
							380	3	11	9							
*10	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	236	1	2181	2	Y	4	178	1			22
							353	3	4	9							

HEMUS-REDGRAVE WELL #: 5 RRCID -> 228827 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10780 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	558	N	470	-0-	-88	-0-	15	1	381	2	N	7					67
							66	3	8	9							
09	600	N	438	-0-	-162	-0-	16	1	351	2	N	8					75
							62	3	9	9							
10	589	N	542	-0-	-47	-0-	36	1	421	2	N	-0-					75
							85	3									

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 8 RRCID -> 229190 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10645 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1891	N	1400	-0-	-491	-0-	46	1	1137	2	N	20					48
							195	3	22	9							
09	1680	N	1284	-0-	-396	-0-	48	1	1047	2	N	4					52
							185	3	4	9							
*10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	98	1	1143	2	N	16					68
							230	3	18	9							

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 7 RRCID -> 229407 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10647 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	57	1	1525	2	N	-0-					40
							159	3									
09	2010	N	1679	-0-	-331	-0-	62	1	1464	2	N	-0-					40
							153	3									
10	1798	N	1700	-0-	-98	-0-	110	1	1446	2	N	-0-					40
							144	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 15 RRCID -> 230817 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9096 - 10483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	123	1	1019	2	Y	1					106
							165	3	1	9							
09	1230	X	959	-0-	-271	-0-	83	1	752	2	Y	2					108
							122	3	2	9							
10	1271	X	1232	-0-	-39	-0-	105	1	970	2	Y	-0-					108
							157	3									

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
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							
08	558	N	527	-0-	-31	-0-	17	1	427	2	N	8					68
							74	3	9	9							
09	660	N	432	-0-	-228	-0-	16	1	350	2	N	4					72
							62	3	4	9							
10	527	N	438	-0-	-89	-0-	29	1	340	2	N	1					73
							68	3	1	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
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							
08	1240	N	941	-0-	-299	-0-	31	1	759	2	N	19					87
							130	3	21	9							
09	1260	N	794	-0-	-466	-0-	30	1	641	2	N	10					97
							112	3	11	9							
10	837	N	819	-0-	-18	-0-	54	1	628	2	N	10					107
							126	3	11	9							

JAMESON, ANGUS WELL #: 4 RRCID -> 232006 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10240 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	94	1	784	2	N	-0-					115
							127	3									
09	1320	N	1061	-0-	-259	-0-	91	1	833	2	N	3					118
							134	3	3	9							
*10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	108	1	1004	2	N	-0-	80	1			38
							162	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUDMAN UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 232050 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9898 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	98	1	1979	2	Y	-0-					-0-
							224	3									
09	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	92	1	1824	2	Y	-0-					-0-
							195	3									
*10	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	102	1	2028	2	Y	-0-					-0-
							237	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	54	1	1458	2	N	-0-					85
							152	3									
09	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	59	1	1404	2	N	-0-					85
							147	3									
10	1798	N	1742	-0-	-56	-0-	110	1	1449	2	N	35	94	1			26
							144	3	39	9							

ETHERIDGE WELL #: 3 RRCID -> 232099 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9971 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	66	1	1339	2	Y	-0-					-0-
							152	3									
09	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	68	1	1358	2	Y	-0-					-0-
							146	3									
*10	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	82	1	1621	2	Y	-0-					-0-
							189	3									

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 233031 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9975 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	1891	N	1508	-0-	-383	-0-	123	1	1259	2	N	-0-					35
							126	3									
09	1740	N	1238	-0-	-502	-0-	101	1	1035	2	N	-0-					35
							102	3									
10	1488	N	981	-0-	-507	-0-	50	1	849	2	N	-0-					35
							82	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C. O. WELL #: 12 RRCID -> 233404 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9117 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	837	N	528	-0-	-309	-0-	48	1	402	2	Y	11					71
							66	3	12	9							
09	810	N	722	-0-	-88	-0-	62	1	567	2	Y	-0-					71
							93	3									
10	837	N	682	-0-	-155	-0-	58	1	537	2	Y	-0-					71
							87	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	1798	N	1552	-0-	-246	-0-	66	1	1335	2	Y	-0-					-0-
							151	3									
09	1950	N	1760	-0-	-190	-0-	76	1	1521	2	Y	-0-					-0-
							163	3									
*10	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	66	1	1301	2	Y	-0-					-0-
							151	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	181	1	3649	2	Y	-0-					-0-
							412	3									
09	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	124	1	2464	2	Y	-0-					-0-
							264	3									
*10	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	127	1	2517	2	Y	-0-					-0-
							294	3									

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 234837 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8838 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3100	N	3455	-0-	355	355	147	1	2972	2	Y	-0-					-0-
							336	3									
09	2865	N	2510	-0-	-355	-0-	109	1	2169	2	Y	-0-					-0-
							232	3									
*10	3090	N	3090	-0-	-0-	-0-	134	1	2647	2	Y	-0-					-0-
							309	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ARNOLD ESTATE UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 235771 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8892 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3782	X	3566	-0-	-216	-0-	149	1	3012	2	Y	58	33	1			25
							341	3	64	9							
09	3750	X	3487	-0-	-263	-0-	148	1	2947	2	Y	69	71	1			23
							316	3	76	9							
*10	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	174	1	3457	2	Y	56	47	1			32
							404	3	62	9							

JAMESON, ANGUS WELL #: 5 RRCID -> 238021 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9090 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1488	N	825	-0-	-663	-0-	76	1	636	2	N	9					28
							103	3	10	9							
09	1200	N	1050	-0-	-150	-0-	90	1	819	2	N	9					37
							131	3	10	9							
*10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	97	1	899	2	N	-0-					37
							144	3									

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
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							
08	4433	X	4342	-0-	-91	-0-	406	1	3372	2	N	19					132
							543	3	21	9							
09	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	365	1	3329	2	N	8					140
							535	3	9	9							
10	4526	X	4262	-0-	-264	-0-	361	1	3342	2	N	20					160
							537	3	22	9							

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
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									
08	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	231	1	2153	2	Y	-0-					2
09	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	224	1	1600	2	Y	8	5	1			5
							9	9									
10	1984	N	1855	-0-	-129	-0-	232	1	1620	2	Y	3	5	1			3
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ELLIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107431 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10500 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1984	N	1637	-0-	-347	-0-	196	1	1441	2	Y	-0-					23
09	1920	N	1770	-0-	-150	-0-	216	1	1554	2	Y	-0-					23
*10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	190	1	1428	2	Y	-0-					23

HOWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 107767 COMPL. DATE 09/23/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10456 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3410	X	3312	-0-	-98	-0-	397	1	2915	2	Y	-0-					41
09	3300	X	2879	-0-	-421	-0-	351	1	2518	2	Y	9					50
							10	9									
10	3410	X	3337	-0-	-73	-0-	391	1	2932	2	Y	13					63
							14	9									

LAIRD "C" WELL #: 2 RRCID -> 125896 COMPL. DATE 10/21/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10448 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	241	1	2248	2	Y	-0-					7
09	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	234	1	1671	2	Y	34	20	1			21
							37	9									
10	2077	N	1948	-0-	-129	-0-	242	1	1691	2	Y	14	21	1			14
							15	9									

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
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
08	2821	N	2611	-0-	-210	-0-	313	1	2298	2	Y	-0-					39
09	2730	N	2218	-0-	-512	-0-	270	1	1938	2	Y	9					48
							10	9									
10	2821	N	2327	-0-	-494	-0-	272	1	2041	2	Y	13					61
							14	9									

ELLIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 126500 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2201	N	2067	-0-	-134	-0-	248	1	1819	2	Y	-0-					49
09	2100	N	1786	-0-	-314	-0-	218	1	1568	2	Y	-0-					49
10	2108	N	1986	-0-	-122	-0-	233	1	1744	2	Y	8					57
							9	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LAIRD "C" WELL #: 3 RRCID -> 129856 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10770

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

ELLIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 129896 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10501 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	234	1	1721	2	Y	-0-					7
09	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	265	1	1901	2	Y	-0-					7
*10	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	309	1	2320	2	Y	-0-					7

HOWARD "A" WELL #: 4 RRCID -> 130213 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9223 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
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
08	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	270	1	1981	2	Y	-0-					22
09	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	252	1	1811	2	Y	4					26
							4	9									
*10	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	270	1	2024	2	Y	4					30
							4	9									

HOWARD "A" WELL #: 5 RRCID -> 132488 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10435 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	183	1	1340	2	Y	-0-					7
09	1410	N	1279	-0-	-131	-0-	156	1	1123	2	Y	-0-					7
*10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	175	1	1314	2	Y	-0-					7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LAIRD "C" WELL #: 4 RRCID -> 132778 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10578 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	326	1	3039	2	Y	-0-					2
09	2880	X	2585	-0-	-295	-0-	317	1	2259	2	Y	8	5	1			5
							9	9									
10	2790	X	2617	-0-	-173	-0-	327	1	2287	2	Y	3	5	1			3
							3	9									

LAIRD "C" WELL #: 5 RRCID -> 155518 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	354	1	3298	2	Y	-0-					7
09	3120	X	2764	-0-	-356	-0-	335	1	2392	2	Y	34	20	1			21
							37	9									
10	3162	X	2788	-0-	-374	-0-	347	1	2426	2	Y	14	21	1			14
							15	9									

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
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									
08	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	435	1	4052	2	Y	-0-					7
09	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	422	1	3012	2	Y	34	20	1			21
							37	9									
10	3720	X	3500	-0-	-220	-0-	436	1	3049	2	Y	14	21	1			14
							15	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
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
08	465	N	392	-0-	-73	-0-	47	1	345	2	Y	-0-					8
09	420	N	371	-0-	-49	-0-	45	1	326	2	Y	-0-					8
10	434	N	396	-0-	-38	-0-	47	1	349	2	Y	-0-					8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
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
08	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	472	1	3468	2	Y	-0-					21
09	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	560	1	4024	2	Y	2					23
							2	9									
*10	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	499	1	3740	2	Y	3					26
							3	9									

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
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
08	2201	X	1967	-0-	-234	-0-	236	1	1731	2	Y	-0-					6
09	1920	N	1725	-0-	-195	-0-	211	1	1514	2	Y	-0-					6
10	1984	N	1945	-0-	-39	-0-	229	1	1716	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
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									
08	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	479	1	4464	2	Y	-0-					33
09	4230	X	3976	-0-	-254	-0-	465	1	3318	2	Y	175	102	1			106
							193	9									
10	4185	X	3914	-0-	-271	-0-	481	1	3358	2	Y	68	106	1			68
							75	9									

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
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
08	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	216	1	1589	2	Y	-0-					13
09	1620	N	1554	-0-	-66	-0-	189	1	1359	2	Y	5					18
							6	9									
*10	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	207	1	1553	2	Y	4					22
							4	9									

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
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
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	168	1	1235	2	Y	-0-					6
09	1260	N	1147	-0-	-113	-0-	140	1	1007	2	Y	-0-					6
10	1302	N	1148	-0-	-154	-0-	135	1	1013	2	Y	-0-					6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
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
08	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	170	1	1251	2	Y	-0-					11
09	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	176	1	1262	2	Y	5					16
							6	9									
*10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	194	1	1457	2	Y	4					20
							4	9									

CYPRESS PRODUCTION, INC. 195806
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 206351 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10590 - 10788

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
08	1674	N	914	-0-	-760	-0-	908	2	6	9	N	5					105
09	1110	N	813	-0-	-297	-0-	807	2	6	9	N	5					110
*10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1106	2	8	9	N	7					117

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 224007 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10462 - 10710

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
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	8	2	1	9	N	1					81
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	63	2	2	9	N	2					83
10	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					83

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
HEMBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078140 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10222 - 10393

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
08	620	N	428	-0-	-192	-0-	418	2	10	9	Y	9	23	1	6	8	5
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	999	2	9	9	Y	8	6	8			7
*10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1141	2	15	9	Y	14	3	8			18

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 1 RRCID -> 198824 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9936 - 10164

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
08	1550	N	1381	-0-	-169	-0-	152	1	1229	2	N	-0-					16
09	1470	N	1362	-0-	-108	-0-	179	1	1183	2	N	-0-					16
10	1395	N	1291	-0-	-104	-0-	189	1	1102	2	N	-0-					16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 199614
SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 2 RRCID -> 198965 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9881 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	158	1	1280	2	N	8					50
							9	9									
09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	122	1	807	2	N	-0-					50
*10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	138	1	803	2	N	-0-					50

MOLHUSEN, G.F. WELL #: 1 RRCID -> 206923 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9668 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1023	N	521	-0-	-502	-0-	18	1	503	2	N	-0-					95
09	750	N	475	-0-	-275	-0-	17	1	458	2	N	-0-					95
10	589	N	462	-0-	-127	-0-	17	1	445	2	N	-0-					95

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
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									
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	156	1	1262	2	N	8	1	8			47
							9	9									
09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	149	1	987	2	N	6					53
							7	9									
10	1519	N	943	-0-	-576	-0-	138	1	802	2	N	3					56
							3	9									

HEMBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224083 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9044 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1674	N	1343	-0-	-331	-0-	1326	2	17	9	Y	15	35	1			13
09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1363	2	19	9	Y	17					30
10	1581	N	1325	-0-	-256	-0-	1314	2	11	9	Y	10					40

HEMBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224660 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10484 PERF. 8988 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2263	N	1957	-0-	-306	-0-	1944	2	13	9	Y	12	27	1			12
09	2040	N	1769	-0-	-271	-0-	1754	2	15	9	Y	14					26
10	2108	N	1852	-0-	-256	-0-	1835	2	17	9	Y	15					41

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 199614
HEMBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242487 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9074 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2418	N	2048	-0-	-370	-0-	2027	2	21	9	Y	19	45	1			2
09	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2053	2	11	9	Y	10					12
10	2201	N	2174	-0-	-27	-0-	2156	2	18	9	Y	16					28

HEMBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 242688 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9184 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3801	2	29	9	Y	26	46	1			10
09	3690	X	3492	-0-	-198	-0-	3469	2	23	9	Y	21					31
10	3596	X	3324	-0-	-272	-0-	3294	2	30	9	Y	27					58

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
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									
08	10066	X	1468	-0-	-8598	-0-	825	1	642	3	Y	1					57
							1	9									
09	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	760	1	586	3	Y	7	34	1			30
							8	9									
*10	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	760	1	586	3	Y	7					37
							8	9									

ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098003 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9140 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2945	X	2779	-0-	-166	-0-	201	1	2577	2	N	1	1	8			39
							1	9									
09	3120	X	2592	-0-	-528	-0-	208	1	2383	2	N	1					40
							1	9									
10	3224	X	3033	-0-	-191	-0-	247	1	2783	2	N	3	6	1			37
							3	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098597 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9072 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	72	1	942	2	Y	-0-					1
09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	101	1	1182	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1426	N	1183	-0-	-243	-0-	95	1	1088	2	Y	-0-					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 104257 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10158 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1426	N	1388	-0-	-38	-0-	134	1	1254	2	N	-0-					82
09	1500	N	1217	-0-	-283	-0-	104	1	1113	2	N	-0-					82
10	1364	N	1297	-0-	-67	-0-	119	1	1178	2	N	-0-					82

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143879 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9200 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	133	1	1753	2	Y	-0-					22
09	1470	N	1344	-0-	-126	-0-	104	1	1221	2	Y	17	26	1			13
							19	9									
10	2232	N	1771	-0-	-461	-0-	142	1	1629	2	Y	-0-					13

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
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									
08	3402	X	2885	-0-	-517	-0-	204	1	2681	2	Y	-0-					19
09	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	246	1	2879	2	Y	13	21	1	2	8	9
							14	9									
10	3162	X	2788	-0-	-374	-0-	224	1	2563	2	Y	1	1	8			9
							1	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
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									
08	3968	X	3962	-0-	-6	-0-	280	1	3682	2	Y	-0-					30
09	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	340	1	3975	2	Y	24	35	1	2	8	17
							26	9									
10	3968	X	3798	-0-	-170	-0-	305	1	3492	2	Y	1	1	8			17
							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
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									
08	1209	N	1040	-0-	-169	-0-	74	1	966	2	Y	-0-					5
09	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	126	1	1473	2	Y	5	6	1	1	8	3
							6	9									
*10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	103	1	1180	2	Y	-0-					3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
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
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									
08	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	211	1	2774	2	Y	-0-					37
09	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	228	1	2664	2	Y	4	38	1	1	8	2
							4	9									
*10	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	239	1	2737	2	Y	1	1	8			2
							1	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174324 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9030 - 10340

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
08	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	144	1	1845	2	N	1	1	8			119
							1	9									
09	2100	N	1953	-0-	-147	-0-	156	1	1796	2	N	1					120
							1	9									
10	2108	N	2096	-0-	-12	-0-	171	1	1922	2	N	3	4	1	1	8	118
							3	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174325 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9020 - 10426

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									
08	3100	N	3086	-0-	-14	15342	223	1	2862	2	N	1	1	8			30
							1	9									
09	17831	X	2489	-0-	-15342	-0-	199	1	2289	2	N	1					31
							1	9									
*10	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	240	1	2706	2	N	4	6	1	1	8	28
							4	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174362 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9030 - 10454

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
08	3534	X	2244	-0-	-1290	-0-	162	1	2082	2	N	-0-					30
09	2700	X	1713	-0-	-987	-0-	137	1	1576	2	N	-0-					30
*10	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	229	1	2573	2	N	3	5	1			28
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002

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
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
08	3999	X	3704	-0-	-295	-0-	265	1	3399	2	N	36	164	1	2	8	30
							40	9									
09	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	291	1	3345	2	N	3	1	8			32
							3	9									
*10	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	307	1	3450	2	N	4	7	1	1	8	28
							4	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174896 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9009 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	91	1	1172	2	N	1	1	8			23
							1	9									
09	1920	N	1591	-0-	-329	-0-	127	1	1463	2	N	1					24
							1	9									
*10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	135	1	1517	2	N	2	3	1	1	8	22
							2	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175040 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	DLQ G-10		2256	-0-	2256	2256	163	1	2091	2	N	2	2	8			65
							2	9									
09	DLQ G-10		2307	-0-	2307	4563	185	1	2121	2	N	1					66
							1	9									
10	DLQ G-10		2529	-0-	2529	7092	206	1	2320	2	N	3	6	1			63
							3	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175463 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9012 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3100	N	1007	-0-	-2093	4526	73	1	934	2	N	-0-					50
09	3000	N	2165	-0-	-835	3691	173	1	1991	2	N	1					51
							1	9									
*10	3100	N	1814	-0-	-1286	2405	148	1	1665	2	N	1	3	1			49
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
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
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									
08	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	163	1	2134	2	Y	-0-					6
09	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	189	1	2206	2	Y	5	7	1	1	8	3
							6	9									
*10	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	187	1	2141	2	Y	1	1	8			3
							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
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									
08	3844	X	3584	-0-	-260	-0-	254	1	3330	2	Y	-0-					41
09	3720	X	3581	-0-	-139	-0-	280	1	3270	2	Y	28	47	1	2	8	20
							31	9									
10	3844	X	2946	-0-	-898	-0-	236	1	2709	2	Y	1	1	8			20
							1	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181266 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10218 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WILLIAMSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186515 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10204 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	23	1	217	2	N	-0-					124
09	300	N	250	-0-	-50	-0-	21	1	229	2	N	-0-					124
10	341	N	249	-0-	-92	-0-	23	1	226	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
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
08	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	157	1	1460	2	N	1					124
							1	9									
09	1410	N	1158	-0-	-252	-0-	99	1	1059	2	N	-0-					124
10	1395	N	1373	-0-	-22	-0-	126	1	1247	2	N	-0-					124

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
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
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									
08	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	347	1	3231	2	N	1	1	8			56
							1	9									
09	3960	X	3427	-0-	-533	-0-	293	1	3134	2	N	-0-					56
10	4092	X	3726	-0-	-366	-0-	338	1	3353	2	N	32	28	1			60
							35	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
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
08	1674	N	1611	-0-	-63	-0-	156	1	1455	2	N	-0-					50
09	1680	N	1592	-0-	-88	-0-	136	1	1456	2	N	-0-					50
10	1643	N	1604	-0-	-39	-0-	147	1	1457	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
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									
08	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	414	1	5314	2	N	4	4	8			88
							4	9									
09	6240	X	5949	-0-	-291	-0-	476	1	5466	2	N	6	3	8			91
							7	9									
10	6448	X	5615	-0-	-833	-0-	458	1	5149	2	N	7	12	1	2	8	84
							8	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230823 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9024 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	6603	X	5591	-0-	-1012	-0-	404	1	5185	2	N	2	2	8			90
							2	9									
09	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	504	1	5787	2	N	5	2	8			93
							6	9									
*10	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	529	1	5947	2	N	7	13	1	1	8	86
							8	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
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
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									
08	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	204	1	1903	2	N	1	1	8			169
							1	9									
09	2250	N	2047	-0-	-203	-0-	175	1	1872	2	N	-0-					169
10	2263	N	2162	-0-	-101	-0-	198	1	1964	2	N	-0-	8	1			161

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
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									
08	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	505	1	6481	2	N	2	2	8			47
							2	9									
09	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	557	1	6392	2	N	5	2	8			50
							6	9									
*10	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	586	1	6593	2	N	8	14	1	1	8	43
							9	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
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									
08	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	415	1	5321	2	N	2	2	8			52
							2	9									
09	5220	X	5082	-0-	-138	-0-	407	1	4671	2	N	4	1	8			55
							4	9									
10	5394	X	5261	-0-	-133	-0-	429	1	4825	2	N	6	11	1	1	8	49
							7	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232823 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9031 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5642	X	4389	-0-	-1253	-0-	303	1	4085	2	N	1	1	8			172
							1	9									
06	5130	X	4926	-0-	-204	-0-	363	1	4559	2	N	4	2	8			174
							4	9									
07	5301	X	4824	-0-	-477	-0-	358	1	4464	2	N	2	2	8			174
							2	9									
08	5177	X	4613	-0-	-564	-0-	333	1	4277	2	N	3	3	8			174
							3	9									
09	4980	X	4336	-0-	-644	-0-	347	1	3985	2	N	4	2	8			176
							4	9									
10	5084	X	4439	-0-	-645	-0-	359	1	4041	2	N	35	10	1	2	8	199
							39	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
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
05	4867	X	4033	-0-	-834	-0-	278	1	3754	2	N	1	1	8			55
							1	9									
06	4710	X	4132	-0-	-578	-0-	285	1	3844	2	N	3	3	8			55
							3	9									
07	4836	X	4447	-0-	-389	-0-	324	1	4120	2	N	3	3	8			55
							3	9									
08	4836	X	4248	-0-	-588	-0-	300	1	3942	2	N	5	5	8			55
							6	9									
09	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	363	1	4242	2	N	1	1	8			55
							1	9									
10	4433	X	4120	-0-	-313	-0-	331	1	3788	2	N	1	1	8			55
							1	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236116 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9014 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6355	X	6012	-0-	-343	-0-	414	1	5597	2	N	1	1	8			80
							1	9									
06	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	453	1	6115	2	N	1	1	8			80
							1	9									
07	6355	X	5855	-0-	-500	-0-	427	1	5427	2	N	1	1	8			80
							1	9									
08	6758	X	6630	-0-	-128	-0-	469	1	6158	2	N	3	3	8			80
							3	9									
09	6570	X	6212	-0-	-358	-0-	489	1	5721	2	N	2	2	8			80
							2	9									
10	6789	X	6516	-0-	-273	-0-	523	1	5992	2	N	1	1	8			80
							1	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236123 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	3637	-0-	-1168	-0-	251	1	3384	2	N	2	2	8			95
							2	9									
06	4200	X	3827	-0-	-373	-0-	264	1	3560	2	N	3	3	8			95
							3	9									
07	4340	X	3760	-0-	-580	-0-	274	1	3483	2	N	3	3	8			95
							3	9									
08	4309	X	4109	-0-	-200	-0-	290	1	3813	2	N	5	5	8			95
							6	9									
09	3840	X	3656	-0-	-184	-0-	288	1	3365	2	N	3	3	8			95
							3	9									
*10	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	343	1	3926	2	N	1	1	8			95
							1	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237325 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9012 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	6293	X	6134	-0-	-159	-0-	434	1	5696	2	N	4	4	8			58
							4	9									
09	5790	X	5411	-0-	-379	-0-	426	1	4982	2	N	3	3	8			58
							3	9									
*10	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	491	1	5622	2	N	1	1	8			58
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
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
05	5270	X	4873	-0-	-397	-0-	336	1 9	4536	2	N	1	1	8			72
06	5100	X	4773	-0-	-327	-0-	329	1 4 9	4440	2	N	4	4	8			72
07	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	390	1 4 9	4959	2	N	4	4	8			72
08	4867	X	4493	-0-	-374	-0-	318	1 4 9	4171	2	N	4	4	8			72
09	4770	X	4290	-0-	-480	-0-	338	1 2 9	3950	2	N	2	2	8			72
10	5363	X	4271	-0-	-1092	-0-	343	1 1 9	3927	2	N	1	1	8			72

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
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
08	3100	N	1778	-0-	-1322	11858	172	1	1606	2	N	-0-					44
09	3000	N	1858	-0-	-1142	10716	159	1	1699	2	N	-0-					44
*10	3100	N	1940	-0-	-1160	9556	178	1	1762	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
05	4619	X	1073	-0-	-3546	-0-	74	1	999	2	N	-0-					64
06	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	390	1 3 9	4902	2	N	3	1	8			66
07	4619	X	3556	-0-	-1063	-0-	264	1 1 9	3291	2	N	1	1	8			66
08	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	361	1 46 9	4633	2	N	42	2	8			106
09	4650	X	3988	-0-	-662	-0-	319	1 4 9	3665	2	N	4	2	8			108
10	4805	X	4372	-0-	-433	-0-	356	1 7 9	4009	2	N	6	9	1	1	8	104

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
05	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	375	1 2 9	5061	2	N	2	2	8			143
06	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	357	1 3 9	4492	2	N	3	1	8			145
07	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	413	1 1 9	5145	2	N	1	1	8			145
08	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	386	1 2 9	4948	2	N	2	2	8			145
09	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	374	1 4 9	4290	2	N	4	2	8			147
10	4805	X	4747	-0-	-58	-0-	387	1 7 9	4353	2	N	6	10	1	1	8	142

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
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
05	4805	X	4488	-0-	-317	-0-	309	1 2 9	4177	2	N	2	2	8			85
06	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	303	1 32 9	4086	2	N	29	4	8			110
07	4495	X	4168	-0-	-327	-0-	304	1 4 9	3860	2	N	4	4	8			110
08	4495	X	3548	-0-	-947	-0-	251	1 7 9	3290	2	N	6	6	8			110
09	4410	X	3008	-0-	-1402	-0-	236	1 6 9	2766	2	N	5	5	8			110
10	4557	X	3494	-0-	-1063	-0-	280	1 2 9	3212	2	N	2	2	8			110

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
05	4991	X	4952	-0-	-39	-0-	341	1 1 9	4610	2	N	1	1	8			140
06	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	363	1 1 9	4901	2	N	1	1	8			140
07	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	401	1 34 9	5092	2	N	31	1	8			170
08	6262	X	5481	-0-	-781	-0-	388	1 3 9	5090	2	N	3	3	8			170
09	5280	X	4735	-0-	-545	-0-	373	1 2 9	4360	2	N	2	2	8			170
10	5518	X	4551	-0-	-967	-0-	365	1	4186	2	N	-0-					170

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
05	4371	X	4155	-0-	-216	-0-	430	1 39 9	3686	2	N	35					172
06	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	369	1 74 9	3770	2	N	67	44	1	1	8	194
07	4495	X	4114	-0-	-381	-0-	370	1 1 9	3743	2	N	1	1	8			194
08	4619	X	3939	-0-	-680	-0-	381	1 1 9	3557	2	N	1	1	8			194
09	4470	X	3976	-0-	-494	-0-	333	1 83 9	3560	2	N	75	175	1	1	8	93
10	4340	X	3882	-0-	-458	-0-	356	1	3526	2	N	-0-	43	1			50

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
05	3720	X	3499	-0-	-221	-0-	365	1 1 9	3133	2	N	1	1	8			170
06	3600	X	3300	-0-	-300	-0-	294	1 1 9	3005	2	N	1	1	8			170
07	3720	X	3621	-0-	-99	-0-	325	1 1 9	3295	2	N	1	1	8			170
08	3689	X	3255	-0-	-434	-0-	315	1 1 9	2939	2	N	1	1	8			170
09	3390	X	3303	-0-	-87	-0-	276	1 81 9	2946	2	N	74	182	1	1	8	61
10	3627	X	3381	-0-	-246	-0-	310	1	3071	2	N	-0-	19	1			42

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
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
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
08	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	192	1	1787	2	N	-0-					184
09	2160	N	1810	-0-	-350	-0-	155	1	1655	2	N	-0-					184
*10	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	183	1	1816	2	N	84	236	1			32
							92	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242622 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10238 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4154	X	3891	-0-	-263	-0-	377	1	3512	2	N	2	2	8			40
							2	9									
09	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	322	1	3441	2	N	29					69
							32	9									
*10	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	365	1	3618	2	N	-0-	7	1			62

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
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									
08	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	370	1	3445	2	N	-0-					176
09	3660	X	3485	-0-	-175	-0-	298	1	3187	2	N	-0-					176
10	3782	X	3461	-0-	-321	-0-	309	1	3067	2	N	77	200	1			53
							85	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243956 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	6727	X	6120	-0-	-607	-0-	442	1	5676	2	N	2	2	8			88
							2	9									
09	6510	X	6321	-0-	-189	-0-	506	1	5811	2	N	4	1	8			91
							4	9									
10	6758	X	6004	-0-	-754	-0-	486	1	5467	2	N	46	13	1	1	8	123
							51	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 22 RRCID -> 245384 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9018 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	448	1	5748	2	N	4	4	8			188
							4	9									
09	5580	X	5516	-0-	-64	-0-	442	1	5070	2	N	4	2	8			190
							4	9									
10	5890	X	4809	-0-	-1081	-0-	392	1	4410	2	N	6	11	1	1	8	184
							7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 245644 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9028 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6169	X	5427	-0-	-742	-0-	375	1 2 9	5050	2	N	2	2	8			40
06	5970	X	5163	-0-	-807	-0-	380	1 7 9	4776	2	N	6	4	8			42
07	6169	X	5136	-0-	-1033	-0-	381	1 4 9	4751	2	N	4	4	8			42
08	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	411	1 4 9	5279	2	N	4	4	8			42
09	5250	X	5098	-0-	-152	-0-	408	1 7 9	4683	2	N	6	3	8			45
*10	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	449	1 8 9	5051	2	N	7	11	1	2	8	39

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 246587 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9010 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	4095	-0-	-772	-0-	283	1 1 9	3811	2	N	1	1	8			29
06	4710	X	4278	-0-	-432	-0-	315	1 6 9	3957	2	N	5	3	8			31
07	4867	X	4356	-0-	-511	-0-	323	1 3 9	4030	2	N	3	3	8			31
08	4495	X	4019	-0-	-476	-0-	290	1 2 9	3727	2	N	2	2	8			31
09	4290	X	3997	-0-	-293	-0-	320	1 4 9	3673	2	N	4	2	8			33
10	4433	X	4209	-0-	-224	-0-	343	1 7 9	3859	2	N	6	9	1	1	8	29

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
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
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					47
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					47
10	SHUT IN		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	2151	-0-	-2499	-0-	148	1 2 9	2003	2	N	-0-					102
06	4110	X	3690	-0-	-420	-0-	255	1 2 9	3433	2	N	2	2	8			102
07	3689	X	2962	-0-	-727	-0-	214	1 30 9	2718	2	N	27	2	8			127
08	3689	X	2678	-0-	-1011	-0-	189	1 4 9	2485	2	N	4	4	8			127
09	3600	X	3364	-0-	-236	-0-	263	1 23 9	3078	2	N	21	3	8			145
10	3720	X	3598	-0-	-122	-0-	289	1 1 9	3308	2	N	1	1	8			145

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 24 RRCID -> 247663 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9162 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4464	X	3253	-0-	-1211	-0-	235	1	3014	2	N	4	4	8			124
							4	9									
09	4170	X	4085	-0-	-85	-0-	327	1	3754	2	N	4	2	8			126
							4	9									
*10	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	368	1	4137	2	N	31	9	1	1	8	147
							34	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249654 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9044 - 10424

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									
08	5487	X	5086	-0-	-401	-0-	360	1	4724	2	N	2	2	8			157
							2	9									
09	5250	X	5018	-0-	-232	-0-	395	1	4621	2	N	2	2	8			157
							2	9									
10	5425	X	5313	-0-	-112	-0-	423	1	4845	2	N	41	1	8			197
							45	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 249656 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9030 - 10440

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									
08	5518	X	5016	-0-	-502	-0-	355	1	4658	2	N	3	3	8			140
							3	9									
09	5010	X	4876	-0-	-134	-0-	384	1	4490	2	N	2	2	8			140
							2	9									
10	5239	X	5091	-0-	-148	-0-	407	1	4661	2	N	21	1	8			160
							23	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255334 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584

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
08	DLQ	G-10	2110	-0-	2110	2110	204	1	1905	2	N	1	1	8			177
							1	9									
09	DLQ	G-10	2083	-0-	2083	4193	178	1	1904	2	N	1	1	8			177
							1	9									
10	DLQ	G-10	2105	-0-	2105	6298	193	1	1912	2	N	-0-					177

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	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

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									
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	41	1	607	2	Y	4					12
							4	9									
09	570	N	559	-0-	-11	-0-	35	1	524	2	Y	-0-					12
10	713	N	558	-0-	-155	-0-	35	1	510	2	Y	12					24
							13	9									

LOFTIS HEIRS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 153338 COMPL. DATE 11/25/1994 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9828 - 10484

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									
08	1271	N	1241	-0-	-30	-0-	79	1	1162	2	N	-0-					107
09	1410	N	1076	-0-	-334	-0-	68	1	1006	2	N	2					109
							2	9									
*10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	87	1	1287	2	N	7					116
							8	9									

HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199700 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9156 - 10547

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	1767	N	1766	-0-	-1	-0-	110	1	1650	2	Y	5					42
							6	9									
08	1767	N	1749	-0-	-18	-0-	111	1	1636	2	Y	2					44
							2	9									
09	1710	N	1704	-0-	-6	-0-	108	1	1595	2	Y	1	40	1			5
							1	9									
*10	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	112	1	1652	2	Y	6					11
							7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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									
08	INC G-10		4112	-0-	4112	4112	260	1	3845	2	Y	6					62
							7	9									
09	INC G-10		3908	-0-	3908	8020	247	1	3652	2	Y	8	35	1			35
							9	9									
10	INC G-10		3984	-0-	3984	12004	252	1	3725	2	Y	6					41
							7	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
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									
08	2387	N	2263	-0-	-124	-0-	143	1	2114	2	Y	5					45
							6	9									
09	2220	N	2137	-0-	-83	-0-	135	1	1995	2	Y	6	26	1			25
							7	9									
10	2325	N	2174	-0-	-151	-0-	137	1	2031	2	Y	5					30
							6	9									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204540 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9098 - 10556

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205192 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	3362	-0-	-203	-0-	212	1	3142	2	Y	7	52	1			20
							8	9									
06	3420	X	3139	-0-	-281	-0-	199	1	2936	2	Y	4	2	1			22
							4	9									
07	3441	X	3143	-0-	-298	-0-	195	1	2924	2	Y	22					44
							24	9									
08	3193	X	3140	-0-	-53	-0-	198	1	2930	2	Y	11					55
							12	9									
09	3090	X	3003	-0-	-87	-0-	190	1	2805	2	Y	7	46	1			16
							8	9									
10	3193	X	3089	-0-	-104	-0-	195	1	2888	2	Y	5					21
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUNT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207742 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9172 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	N	2598	-0-	-37	-0-	162	1	2407	2	N	26	1	1			200
							29	9									
06	2520	N	2420	-0-	-100	-0-	153	1	2260	2	N	6	171	1			35
							7	9									
07	2480	N	2374	-0-	-106	-0-	148	1	2220	2	N	5					40
							6	9									
08	2604	N	2568	-0-	-36	-0-	162	1	2396	2	N	9					49
							10	9									
09	2430	N	2314	-0-	-116	-0-	146	1	2162	2	N	5					54
							6	9									
*10	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	160	1	2372	2	N	13					67
							14	9									

JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207744 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9144 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	2157	-0-	-13	-0-	136	1	2012	2	N	8	1	1			68
							9	9									
06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	136	1	2000	2	N	4	1	1			71
							4	9									
07	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	139	1	2076	2	N	5					76
							6	9									
08	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	138	1	2044	2	N	4					80
							4	9									
09	2130	N	2067	-0-	-63	-0-	131	1	1930	2	N	5					85
							6	9									
10	2232	N	2058	-0-	-174	-0-	130	1	1922	2	N	5					90
							6	9									

RESCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208934 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9134 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 1 RRCID -> 208935 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9114 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	1990	-0-	-769	-0-	125	1	1861	2	Y	4	1	1			34
							4	9									
06	2550	X	1788	-0-	-762	-0-	114	1	1674	2	Y	-0-					34
07	2542	X	1753	-0-	-789	-0-	110	1	1643	2	Y	-0-					34
08	1984	N	1632	-0-	-352	-0-	103	1	1529	2	Y	-0-	31	1			3
09	1800	N	1530	-0-	-270	-0-	97	1	1427	2	Y	5					8
							6	9									
10	1767	N	1346	-0-	-421	-0-	85	1	1261	2	Y	-0-					8

HART GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210255 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	2192	-0-	-71	-0-	138	1	2042	2	Y	11	1	1			66
							12	9									
06	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	131	1	1933	2	Y	7	4	1			69
							8	9									
07	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	132	1	1976	2	Y	5					74
							6	9									
08	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	134	1	1980	2	Y	3					77
							3	9									
09	2040	N	2026	-0-	-14	-0-	128	1	1898	2	Y	-0-	50	1			27
10	2108	N	2077	-0-	-31	-0-	131	1	1938	2	Y	7					34
							8	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 #: 3 RRCID -> 211014 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9203 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	1923	-0-		-123	-0-	121	1	1793	2	Y	8	2	1			80
								9	9									
06	1950	N	1822	-0-		-128	-0-	116	1	1705	2	Y	1	3	1			78
								1	9									
07	1878	N	1878	-0-		-0-	-0-	117	1	1752	2	Y	8					86
								9	9									
08	1845	N	1845	-0-		-0-	-0-	117	1	1727	2	Y	1					87
								1	9									
09	1770	N	1425	-0-		-345	-0-	90	1	1335	2	Y	-0-					87
10	1829	N	1077	-0-		-752	-0-	68	1	1009	2	Y	-0-	59	1			28

RESCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212649 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9160 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	3694	-0-		-150	-0-	232	1	3450	2	Y	11	36	1			29
								12	9									
06	3720	X	3469	-0-		-251	-0-	220	1	3242	2	Y	6	2	1			33
								7	9									
07	3844	X	3569	-0-		-275	-0-	222	1	3324	2	Y	21					54
								23	9									
08	INC	G-10	3431	-0-		3431	3431	217	1	3210	2	Y	4					58
								4	9									
09	INC	G-10	3240	-0-		3240	6671	205	1	3024	2	Y	10	35	1			33
								11	9									
10	INC	G-10	3341	-0-		3341	10012	211	1	3113	2	Y	15					48
								17	9									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213422 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9135 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2888	N	2888	-0-		-0-	-0-	183	1	2703	2	Y	2					82
								2	9									
09	2763	N	2763	-0-		-0-	-0-	175	1	2582	2	Y	5					87
								6	9									
*10	2888	N	2888	-0-		-0-	-0-	182	1	2696	2	Y	9					96
								10	9									

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213526 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9204 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2448	N	2448	-0-		-0-	-0-	155	1	2286	2	Y	6					35
								7	9									
09	2344	N	2344	-0-		-0-	-0-	148	1	2189	2	Y	6					41
								7	9									
10	2232	N	2202	-0-		-30	-0-	139	1	2056	2	Y	6					47
								7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
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									
08	3286	X	3164	-0-	-122	-0-	200	1	2952	2	N	11					56
							12	9									
09	3120	X	3031	-0-	-89	-0-	192	1	2835	2	N	4					60
							4	9									
10	3224	X	3099	-0-	-125	-0-	196	1	2891	2	N	11					71
							12	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
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									
08	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	118	1	1748	2	Y	4					43
							4	9									
09	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	116	1	1709	2	Y	2					45
							2	9									
*10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	117	1	1733	2	Y	1					46
							1	9									

BAILEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216337 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9275 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	220	1	3251	2	Y	4					40
							4	9									
09	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	218	1	3222	2	Y	8					48
							9	9									
*10	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	234	1	3464	2	Y	6					54
							7	9									

JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216341 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9420 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1736	N	1679	-0-	-57	-0-	106	1	1572	2	N	1					89
							1	9									
09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	103	1	1518	2	N	-0-					89
10	1674	N	1661	-0-	-13	-0-	105	1	1552	2	N	4					93
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUNT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216342 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9266 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3844	X	3301	-0-	-543	-0-	208	1	3076	2	Y	15					61
							17	9									
09	3720	X	2888	-0-	-832	-0-	183	1	2703	2	Y	2					63
							2	9									
10	3844	X	2248	-0-	-1596	-0-	142	1	2099	2	Y	6					69
							7	9									

HUNT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222268 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9137 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1736	N	1703	-0-	-33	-0-	107	1	1585	2	Y	10					33
							11	9									
09	1770	N	1540	-0-	-230	-0-	96	1	1419	2	Y	23	38	1			18
							25	9									
10	1767	N	1604	-0-	-163	-0-	101	1	1490	2	Y	12					30
							13	9									

HUNT 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
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									
08	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	283	1	4184	2	Y	2					84
							2	9									
09	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	255	1	3772	2	Y	7					91
							8	9									
10	3968	X	3863	-0-	-105	-0-	244	1	3607	2	Y	11					102
							12	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
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									
08	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	139	1	2050	2	Y	6					30
							7	9									
09	1920	X	1831	-0-	-89	-0-	116	1	1712	2	Y	3					33
							3	9									
*10	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	154	1	2281	2	Y	5					38
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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									
08	4433	X	4383	-0-	-50	-0-	277	1	4099	2	Y	6					67
							7	9									
09	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	277	1	4089	2	Y	19	38	1			48
							21	9									
*10	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	288	1	4261	2	Y	14					62
							15	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
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									
08	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	259	1	3827	2	Y	5					55
							6	9									
09	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	245	1	3621	2	Y	7	31	1			31
							8	9									
*10	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	250	1	3694	2	Y	7					38
							8	9									

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
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									
08	4681	X	4476	-0-	-205	-0-	283	1	4181	2	Y	11					66
							12	9									
09	4470	X	4225	-0-	-245	-0-	267	1	3949	2	Y	8	56	1			18
							9	9									
10	4619	X	4270	-0-	-349	-0-	270	1	3994	2	Y	5					23
							6	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
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									
08	3999	X	3933	-0-	-66	-0-	248	1	3675	2	Y	9					32
							10	9									
09	3870	X	3747	-0-	-123	-0-	236	1	3483	2	Y	25	38	1			19
							28	9									
10	3999	X	3492	-0-	-507	-0-	220	1	3258	2	Y	13					32
							14	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	27	1			3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

BAILEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227751 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9290 - 10804

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									
08	1798	X	1689	-0-	-109	-0-	107	1	1579	2	Y	3					54
							3	9									
09	1650	X	1627	-0-	-23	-0-	103	1	1517	2	Y	6					60
							7	9									
10	1705	X	1680	-0-	-25	-0-	106	1	1570	2	Y	4					64
							4	9									

HUNT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229690 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9120 - 10592

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									
08	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	150	1	2213	2	Y	10					23
							11	9									
09	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	143	1	2117	2	Y	12					35
							13	9									
*10	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	147	1	2168	2	Y	12					47
							13	9									

RESCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229691 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9151 - 10674

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									
08	4309	X	4169	-0-	-140	-0-	263	1	3894	2	Y	11					69
							12	9									
09	4110	X	3990	-0-	-120	-0-	252	1	3725	2	Y	12	42	1			39
							13	9									
10	4433	X	3944	-0-	-489	-0-	249	1	3683	2	Y	11					50
							12	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
10	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

	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	EOM BALANCE
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
08	2046	X	2032	-0-	-14	-0-	128	1	1889	2	Y	14			57
							15	9							
09	1980	X	1755	-0-	-225	-0-	110	1	1631	2	Y	13			70
							14	9							
10	2046	X	1877	-0-	-169	-0-	118	1	1751	2	Y	7			77
							8	9							

HART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230616 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9092 - 10584

	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	EOM BALANCE
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							
08	2232	N	1983	-0-	-249	-0-	125	1	1854	2	Y	4			45
							4	9							
09	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	130	1	1923	2	Y	3			48
							3	9							
*10	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	134	1	1985	2	Y	2			50
							2	9							

HUNT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231278 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9028 - 10570

	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	EOM BALANCE
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							
08	3162	X	3095	-0-	-67	-0-	195	1	2888	2	Y	11			23
							12	9							
09	3060	X	2882	-0-	-178	-0-	182	1	2687	2	Y	12			35
							13	9							
10	3162	X	2933	-0-	-229	-0-	185	1	2736	2	Y	11			46
							12	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 #: 4 RRCID -> 231692 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9240 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	3100	N	1935	-0-		-1165	10569	122	1	1804	2	Y	8					40
								9	9									
09	3000	N	2078	-0-		-922	9647	131	1	1941	2	Y	5					45
								6	9									
*10	3100	N	2116	-0-		-984	8663	134	1	1976	2	Y	5					50
								6	9									

HART GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231781 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9250 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	2542	N	2437	-0-		-105	-0-	154	1	2279	2	Y	4					59
								4	9									
09	2400	N	2355	-0-		-45	-0-	149	1	2200	2	Y	5					64
								6	9									
10	2511	N	2443	-0-		-68	-0-	155	1	2285	2	Y	3					67
								3	9									

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232026 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9210 - 94169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	3160	-0-		-467	-0-	199	1	2955	2	Y	5	1	1			56
								6	9									
06	3450	X	3020	-0-		-430	-0-	192	1	2827	2	Y	1	2	1			55
								1	9									
07	3565	X	3295	-0-		-270	-0-	206	1	3080	2	Y	8					63
								9	9									
08	3534	X	3381	-0-		-153	-0-	214	1	3166	2	Y	1					64
								1	9									
09	3245	X	3245	-0-		-0-	-0-	205	1	3036	2	Y	4					68
								4	9									
*10	3361	X	3361	-0-		-0-	-0-	213	1	3146	2	Y	2	45	1			25
								2	9									

JONES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233091 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9220 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	2524	-0-		-235	-0-	159	1	2363	2	N	2	1	1			57
								2	9									
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
08	2511	N	2392	-0-		-119	-0-	151	1	2240	2	N	1					56
								1	9									
09	2400	N	2354	-0-		-46	-0-	149	1	2205	2	N	-0-					56
*10	2474	N	2474	-0-		-0-	-0-	157	1	2317	2	N	-0-					56

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	17944	X	4673	-0-	-13271	-0-	294	1	4367	2	Y	11	42	1			32
							12	9									
06	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	282	1	4152	2	Y	5	1	1			36
							6	9									
07	4774	X	4527	-0-	-247	-0-	282	1	4222	2	Y	21					57
							23	9									
08	INC G-10		4462	-0-	4462	4462	282	1	4176	2	Y	4					61
							4	9									
09	INC G-10		4251	-0-	4251	8713	269	1	3975	2	Y	6	37	1			30
							7	9									
10	INC G-10		4296	-0-	4296	13009	272	1	4022	2	Y	2					32
							2	9									

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
05	3100	X	2724	-0-	-376	-0-	170	1	2530	2	Y	22	1	1			100
							24	9									
06	2910	X	2472	-0-	-438	-0-	157	1	2309	2	Y	5	3	1			102
							6	9									
07	3007	X	2286	-0-	-721	-0-	143	1	2139	2	Y	4					106
							4	9									
08	2728	N	2513	-0-	-215	-0-	159	1	2353	2	Y	1					107
							1	9									
09	2460	N	2144	-0-	-316	-0-	136	1	2008	2	Y	-0-	95	1			12
*10	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	155	1	2287	2	Y	8					20
							9	9									

HART GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234960 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9090 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3069	X	1947	-0-	-1122	-0-	123	1	1821	2	Y	3					147
							3	9									
09	2850	X	2171	-0-	-679	-0-	138	1	2032	2	Y	1	97	1			51
							1	9									
10	2945	X	2430	-0-	-515	-0-	154	1	2273	2	Y	3					54
							3	9									

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 235648 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	3441	X	3300	-0-	-141	-0-	208	1	3070	2	N	20					203
							22	9									
09	3180	X	3090	-0-	-90	-0-	196	1	2892	2	N	2	158	1			47
							2	9									
10	3286	X	3063	-0-	-223	-0-	194	1	2861	2	N	7					54
							8	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HART GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235911 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9136 - 10547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1659	-0-		-232	-0-	104	1	1549	2	Y	5					61
								6	9									
08	1860	N	1408	-0-		-452	-0-	89	1	1317	2	Y	2					63
								2	9									
09	1920	N	14	-0-		-1906	-0-	1	1	13	2	Y	-0-	56	1			7
10	1674	N	17	-0-		-1657	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					7

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235944 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10762 PERF. 9199 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4774	X	4495	-0-		-279	-0-	284	1	4201	2	Y	9					53
								10	9									
09	4530	X	4267	-0-		-263	-0-	270	1	3990	2	Y	6					59
								7	9									
10	4681	X	4334	-0-		-347	-0-	274	1	4053	2	Y	6					65
								7	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4530	X	4530	-0-		-0-	-0-	286	1	4237	2	Y	6					18
								7	9									
09	4260	X	4260	-0-		-0-	-0-	270	1	3989	2	Y	1					19
								1	9									
10	4712	X	3863	-0-		-849	-0-	243	1	3597	2	Y	21					40
								23	9									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236387 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9122 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	INC G-10		3265	-0-		3265	3265	206	1	3048	2	Y	10					34
								11	9									
09	INC G-10		2994	-0-		2994	6259	188	1	2782	2	Y	22	39	1			17
								24	9									
10	INC G-10		2821	-0-		2821	9080	178	1	2630	2	Y	12					29
								13	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 236970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9119 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	205	1	3027	2	Y	2	37	1			5
							2	9									
09	3090	X	3084	-0-	-6	-0-	195	1	2881	2	Y	7					12
							8	9									
10	3193	X	3080	-0-	-113	-0-	195	1	2884	2	Y	1					13
							1	9									

JONES GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 237408 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9258 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4433	X	4266	-0-	-167	-0-	269	1	3983	2	N	13					145
							14	9									
09	4290	X	4074	-0-	-216	-0-	258	1	3808	2	N	7					152
							8	9									
10	4433	X	4160	-0-	-273	-0-	263	1	3889	2	N	7					159
							8	9									

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 237934 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9227 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2418	N	2375	-0-	-43	-0-	150	1	2223	2	Y	2					55
							2	9									
09	2310	N	2264	-0-	-46	-0-	143	1	2117	2	Y	4					59
							4	9									
10	2387	N	2316	-0-	-71	-0-	147	1	2168	2	Y	1	39	1			21
							1	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	4588	X	4510	-0-	-78	-0-	284	1	4206	2	Y	18					78
							20	9									
09	4410	X	4245	-0-	-165	-0-	268	1	3966	2	Y	10	72	1			16
							11	9									
10	4557	X	4274	-0-	-283	-0-	270	1	3994	2	Y	9					25
							10	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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3720	X	3568	-0-		-152	-0-		226	1	3335	2	Y	6					36
									7	9									
09	3600	X	3428	-0-		-172	-0-		217	1	3207	2	Y	4					40
									4	9									
10	3720	X	3480	-0-		-240	-0-		220	1	3254	2	Y	5					45
									6	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					25
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	1	24	1			2
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					2

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 3 RRCID -> 243126 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9382 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3782	X	3552	-0-		-230	-0-		225	1	3326	2	N	1	42	1			5
									1	9									
09	3570	X	3025	-0-		-545	-0-		191	1	2826	2	N	7					12
									8	9									
10	3689	X	3477	-0-		-212	-0-		220	1	3255	2	N	2					14
									2	9									

SMITH GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 244337 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9163 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2626	N	2626	-0-		-0-	-0-		166	1	2459	2	N	1					151
									1	9									
09	2584	N	2584	-0-		-0-	-0-		164	1	2420	2	N	-0-					151
*10	2628	N	2628	-0-		-0-	-0-		166	1	2454	2	N	7					158
									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 #: 14D RRCID -> 244443 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9198 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3937	X	3824	-0-	-113	-0-	241	1	3564	2	Y	17					73
							19	9									
09	3810	X	3662	-0-	-148	-0-	231	1	3420	2	Y	10	68	1			15
							11	9									
10	3937	X	3500	-0-	-437	-0-	221	1	3268	2	Y	10					25
							11	9									

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245302 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9236 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3813	X	3736	-0-	-77	-0-	236	1	3491	2	Y	8					37
							9	9									
09	3690	X	3522	-0-	-168	-0-	223	1	3293	2	Y	5					42
							6	9									
10	3813	X	3620	-0-	-193	-0-	229	1	3387	2	Y	4					46
							4	9									

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
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									
08	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	356	1	5268	2	Y	16					51
							18	9									
09	5370	X	5360	-0-	-10	-0-	338	1	4992	2	Y	27	57	1			21
							30	9									
10	5549	X	5434	-0-	-115	-0-	343	1	5073	2	Y	16					37
							18	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
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									
08	INC G-10		3505	-0-	3505	3505	222	1	3276	2	Y	6					65
							7	9									
09	INC G-10		3025	-0-	3025	6530	191	1	2822	2	Y	11	36	1			40
							12	9									
10	INC G-10		3266	-0-	3266	9796	206	1	3050	2	Y	9					49
							10	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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									
08	4681	X	4576	-0-	-105	-0-	289	1	4268	2	Y	17					86
							19	9									
09	4530	X	4379	-0-	-151	-0-	277	1	4090	2	Y	11	52	1			45
							12	9									
10	4681	X	4242	-0-	-439	-0-	268	1	3964	2	Y	9					54
							10	9									

HUNT GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 249956 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9124 - 10594

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									
08	INC G-10		3166	-0-	3166	3166	200	1	2959	2	Y	6					26
							7	9									
09	INC G-10		2968	-0-	2968	6134	187	1	2770	2	Y	10					36
							11	9									
10	INC G-10		2968	-0-	2968	9102	187	1	2766	2	Y	14					50
							15	9									

HUNT GAS UNIT WELL #: 17D RRCID -> 250033 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9253 - 10742

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									
08	3503	X	3373	-0-	-130	-0-	213	1	3154	2	Y	5					27
							6	9									
09	3390	X	2978	-0-	-412	-0-	188	1	2780	2	Y	9					36
							10	9									
10	3503	X	3225	-0-	-278	-0-	203	1	3003	2	Y	17					53
							19	9									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250621 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10175 - 10494

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HART GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250741 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10224 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4991	X	4877	-0-	-114	-0-	308	1	4558	2	Y	10					122
							11	9									
09	4830	X	4650	-0-	-180	-0-	294	1	4349	2	Y	6					128
							7	9									
10	4991	X	4779	-0-	-212	-0-	302	1	4457	2	Y	18					146
							20	9									

BAILEY GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 251134 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11198 - 13855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4030	X	4029	-0-	-1	-0-	255	1	3771	2	N	3					61
							3	9									
09	3900	X	3819	-0-	-81	-0-	242	1	3577	2	N	-0-					61
10	4030	X	3897	-0-	-133	-0-	247	1	3648	2	N	2					63
							2	9									

HUNT GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 251572 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9228 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	123	1	1816	2	Y	6					24
							7	9									
09	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	125	1	1847	2	Y	10					34
							11	9									
10	2170	N	1824	-0-	-346	-0-	115	1	1696	2	Y	12					46
							13	9									

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252945 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9182 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4991	X	4920	-0-	-71	-0-	311	1	4594	2	Y	14					74
							15	9									
09	4830	X	4713	-0-	-117	-0-	298	1	4407	2	Y	7	62	1			19
							8	9									
10	4991	X	4783	-0-	-208	-0-	303	1	4473	2	Y	6					25
							7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
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
08	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	124	1	1899	2	Y	-0-					121
09	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	134	1	1724	2	Y	-0-					121
*10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	96	1	1327	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
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
08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	118	1	1803	2	Y	-0-					9
09	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	139	1	1801	2	Y	-0-					9
*10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	113	1	1567	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
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
08	341	N	276	-0-	-65	-0-	17	1	259	2	Y	-0-					117
09	480	N	395	-0-	-85	-0-	28	1	367	2	Y	-0-					117
*10	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	162	1	2244	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
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
08	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	255	1	3875	2	Y	-0-					24
09	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	222	1	2850	2	Y	-0-					24
10	3038	X	2994	-0-	-44	-0-	201	1	2793	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
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
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	265	2	Y	-0-					88
09	240	N	193	-0-	-47	-0-	14	1	179	2	Y	-0-					88
*10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	19	1	269	2	Y	-0-					88

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
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-
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	46	1	697	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	187	-0-	-893	-0-	13	1	174	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	505	-0-	-332	-0-	34	1	471	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
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
08	930	N	782	-0-	-148	-0-	48	1	734	2	Y	-0-					27
09	870	N	840	-0-	-30	-0-	61	1	779	2	Y	-0-					27
*10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	61	1	856	2	Y	-0-					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
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
08	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	96	1	1467	2	Y	-0-					17
09	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	114	1	1472	2	Y	-0-					17
10	1426	N	1351	-0-	-75	-0-	90	1	1261	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
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-
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	76	1	1169	2	Y	-0-					-0-
09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	89	1	1147	2	Y	-0-					-0-
*10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	73	1	1015	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
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-
08	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	133	1	2008	2	Y	-0-					-0-
09	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	113	1	1458	2	Y	-0-					-0-
*10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	80	1	1122	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
08	1922	N	1845	-0-	-77	-0-	1830	2	15	9	N	14					66
09	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1727	2	9	9	N	8					74
10	1674	N	1598	-0-	-76	-0-	1589	2	9	9	N	8					82

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
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
08	2604	X	2563	-0-	-41	-0-	2562	2	1	9	N	1					200
09	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	6072	2	24	9	N	22	175	1	2	8	45
*10	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5884	2	35	9	N	32					77

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
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
08	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3035	2	14	9	N	13	1	8			104
09	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3419	2	20	9	N	18					122
*10	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3515	2	13	9	N	12					134

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
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
08	5921	X	4924	-0-	-997	-0-	4904	2	20	9	N	18	46	1			90
09	5460	X	4089	-0-	-1371	-0-	4065	2	24	9	N	22					112
10	5518	X	4293	-0-	-1225	-0-	4275	2	18	9	N	16					128

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
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
08	4557	X	3809	-0-	-748	-0-	3765	2	44	9	N	40					115
09	4170	X	3191	-0-	-979	-0-	3160	2	31	9	N	28					143
10	4154	X	3433	-0-	-721	-0-	3413	2	20	9	N	18					161

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
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
08	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1494	2	9	9	N	8	1	8			108
09	3000	N	4123	-0-	1123	1123	4112	2	11	9	N	10	2	8			116
*10	3100	N	3808	-0-	708	1831	3790	2	18	9	N	16					132

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
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
08	2976	X	2649	-0-	-327	-0-	2642	2	7	9	N	6	143	1	1	8	56
09	2760	X	2084	-0-	-676	-0-	2073	2	11	9	N	10					66
10	2666	X	2205	-0-	-461	-0-	2196	2	9	9	N	8					74

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
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
08	2263	N	2106	-0-	-157	-0-	2102	2	4	9	N	4					99
09	2160	N	1807	-0-	-353	-0-	1803	2	4	9	N	4					103
10	2170	N	1748	-0-	-422	-0-	1746	2	2	9	N	2					105

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
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
05	18259	X	18259	-0-	-0-	-0-	18194	2	65	9	N	59	14	8			145
06	18280	X	18280	-0-	-0-	-0-	18214	2	66	9	N	60	22	8			183
07	12431	X	1218	-0-	-11213	-0-	1216	2	2	9	N	2	150	1	2	8	33
08	11160	X	10112	-0-	-1048	-0-	10090	2	22	9	N	20					53
09	10800	X	2291	-0-	-8509	-0-	2291	2			N	-0-					53
10	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					N	NO RPT					53

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
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
08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1558	2	6	9	N	5					90
09	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1539	2	6	9	N	5					95
*10	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1650	2	10	9	N	9					104

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
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
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1215	2	6	9	N	5					43
09	1530	N	1155	-0-	-375	-0-	1151	2	4	9	N	4					47
10	1178	N	1041	-0-	-137	-0-	1041	2			N	-0-					47

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
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC 423834
ROSS, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 090851 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9152 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	DLQ G-10		689	-0-	689	689	125	1	564	2	Y	-0-					12
*09	1273	N	584	-0-	-689	-0-	96	1	486	2	Y	2					14
							2	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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
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									
08	DLQ G-10		1867	-0-	1867	1867	340	1	1527	2	Y	-0-					39
*09	4504	X	2637	-0-	-1867	-0-	434	1	2193	2	Y	9					48
							10	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

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
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
08	DLQ G-10		2687	-0-	2687	2687	2642	2	45	9	N	41	4	8			117
*09	5335	X	2648	-0-	-2687	-0-	2646	2	2	9	N	2	2	8			117
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

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
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									
08	DLQ G-10		1372	-0-	1372	1372	250	1	1122	2	Y	-0-					27
*09	2688	X	1316	-0-	-1372	-0-	217	1	1095	2	Y	4					31
							4	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

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
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									
08	DLQ G-10		840	-0-	840	840	153	1	687	2	Y	-0-					19
*09	1300	N	733	-0-	-567	273	121	1	609	2	Y	3					22
							3	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	273					Y	NO RPT					22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
ROSS, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 205222 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9106 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	DLQ G-10		3566	-0-	3566	3566	335	1	3231	2	Y	-0-					-0-
*09	6781	X	3215	-0-	-3566	-0-	315	1	2900	2	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
08	DLQ G-10		1252	-0-	1252	1252	118	1	1134	2	Y	-0-					-0-
*09	1300	N	1234	-0-	-66	1186	121	1	1113	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1186					Y	NO RPT					-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
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					37
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					37

ROSS, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 212219 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9340 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	DLQ G-10		1926	-0-	1926	1926	181	1	1745	2	Y	-0-					84
*09	900	N	1785	-0-	885	2811	174	1	1609	2	Y	2	2	8			84
							2	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2811					Y	NO RPT					84

ROSS, RALPH WELL #: 8 RRCID -> 213656 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9386 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	DLQ G-10		2493	-0-	2493	2493	234	1	2259	2	Y	-0-					151
*09	4843	X	2350	-0-	-2493	-0-	230	1	2118	2	Y	2	2	8			151
							2	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					151

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 219397 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF.10040 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	X	1202	-0-	-131	-0-	378	1 2 9	822	2	Y	2	2	8			39
06	1140	X	956	-0-	-184	-0-	319	1 1 9	636	2	Y	1	1	8			39
07	1271	X	1138	-0-	-133	-0-	392	1 1 9	745	2	Y	1	1	8			39
08	DLQ G-10		794	-0-	794	794	297	1	497	2	Y	-0-					39
*09	1608	X	814	-0-	-794	-0-	321	1 1 9	492	2	Y	1	1	8			39
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219400 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9270 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	X	1807	-0-	-22	-0-	568	1 2 9	1237	2	Y	2	2	8			9
06	2220	X	1683	-0-	-537	-0-	561	1 1 9	1121	2	Y	1	1	8			9
07	2294	X	1886	-0-	-408	-0-	650	1 1 9	1235	2	Y	1	1	8			9
08	DLQ G-10		1376	-0-	1376	1376	514	1	862	2	Y	-0-					9
*09	2645	X	1269	-0-	-1376	-0-	500	1 1 9	768	2	Y	1	1	8			9
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

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
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
08	372	N	170	-0-	-202	-0-	170	2			N	-0-					25
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-					25
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	589	-0-	-124	-0-	2 6	1 9	581	2	Y	5	2	8			15
06	690	N	527	-0-	-163	-0-	2 1	1 9	524	2	Y	1	8	1			8
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	2 2	1 9	620	2	Y	2	2	8			8
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	3 3	1 9	629	2	Y	3	2	8			9
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	3 2	1 9	731	2	Y	2					11
10	620	N	559	-0-	-61	-0-	2	1 9	557	2	Y	-0-					11

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103658 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10623 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	589	N	491	-0-	-98	-0-	3	1	488	2	Y	-0-					9
09	570	N	472	-0-	-98	-0-	2	1	470	2	Y	-0-					9
10	465	N	261	-0-	-204	-0-	1 6	1 9	254	2	Y	5					14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
HAYGOOD WELL #: 1 RRCID -> 156289 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9012 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3100	N	3195	-0-	95	95	3195	2			N	-0-					88
09	2795	N	2700	-0-	-95	-0-	2700	2			N	-0-					88
10	2666	N	2371	-0-	-295	-0-	2371	2			N	-0-					88

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 156504 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9082 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2139	N	1634	-0-	-505	-0-	1632	2	2	9	N	2	132	1			25
09	2220	N	2206	-0-	-14	-0-	2206	2			N	-0-					25
*10	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					25

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
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-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	1	1	204	2	Y	-0-					-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	2	1	335	2	Y	1					1
							1	9									
*10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	2	1	454	2	Y	-0-					1

SILVEY BRIDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173302 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10460 - 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
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
08	3069	X	2324	-0-	-745	-0-	162	1	2162	2	N	-0-					75
09	2970	X	2005	-0-	-965	-0-	109	1	1875	2	N	19					94
							21	9									
10	3069	X	2210	-0-	-859	-0-	105	1	2105	2	N	-0-					94

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 196562 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10488 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 196949 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10546 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	8	1	1810	2	Y	2					7
							2	9									
09	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	7	1	1686	2	Y	4					11
							4	9									
10	1550	N	935	-0-	-615	-0-	4	1	931	2	Y	-0-					11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 197535 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10502 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4030	X	2714	-0-	-1316	-0-	12	1	2700	2	Y	2					12
							2	9									
09	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	19	1	4332	2	Y	10					22
							11	9									
*10	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	20	1	4264	2	Y	-0-					22

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
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
08	186	N	72	-0-	-114	-0-	72	2			Y	-0-					14
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	1	1	259	2	Y	-0-					14
*10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	2	1	360	2	Y	7					21
							8	9									

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
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
08	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	13	1	2786	2	Y	2					10
							2	9									
09	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	15	1	3462	2	Y	8					18
							9	9									
*10	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	16	1	3360	2	Y	-0-					18

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
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
08	2883	X	2471	-0-	-412	-0-	11	1	2458	2	Y	2					11
							2	9									
09	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	11	1	2509	2	Y	6					17
							7	9									
10	2387	N	2150	-0-	-237	-0-	10	1	2140	2	Y	-0-					17

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
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
08	3100	N	3260	-0-	160	160	14	1	3237	2	Y	8					30
							9	9									
09	1650	N	764	-0-	-886	-0-	3	1	761	2	Y	-0-					30
10	1209	N	1107	-0-	-102	-0-	5	1	1102	2	Y	-0-					30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
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
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
08	3968	X	2860	-0-	-1108	-0-	13	1	2839	2	Y	7					49
							8	9									
09	3840	X	3079	-0-	-761	-0-	14	1	3065	2	Y	-0-					49
10	3782	X	2868	-0-	-914	-0-	14	1	2854	2	Y	-0-					49

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
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
08	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					20
09	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-					20
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					20

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205912 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 11299 PERF.10838 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1116	N	247	-0-	-869	-0-	1	1	246	2	Y	-0-					2
09	780	N	392	-0-	-388	-0-	2	1	390	2	Y	-0-					2
10	651	N	476	-0-	-175	-0-	2	1	465	2	Y	8					10
							9	9									

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
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
08	2077	X	1812	-0-	-265	-0-	8	1	1802	2	Y	2					10
							2	9									
09	2010	X	1116	-0-	-894	-0-	5	1	1109	2	Y	2					12
							2	9									
*10	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	9	1	1881	2	Y	-0-					12

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
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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
08	34131	X	29283	-0-	-4848	-0-	29128	2	155	9	N	141	188	1	2	8	95
09	33030	X	26656	-0-	-6374	-0-	26557	2	99	9	N	90	11	8			174
10	34100	X	26799	-0-	-7301	-0-	26785	2	14	9	N	13					187

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
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	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					63
08	1271	N	729	-0-	-542	-0-	729	2			N	-0-					63
09	1260	N	683	-0-	-577	-0-	683	2			N	-0-					63
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

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
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		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
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	496	N	381	-0-	-115	-0-	37	1	344	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
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-
08	3441	X	2995	-0-	-446	-0-	115	1	2880	2	Y	-0-					-0-
09	3300	X	2992	-0-	-308	-0-	120	1	2872	2	Y	-0-					-0-
10	3348	X	2884	-0-	-464	-0-	107	1	2777	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
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-
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	9	1	254	2	N	-0-					-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	8	1	241	2	N	-0-					-0-
*10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	7	1	244	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
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-
08	2790	X	1960	-0-	-830	-0-	74	1	1886	2	Y	-0-					-0-
09	2700	X	232	-0-	-2468	-0-	9	1	223	2	Y	-0-					-0-
*10	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	142	1	3630	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 #: 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
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-
08	4092	X	3812	-0-	-280	-0-	147	1	3665	2	Y	-0-					-0-
09	3960	X	3781	-0-	-179	-0-	151	1	3630	2	Y	-0-					-0-
10	4092	X	3724	-0-	-368	-0-	139	1	3585	2	Y	-0-					-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 4 RRCID -> 198543 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9282 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3596	X	3098	-0-	-498	-0-	117	1	2981	2	Y	-0-					-0-
09	3480	X	3425	-0-	-55	-0-	136	1	3289	2	Y	-0-					-0-
*10	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	126	1	3244	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 207202 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9002 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	39	1	3867	2	Y	-0-					-0-
09	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	41	1	4104	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
*10	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	42	1	4173	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 222644 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8994 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	31	1	3028	2	Y	-0-					-0-
09	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	33	1	3278	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	31	1	3131	2	Y	-0-					-0-

LONG TRUSTS, THE 507585
LAIRD, S. S. EST. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 097650 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10333 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	496	X	443	-0-	-53	-0-	443	2			Y	-0-					60
09	540	X	361	-0-	-179	-0-	361	2			Y	-0-					60
10	558	X	299	-0-	-259	-0-	299	2			Y	-0-					60

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 100851 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10370 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	INC G-10		692	-0-	692	692	692	2			Y	-0-					84
09	INC G-10		640	-0-	640	1332	640	2			Y	-0-					84
*10	2117	X	785	-0-	-1332	-0-	785	2			Y	-0-					84

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
JERNIGAN, SEDALIA WELL #: 1 RRCID -> 108947 COMPL. DATE 08/06/1983 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1054	N	621	-0-	-433	-0-	621	2			N	-0-					220
09	1050	N	632	-0-	-418	-0-	632	2			N	-0-					220
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					220

MARWILL WELL #: 1R RRCID -> 111887 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10808 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					42
09	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					42
10	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					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
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
08	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			Y	-0-					105
09	2490	X	1876	-0-	-614	-0-	1876	2			Y	-0-					105
10	2573	X	2242	-0-	-331	-0-	2242	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
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
08	1364	X	811	-0-	-553	-0-	811	2			Y	-0-					105
09	1230	X	866	-0-	-364	-0-	866	2			Y	-0-					105
10	1271	X	971	-0-	-300	-0-	971	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
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
08	837	X	692	-0-	-145	-0-	692	2			Y	-0-					84
09	810	X	427	-0-	-383	-0-	427	2			Y	-0-					84
10	806	X	465	-0-	-341	-0-	465	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
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
08	620	X	552	-0-	-68	-0-	552	2			Y	-0-					42
09	600	X	559	-0-	-41	-0-	559	2			Y	-0-					42
10	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					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
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
08	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	2			Y	-0-					42
09	4380	X	3227	-0-	-1153	-0-	3227	2			Y	-0-					42
10	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					42

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
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
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
08	1271	X	588	-0-	-683	-0-	588	2			Y	-0-					84
09	1230	X	569	-0-	-661	-0-	569	2			Y	-0-					84
10	1085	X	785	-0-	-300	-0-	785	2			Y	-0-					84

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
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
08	2480	X	2287	-0-	-193	-0-	2287	2			Y	-0-					60
09	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			Y	-0-					60
10	2325	X	2167	-0-	-158	-0-	2167	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	1860	X	1770	-0-	-90	-0-	1770	2			Y	-0-					60
09	1800	X	1660	-0-	-140	-0-	1660	2			Y	-0-					60
10	1860	X	1793	-0-	-67	-0-	1793	2			Y	-0-					60

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 207686 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10378 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3224	X	1486	-0-	-1738	-0-	1486	2			Y	-0-					84
09	2520	X	735	-0-	-1785	-0-	735	2			Y	-0-					84
10	2418	X	872	-0-	-1546	-0-	872	2			Y	-0-					84

MARWILL, N. L. WELL #: 4 RRCID -> 207687 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10728 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2418	X	2118	-0-	-300	-0-	2118	2			Y	-0-					42
09	2340	X	1862	-0-	-478	-0-	1862	2			Y	-0-					42
10	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					42

LEE, C.W. WELL #: 3 RRCID -> 249214 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10574 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	31	X	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					242
09	30	X	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					242
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					242

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALMER PETROLEUM INC. 636222
LAIRD WELL #: A 1 RRCID -> 100012 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10493 - 10710

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									
08	3100	N	1988	-0-	-1112	1169	62	1	1925	2	Y	1	1	8			225
							1	9									
09	3000	N	2170	-0-	-830	339	58	1	2112	2	Y	-0-					225
*10	2631	N	2292	-0-	-339	-0-	62	1	2230	2	Y	-0-					225

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100101 COMPL. DATE 11/26/1982 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10560 - 10882

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									
08	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	58	1	3626	2	N	25	184	1			68
							28	9									
09	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	60	1	3963	2	N	115	1	8			182
							127	9									
*10	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	62	1	3295	2	N	83					265
							91	9									

BEAN WELL #: 1 RRCID -> 102746 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10457 - 10684

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
08	2015	N	1825	-0-	-190	-0-	62	1	1763	2	N	-0-					168
09	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	60	1	1896	2	N	-0-					168
10	1984	N	1934	-0-	-50	-0-	62	1	1872	2	N	-0-					168

LAIRD, S. S. B WELL #: 3 RRCID -> 103435 COMPL. DATE 12/09/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10810

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									
08	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	13					168
09	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	40	1	8			207
*10	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	42	1	1620	2	N	58	2	8			263
							64	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222

TORKELSON WELL #: 1 RRCID -> 103629 COMPL. DATE 02/04/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10880 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2914	N	2840	-0-	-74	-0-	62	1	2778	2	N	-0-					157
09	2700	N	2514	-0-	-186	-0-	60	1	2453	2	N	1	1	8			157
							1	9									
10	3100	X	2815	-0-	-285	-0-	62	1	2753	2	N	-0-					157

LAIRD WELL #: A 2 RRCID -> 109199 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10462 - 10677

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
08	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	62	1	1674	2	N	-0-					72
09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	60	1	1507	2	N	-0-					72
10	1798	N	1233	-0-	-565	-0-	60	1	1173	2	N	-0-					72

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 132429 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10557 - 10870

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									
08	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	62	1	2422	2	N	50					183
							55	9									
09	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	60	1	2864	2	N	16	174	1			25
							18	9									
*10	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	62	1	2534	2	N	76	1	8			100
							84	9									

TORKELSON WELL #: 2 RRCID -> 132777 COMPL. DATE 11/10/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10648 - 10942

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									
08	3100	X	2529	-0-	-571	-0-	62	1	2436	2	N	28					55
							31	9									
09	3000	X	2524	-0-	-476	-0-	60	1	2463	2	N	1	1	8			55
							1	9									
10	3100	X	2560	-0-	-540	-0-	60	1	2500	2	N	-0-					55

LAIRD WELL #: A 3 RRCID -> 136342 COMPL. DATE 10/18/1990 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10635 - 10652

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
08	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	62	1	3522	2	N	-0-					250
09	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	60	1	4047	2	N	-0-					250
*10	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	62	1	3516	2	N	-0-					250

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 136562 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10642 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	62	1	1990	2	N	-0-					181
09	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	60	1	2292	2	N	-0-					181
*10	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	62	1	2354	2	N	-0-					181

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
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									
08	3069	N	2599	-0-	-470	-0-	62	1	2537	2	N	-0-					122
09	3000	X	2245	-0-	-755	-0-	60	1	2185	2	N	-0-					122
10	3100	X	2741	-0-	-359	-0-	62	1	2679	2	N	-0-					122

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 142960 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10509 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2852	X	2069	-0-	-783	-0-	62	1	2007	2	N	-0-					73
09	2760	X	2495	-0-	-265	-0-	60	1	2435	2	N	-0-					73
*10	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	62	1	2806	2	N	-0-					73

TORKELSON WELL #: 3 RRCID -> 143482 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10702 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	60	1	1057	2	N	43					123
							47	9									
09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	60	1	1220	2	N	-0-					123
10	1116	N	974	-0-	-142	-0-	60	1	913	2	N	1	1	8			123
							1	9									

LAIRD, S. S. B WELL #: 6 RRCID -> 146203 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10521 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	60	1	2150	2	N	-0-					147
09	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	60	1	2034	2	N	-0-					147
*10	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	60	1	2498	2	N	-0-					147

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
LAIRD, S. S. B WELL #: 7 RRCID -> 146699 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10639 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	60	1	2480	2	N	-0-					72
09	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	60	1	2148	2	N	-0-					72
*10	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	62	1	2569	2	N	-0-					72

LAIRD, S. S. B WELL #: 8 RRCID -> 158373 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 1111 - 10905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	60	1	1113	2	N	-0-					87
09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	58	1	1107	2	N	-0-					87
*10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	62	1	1218	2	N	-0-					87

BEAN WELL #: 2 RRCID -> 165713 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2573	N	2060	-0-	-513	-0-	62	1	1998	2	N	-0-					10
09	2040	N	2036	-0-	-4	-0-	60	1	1976	2	N	-0-					10
*10	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	60	1	2004	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
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
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	62	1	843	2	Y	-0-					235
09	1080	N	917	-0-	-163	-0-	60	1	857	2	Y	-0-					235
10	992	N	936	-0-	-56	-0-	62	1	874	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
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
08	2108	N	1568	-0-	-540	-0-	62	1	1506	2	N	-0-					318
09	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	60	1	1836	2	N	1	1	8			318
							1	9									
10	1736	N	1548	-0-	-188	-0-	62	1	1486	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
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
08	1550	N	1215	-0-	-335	-0-	60	1	1155	2	N	-0-					128
09	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	58	1	1614	2	N	-0-					128
*10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	56	1	1362	2	N	-0-					128

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
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
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
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			192
09	390	N	19	-0-	-371	-0-	19	2			N	-0-			192
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			192

LAIRD WELL #: A 6 RRCID -> 170095 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10410 - 10735

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
08	2573	N	2427	-0-	-146	-0-	62	1	2345	2	N	18			273
							20	9							
09	2400	N	1728	-0-	-672	-0-	60	1	1666	2	N	2			275
							2	9							
*10	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	62	1	2464	2	N	5			280
							6	9							

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 170925 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10516 - 10806

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
08	1271	N	1201	-0-	-70	-0-	60	1	1141	2	N	-0-			73
09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	60	1	1401	2	N	14			87
							15	9							
*10	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	62	1	1307	2	N	-0-			87

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 171120 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10608 - 10906

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
08	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	62	1	3391	2	N	-0-			113
09	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	58	1	3736	2	N	-0-			113
*10	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	62	1	3149	2	N	-0-			113

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 171545 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10901

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							
08	2077	N	1525	-0-	-552	-0-	62	1	1463	2	N	-0-			89
09	1950	N	1052	-0-	-898	-0-	60	1	992	2	N	-0-			89
10	2170	N	1801	-0-	-369	-0-	62	1	1721	2	N	16			105
							18	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
LAIRD WELL #: A 7 RRCID -> 180579 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2294	N	1998	-0-	-296	-0-	62	1	1919	2	N	15					111
							17	9									
09	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	60	1	1728	2	N	-0-					111
10	2015	N	1921	-0-	-94	-0-	62	1	1856	2	N	3	1	8			113
							3	9									

TORKELSON WELL #: 6 RRCID -> 180838 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10558 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	62	1	2727	2	N	-0-					56
09	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	60	1	3038	2	N	1	1	8			56
							1	9									
*10	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	62	1	2699	2	N	-0-					56

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
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									
08	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	62	1	1942	2	N	33	1	8			162
							36	9									
09	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	60	1	1381	2	N	11	1	8			172
							12	9									
*10	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	62	1	1827	2	N	1	1	8			172
							1	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
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
08	2325	N	1928	-0-	-397	-0-	60	1	1800	2	N	62					282
							68	9									
09	1950	N	1424	-0-	-526	-0-	60	1	1364	2	N	-0-					282
*10	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	60	1	1972	2	N	-0-					282

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
LAIRD, S. S. B WELL #: 10 RRCID -> 189935 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10557 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2728	N	2378	-0-	-350	-0-	60	1	2293	2	N	23	1	8			112
							25	9									
09	2970	N	2054	-0-	-916	-0-	58	1	1996	2	N	-0-					112
*10	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	62	1	2841	2	N	-0-					112

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
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									
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	62	1	965	2	N	-0-					107
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	52	1	929	2	N	1	1	8			107
							1	9									
*10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	40	1	929	2	N	-0-					107

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
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	8			86
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

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
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
08	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2296	3	1	9	N	1	1	8			64
*09	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1977	3	1	9	N	1	1	8			64
10	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					64

DANIELS WELL #: 2 RRCID -> 220142 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10514 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221407 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10470 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2124	3	1	9	N	1	1	8			94
*09	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1780	3	4	9	N	4	4	8			94
10	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					94

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PMO //CONT.// 668494
BOTTOMS, TALLEY WELL #: 3 RRCID -> 223216 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10486 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3953	3	11	9	N	10	10	8			92
*09	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4150	3	17	9	N	15	15	8			92
10	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					92

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225316 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10482 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	3			N	-0-					85
*09	2370	X	2226	-0-	-144	-0-	2225	3	1	9	N	1	1	8			85
10	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					85

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236145 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10468 - 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
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247196 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10750 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	1024	3	3	9	N	3	3	8			95
*09	896	X	896	-0-	-0-	-0-	895	3	1	9	N	1	1	8			95
10	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					95

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
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
08	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3567	3	4	9	N	4	4	8			68
*09	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3818	3	14	9	N	13	13	8			68
10	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					68

REESE WELL #: 1H RRCID -> 248308 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11008 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	8842	3	14	9	N	13	13	8			95
*09	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	8560	3	31	9	N	28	16	8			107
10	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					107

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
GRISSOM ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206256 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9462 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					433
09	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	2			N	-0-					433
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

SCARBOROUGH, S.N. & BESSIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 089044 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10721 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					120
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					120
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					120

YANDLE UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 089517 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10508 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

LEATH, V. C. WELL #: 1 RRCID -> 163248 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					189
09	1140	N	150	-0-	-990	-0-	150	2			N	-0-					189
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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
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-
08	T. A.		869	-0-	869	869	869	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		943	-0-	943	1812	943	2			Y	-0-					-0-
*10	2815	X	1003	-0-	-1812	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 116002 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10805 - 11003

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	96	96	1			78
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2013 - PLUGGED 05-29-2013

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 117992 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 11005

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
08	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	2			Y	-0-					147
09	450	N	420	-0-	-30	-0-	420	2			Y	-0-					147
10	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	2			Y	-0-					147

FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 117993 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10781 - 10962

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
08	775	N	622	-0-	-153	-0-	622	2			Y	-0-					77
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					77
*10	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			Y	-0-					77

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 215285 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10760 - 11024

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
08	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	1151	2	4	9	Y	4					114
09	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-					114
*10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-					114

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218676 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10674 - 10914

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218677 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10566 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	2039	2	8	9	Y	7					52
09	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2210	2	9	9	Y	8	52	1			8
*10	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			Y	-0-					8

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220382 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10632 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1705	N	1615	-0-	-90	-0-	1607	2	8	9	Y	7					52
09	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1827	2	9	9	Y	8	52	1			8
*10	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			Y	-0-					8

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220384 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10744 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1922	N	1460	-0-	-462	-0-	1460	2			Y	-0-					37
09	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			Y	-0-					37
*10	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			Y	-0-					37

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220442 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10744 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2170	N	1994	-0-	-176	-0-	1994	2			Y	-0-					125
09	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			Y	-0-					125
*10	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			Y	-0-					125

ACKER WELL #: 2 RRCID -> 221319 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10804 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					157
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					157
*10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1051	2	35	9	Y	32					189

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 224024 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10580 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			Y	-0-					65
09	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			Y	-0-					65
*10	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			Y	-0-					65

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226118 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10634 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	961	N	750	-0-	-211	-0-	750	2			Y	-0-					105
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	956	2	4	9	Y	4					109
*10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					109

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226120 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 9698 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1838	2	9	9	Y	8					52
09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1828	2	9	9	Y	8	52	1			8
*10	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			Y	-0-					8

FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 228019 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10702 - 10974

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
08	1271	N	754	-0-	-517	-0-	754	2			Y	-0-					119
09	870	N	703	-0-	-167	-0-	703	2			Y	-0-					119
*10	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	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

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
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					84
09	330	N	47	-0-	-283	-0-	47	2			N	-0-					84
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					84

GANDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087535 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10328 - 10601

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
08	2232	X	965	-0-	-1267	-0-	965	2			N	-0-					40
09	1080	N	814	-0-	-266	-0-	806	2	8	9	N	7					47
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					47

BEALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095993 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10319 - 10595

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
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	686	2	20	9	N	18					159
*09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	762	2	28	9	N	25	174	1			10
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					10

SABINE OIL & GAS LLC 742142
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086849 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9048 - 9940

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									
08	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	737	1	2963	2	N	-0-					65
09	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	718	1	2929	2	N	1	1	8			65
							1	9									
*10	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	734	1	2948	2	N	1	1	8			65
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
DORSEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 091226 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10518 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	2			N	-0-					50
09	540	N	537	-0-	-3	-0-	537	2			N	-0-					50
10	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	2			N	-0-					50

GIBSON, VERNON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 096437 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10551 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

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
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
08	1674	N	1299	-0-	-375	-0-	499	1	800	2	N	-0-					49
09	2010	N	1218	-0-	-792	-0-	476	1	742	2	N	-0-					49
*10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	538	1	748	2	N	-0-					49

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097656 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9079 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	589	N	551	-0-	-38	-0-	59	1	492	2	Y	-0-					-0-
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	84	1	783	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	73	1	735	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 1 RRCID -> 098602 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10533 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1984	N	1555	-0-	-429	-0-	188	1	1300	2	Y	61	56	1			11
							67	9									
09	1920	N	1543	-0-	-377	-0-	187	1	1356	2	Y	-0-					11
*10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	223	1	1598	2	Y	-0-					11

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099234 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10532 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1209	N	1033	-0-	-176	-0-	152	1	880	2	Y	1	1	8			73
							1	9									
09	1050	N	944	-0-	-106	-0-	147	1	797	2	Y	-0-					73
10	1085	N	899	-0-	-186	-0-	146	1	753	2	Y	-0-					73

PITNER GU WELL #: 1 RRCID -> 100100 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10594 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100704 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9862 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	160	1	2567	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
09	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	153	1	2370	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
*10	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	188	1	2878	2	Y	30	2	8			55
							33	9									

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
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									
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	72	1	784	2	N	5					75
							6	9									
09	720	N	635	-0-	-85	-0-	57	1	575	2	N	3					78
							3	9									
10	806	N	661	-0-	-145	-0-	59	1	593	2	N	8					86
							9	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
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									
08	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	98	1	2563	2	N	-0-					72
09	2490	N	2177	-0-	-313	-0-	79	1	2097	2	N	1	1	8			72
							1	9									
*10	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	99	1	2691	2	N	-0-					72

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
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-
08	527	N	337	-0-	-190	-0-	38	1	299	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	165	-0-	-405	-0-	25	1	140	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	357	-0-	-263	-0-	40	1	316	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 109953 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9038 - 10471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2945	N	2914	-0-	-31	-0-	236	1	2647	2	N	28					187
							31	9									
09	2760	N	2736	-0-	-24	-0-	223	1	2513	2	N	-0-					187
10	2976	N	2334	-0-	-642	-0-	188	1	2092	2	N	49	176	1			60
							54	9									

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 2 RRCID -> 128249 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10536 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	79	1	548	2	Y	102	101	1	1	8	20
							112	9									
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	63	1	460	2	Y	-0-					20
*10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	55	1	398	2	Y	135					155
							149	9									

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129557 COMPL. DATE 11/26/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10471 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2418	X	1947	-0-	-471	-0-	287	1	1660	2	Y	-0-					20
09	2340	X	1780	-0-	-560	-0-	277	1	1503	2	Y	-0-					20
10	2418	X	1679	-0-	-739	-0-	272	1	1407	2	Y	-0-					20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139171 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8779 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1271	X	1000	-0-	-271	-0-	58	1	929	2	Y	12	38	1			5
							13	9									
09	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	124	1	1926	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
10	1426	X	1135	-0-	-291	-0-	68	1	1032	2	Y	32	18	1	4	8	15
							35	9									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140626 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9097 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1674	X	803	-0-	-871	-0-	92	1	708	2	Y	3	80	1	3	8	-0-
							3	9									
09	1830	X	1449	-0-	-381	-0-	153	1	1296	2	Y	-0-					-0-
*10	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	198	1	1871	2	Y	8	6	8			2
							9	9									

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
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									
08	2480	X	1419	-0-	-1061	-0-	150	1	1157	2	Y	102	98	1			43
							112	9									
09	2310	X	1747	-0-	-563	-0-	185	1	1562	2	Y	-0-					43
10	2387	X	2142	-0-	-245	-0-	205	1	1937	2	Y	-0-					43

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
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									
08	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	125	1	1995	2	Y	19	11	1	7	8	1
							21	9									
09	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	131	1	2029	2	Y	4	4	8			1
							4	9									
*10	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	118	1	1803	2	Y	30	15	1	1	8	15
							33	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 #: 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
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									
08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	72	1	1146	2	Y	12	38	1			6
							13	9									
09	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	69	1	1064	2	Y	110					116
							121	9									
10	1333	N	1239	-0-	-94	-0-	74	1	1132	2	Y	30	73	1	1	8	72
							33	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
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									
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	37	1	586	2	Y	10	13	1	2	8	3
							11	9									
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	33	1	504	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
*10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	38	1	583	2	Y	3	3	1	3	8	-0-
							3	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
09	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					-0-
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 148927 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8846 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1023	N	509	-0-	-514	-0-	30	1	473	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
09	540	N	421	-0-	-119	-0-	26	1	395	2	Y	-0-					1
*10	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	153	1	2343	2	Y	-0-	1	1			-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 2 RRCID -> 152302 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10662 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 153265 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10416 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1705	N	1593	-0-	-112	-0-	105	1	1488	2	N	-0-					27
09	1620	N	1526	-0-	-94	-0-	101	1	1425	2	N	-0-					27
10	1612	N	1574	-0-	-38	-0-	118	1	1456	2	N	-0-					27

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 153344 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9422 - 10395

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 156922 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8976 - 10930

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									
08	2480	N	2325	-0-	-155	-0-	89	1	2215	2	Y	19					74
							21	9									
09	2310	N	2229	-0-	-81	-0-	89	1	2139	2	Y	1	1	8			74
							1	9									
*10	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	97	1	2221	2	Y	1	1	8			74
							1	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159131 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8982 - 10386

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									
08	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	86	1	2145	2	Y	-0-					3
09	2130	N	1639	-0-	-491	-0-	66	1	1573	2	Y	-0-					3
*10	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	93	1	2135	2	Y	-0-					3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161560 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8998 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3255	X	3251	-0-	-4	-0-	350	1	2901	2	Y	-0-					44
09	3150	X	3032	-0-	-118	-0-	293	1	2738	2	Y	1	1	8			44
							1	9									
10	3317	X	3145	-0-	-172	-0-	286	1	2859	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3100	N	4799	-0-	1699	3948	279	1	4472	2	Y	44	64	1	5	8	10
							48	9									
09	3000	N	4149	-0-	1149	5097	252	1	3895	2	Y	2	2	8			10
							2	9									
*10	7032	X	1935	-0-	-5097	-0-	119	1	1813	2	Y	3	10	1	3	8	-0-
							3	9									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 162328 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8965 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	88	1	1407	2	Y	51	72	1	6	8	10
							56	9									
09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	83	1	1283	2	Y	153	2	8			161
							168	9									
10	1240	N	1175	-0-	-65	-0-	64	1	979	2	Y	120	174	1	3	8	104
							132	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	110	1	1771	2	Y	21	57	1	9	8	9
							23	9									
09	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	110	1	1710	2	Y	4	4	8			9
							4	9									
10	1860	N	1660	-0-	-200	-0-	100	1	1526	2	Y	31	19	1	2	8	19
							34	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164533 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9034 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	153	1	2863	2	N	-0-					41
09	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	150	1	2903	2	N	1	1	8			41
							1	9									
*10	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	153	1	2899	2	N	-0-					41

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 164542 COMPL. DATE 04/13/1997 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9190 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2170	X	1716	-0-	-454	-0-	154	1	1562	2	Y	-0-					-0-
09	1950	X	1578	-0-	-372	-0-	144	1	1434	2	Y	-0-					-0-
10	2015	X	1667	-0-	-348	-0-	152	1	1515	2	Y	-0-					-0-

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
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-
08	973	X	973	-0-	-0-	-0-	56	1	904	2	Y	12	11	1			1
							13	9									
09	960	X	596	-0-	-364	-0-	36	1	559	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
10	992	X	649	-0-	-343	-0-	38	1	580	2	Y	28	15	1			14
							31	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 165476 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9564 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3534	X	2794	-0-	-740	-0-	251	1	2543	2	Y	-0-					29
09	3270	X	2558	-0-	-712	-0-	233	1	2325	2	Y	-0-					29
10	3317	X	2898	-0-	-419	-0-	263	1	2618	2	Y	15					44
							17	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 165477 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2077	N	2006	-0-	-71	-0-	77	1	1929	2	Y	-0-					12
09	2370	N	1723	-0-	-647	-0-	69	1	1654	2	Y	-0-					12
10	2077	N	1683	-0-	-394	-0-	70	1	1613	2	Y	-0-					12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 165896 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9764 - 11197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3286	X	2991	-0-	-295	-0-	268	1	2723	2	Y	-0-					30
09	3060	X	2731	-0-	-329	-0-	249	1	2482	2	Y	-0-					30
10	3100	X	2998	-0-	-102	-0-	272	1	2709	2	Y	15					45
							17	9									

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166388 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9036 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2263	N	1992	-0-	-271	-0-	116	1	1854	2	Y	20	11	1	8	8	1
							22	9									
09	2010	N	1909	-0-	-101	-0-	116	1	1790	2	Y	3	3	8			1
							3	9									
*10	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	131	1	2007	2	Y	31	15	1	2	8	15
							34	9									

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
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									
08	1302	N	1258	-0-	-44	-0-	74	1	1178	2	N	5	5	8			82
							6	9									
09	1230	N	1107	-0-	-123	-0-	67	1	1038	2	N	2	2	8			82
							2	9									
10	1271	N	1150	-0-	-121	-0-	70	1	1078	2	N	2	2	8			82
							2	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
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									
08	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	86	1	1382	2	Y	5	4	1	4	8	-0-
							6	9									
09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	70	1	1086	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	64	1	974	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
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									
08	2790	N	2764	-0-	-26	-0-	183	1	2581	2	N	-0-					57
09	2760	N	2690	-0-	-70	-0-	179	1	2511	2	N	-0-					57
*10	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	218	1	2693	2	N	7	7	8			57
							8	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
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
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	79	1	1264	2	N	-0-					19
09	960	N	871	-0-	-89	-0-	53	1	817	2	N	1	1	8			19
							1	9									
*10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	81	1	1244	2	N	41	1	8			59
							45	9									

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173433 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10524 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	27	1	158	2	Y	-0-					1
09	210	N	168	-0-	-42	-0-	26	1	142	2	Y	-0-					1
10	186	N	167	-0-	-19	-0-	27	1	140	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
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									
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	21	1	142	2	Y	20	21	1			5
							22	9									
09	150	N	127	-0-	-23	-0-	14	1	101	2	Y	11					16
							12	9									
10	186	N	129	-0-	-57	-0-	16	1	111	2	Y	2					18
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178181 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10180 - 10700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1364	X	1255	-0-	-109	-0-		185	1	1070	2	Y	-0-					8
09	1260	X	1161	-0-	-99	-0-		180	1	981	2	Y	-0-					8
10	1302	X	1140	-0-	-162	-0-		185	1	955	2	Y	-0-					8

REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 179603 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10624 - 10784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	837	N	698	-0-	-139	-0-		58	1	640	2	N	-0-					24
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-		67	1	671	2	N	-0-					24
10	775	N	752	-0-	-23	-0-		68	1	684	2	N	-0-					24

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183245 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9370 - 10812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	465	N	35	-0-	-430	-0-		2	1	33	2	Y	-0-					2
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-						Y	-0-					2
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					2

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. (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
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
08	4123	X	2980	-0-	-1143	-0-		331	1	2648	2	Y	1	1	8			42
								1	9									
09	3990	X	2412	-0-	-1578	-0-		363	1	2049	2	Y	-0-					42
10	3317	X	2262	-0-	-1055	-0-		252	1	2010	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. (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
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									
08	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-		244	1	3911	2	Y	6	4	1	5	8	1
								7	9									
09	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-		217	1	3354	2	Y	3	3	8			1
								3	9									
10	3689	X	530	-0-	-3159	-0-		32	1	496	2	Y	2	1	1	2	8	-0-
								2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
SWEPCO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194814 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9920 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3100	N	3527	-0-	427	427	206	1	3293	2	N	25	25	8			27
							28	9									
09	2995	N	2568	-0-	-427	-0-	155	1	2404	2	N	8	8	8			27
							9	9									
*10	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	158	1	2419	2	N	32	10	8			49
							35	9									

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194816 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9850 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	97	1	1551	2	N	71	11	8			140
							78	9									
09	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	108	1	1670	2	N	8	8	8			140
							9	9									
*10	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	111	1	1690	2	N	9	9	8			140
							10	9									

CAIN, PAULA WELL #: 1 RRCID -> 195013 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10117 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	32	1	507	2	N	1	1	8			23
							1	9									
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	27	1	420	2	N	5	1	8			27
							6	9									
*10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	47	1	712	2	N	1	1	8			27
							1	9									

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
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									
08	3100	N	3305	-0-	205	1501	713	1	2518	2	N	67	102	1	1	8	39
							74	9									
09	3000	N	2815	-0-	-185	1316	690	1	2125	2	N	-0-					39
*10	4179	X	2863	-0-	-1316	-0-	713	1	2150	2	N	-0-					39

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
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									
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	38	1	610	2	N	4	4	8			34
							4	9									
09	570	N	209	-0-	-361	-0-	13	1	195	2	N	1	1	8			34
							1	9									
*10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	42	1	646	2	N	2	2	8			34
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
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									
08	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	203	1	3245	2	N	44	4	8			110
							48	9									
09	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	200	1	3094	2	N	2	2	8			110
							2	9									
*10	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	207	1	3162	2	N	62	1	8			171
							68	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198387 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9102 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	105	1	1676	2	N	3	3	8			128
							3	9									
09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	95	1	1470	2	N	2	2	8			128
							2	9									
*10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	70	1	1077	2	N	3	3	8			128
							3	9									

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 198433 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9494 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3069	X	2737	-0-	-332	-0-	186	1	2432	2	Y	108	2	8			154
							119	9									
09	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	690	1	2255	2	Y	-0-					154
*10	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	713	1	1952	2	Y	52	178	1	1	8	27
							57	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199745 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9080 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	95	1	1522	2	N	2	2	8			26
							2	9									
09	1320	N	938	-0-	-382	-0-	57	1	880	2	N	1	1	8			26
							1	9									
*10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	92	1	1407	2	N	-0-					26

CAIN, PAULA WELL #: 3 RRCID -> 200980 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10197 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	68	1	1094	2	N	3	3	8			27
							3	9									
09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	90	1	1389	2	N	1	1	8			27
							1	9									
*10	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	82	1	1246	2	N	1	1	8			27
							1	9									

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202758 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9027 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1767	N	1742	-0-	-25	-0-	101	1	1611	2	N	27	7	8			132
							30	9									
09	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	107	1	1659	2	N	3	3	8			132
							3	9									
*10	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	109	1	1668	2	N	22	2	8			152
							24	9									

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203018 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9078 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAIN, PAULA WELL #: 7 RRCID -> 203086 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9021 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	36	1	573	2	N	1	1	8			45
							1	9									
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	21	1	327	2	N	1	1	8			45
							1	9									
*10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	47	1	717	2	N	1	1	8			45
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
CAIN, PAULA WELL #: 4 RRCID -> 203194 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9086 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	868	N	545	-0-	-323	-0-	32	1	512	2	N	1	1	8			27
							1	9									
09	480	N	323	-0-	-157	-0-	17	1	267	2	N	35	2	8			60
							39	9									
*10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	60	1	920	2	N	21	1	8			80
							23	9									

CAIN, PAULA WELL #: 5 RRCID -> 203278 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8990 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	106	1	1703	2	N	27	7	8			54
							30	9									
09	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	104	1	1612	2	N	60	82	1	3	8	29
							66	9									
*10	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	101	1	1536	2	N	4	4	8			29
							4	9									

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204403 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9053 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	59	1	948	2	N	2	2	8			23
							2	9									
09	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	86	1	1334	2	N	-0-					23
*10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	62	1	950	2	N	1	1	8			23
							1	9									

CAIN, PAULA WELL #: 6 RRCID -> 204410 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9157 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	45	1	715	2	N	-0-					27
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	31	1	475	2	N	-0-					27
*10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	33	1	506	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
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
08	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	131	1	2101	2	N	6	6	8			25
							7	9									
09	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	122	1	1891	2	N	2	2	8			25
							2	9									
*10	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	133	1	2035	2	N	35	3	8			57
							39	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

BLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205779 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 8952 - 10372

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									
08	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	111	1	1785	2	N	2	2	8			35
							2	9									
09	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	120	1	1866	2	N	41	1	8			75
							45	9									
*10	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	114	1	1735	2	N	26	2	8			99
							29	9									

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206007 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8943 - 10350

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									
08	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	124	1	1980	2	N	49	9	8			137
							54	9									
09	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	149	1	2309	2	N	1	1	8			137
							1	9									
*10	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	116	1	1771	2	N	43	3	8			177
							47	9									

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206008 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8987 - 10366

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									
08	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	91	1	1451	2	N	4	4	8			60
							4	9									
09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	97	1	1503	2	N	1	1	8			60
							1	9									
*10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	109	1	1664	2	N	2	2	8			60
							2	9									

NORTH TATUM WELL #: 1SW RRCID -> 206126 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3122 - 3886

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
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									
08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	85	1	1368	2	N	9	9	8			62
							10	9									
09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	65	1	1008	2	N	2	2	8			62
							2	9									
*10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	70	1	1067	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
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									
08	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	109	1	1741	2	Y	17	4	8			38
							19	9									
09	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	111	1	1718	2	Y	2	2	8			38
							2	9									
*10	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	123	1	1874	2	Y	22	37	1			23
							24	9									

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 206381 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9072 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	123	1	1966	2	Y	17	4	8			37
							19	9									
09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	100	1	1547	2	Y	2	2	8			37
							2	9									
*10	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	133	1	2028	2	Y	23	38	1			22
							25	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206382 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9170 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	126	1	2012	2	N	21	1	8			40
							23	9									
09	1920	N	1419	-0-	-501	-0-	86	1	1332	2	N	1	1	8			40
							1	9									
10	1860	N	1633	-0-	-227	-0-	100	1	1533	2	N	-0-					40

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207595 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	98	1	1576	2	Y	24	4	8			20
							26	9									
09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	98	1	1521	2	Y	2	2	8			20
							2	9									
*10	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	108	1	1643	2	Y	12	20	1	12	8	-0-
							13	9									

BLAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207824 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8974 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	91	1	1464	2	N	4	4	8			60
							4	9									
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	40	1	615	2	N	1	1	8			60
							1	9									
*10	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	79	1	1212	2	N	2	2	8			60
							2	9									

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
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									
08	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	118	1	1893	2	N	6	6	8			25
							7	9									
09	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	135	1	2096	2	N	2	2	8			25
							2	9									
*10	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	140	1	2136	2	N	2	2	8			25
							2	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
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
08	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	121	1	1931	2	N	3	3	8			65
							3	9									
09	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	111	1	1719	2	N	1	1	8			65
							1	9									
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					65

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
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
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	27	1	439	2	N	1	1	8			104
							1	9									
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	37	1	576	2	N	1	1	8			104
							1	9									
*10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	41	1	626	2	N	2	2	8			104
							2	9									

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
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									
08	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	379	1	6071	2	N	133	189	1	14	8	27
							146	9									
09	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	298	1	4611	2	N	4	4	8			27
							4	9									
*10	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	265	1	4044	2	N	23	3	8			47
							25	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
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
08	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	173	1	2776	2	N	3	3	8			82
							3	9									
09	2610	X	2509	-0-	-101	-0-	152	1	2356	2	N	1	1	8			82
							1	9									
10	2697	X	2321	-0-	-376	-0-	141	1	2158	2	N	20					102
							22	9									

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211079 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9095 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1519	X	1272	-0-	-247	-0-	75	1	1196	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
09	1890	X	1309	-0-	-581	-0-	79	1	1228	2	Y	2	2	8			27
							2	9									
10	1953	X	886	-0-	-1067	-0-	54	1	831	2	Y	1	1	8			27
							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 #: 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
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									
08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	141	1	1125	2	N	1	1	8			87
							1	9									
09	1200	N	639	-0-	-561	-0-	96	1	543	2	N	-0-					87
10	1240	N	926	-0-	-314	-0-	103	1	823	2	N	-0-					87

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
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-
08	1116	N	916	-0-	-200	-0-	102	1	814	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	598	-0-	-2	-0-	90	1	508	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	729	-0-	-15	-0-	81	1	648	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
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
08	1271	X	252	-0-	-1019	-0-	15	1	237	2	N	-0-					40
09	1230	X	729	-0-	-501	-0-	44	1	685	2	N	-0-					40
10	1271	X	617	-0-	-654	-0-	38	1	579	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
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									
08	3720	X	3671	-0-	-49	-0-	214	1	3428	2	N	26	6	8			122
							29	9									
09	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	216	1	3344	2	N	3	3	8			122
							3	9									
*10	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	227	1	3470	2	N	22	2	8			142
							24	9									

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 213152 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9160 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	682	N	672	-0-	-10	-0-	117	1	555	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	718	-0-	-62	-0-	135	1	583	2	Y	-0-					-0-
*10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	188	1	750	2	Y	-0-					-0-

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 #: 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
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
08	4464	X	2928	-0-	-1536	-0-	172	1	2756	2	N	-0-					126
09	3690	X	2414	-0-	-1276	-0-	146	1	2268	2	N	-0-					126
10	3224	X	2489	-0-	-735	-0-	153	1	2336	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
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									
08	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	267	1	2996	2	Y	10					11
							11	9									
09	3120	X	2822	-0-	-298	-0-	230	1	2592	2	Y	-0-					11
10	3224	X	3168	-0-	-56	-0-	261	1	2907	2	Y	-0-					11

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
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-
08	1333	N	1263	-0-	-70	-0-	103	1	1160	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1214	-0-	-46	-0-	99	1	1115	2	Y	-0-					-0-
*10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	107	1	1199	2	Y	-0-					-0-

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
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 214355 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	217	1	3362	2	Y	503	523	1	1	8	178
							553	9									
09	3930	X	3917	-0-	-13	-0-	667	1	2782	2	Y	425	502	1			101
							468	9									
10	4743	X	3337	-0-	-1406	-0-	690	1	2293	2	Y	322	327	1	1	8	95
							354	9									

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214707 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 8976 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3162	X	2221	-0-	-941	-0-	128	1	2048	2	N	41	1	8			146
							45	9									
09	2280	X	2090	-0-	-190	-0-	127	1	1962	2	N	1	1	8			146
							1	9									
*10	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	144	1	2195	2	N	20					166
							22	9									

WELCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214708 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9094 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	80	1	1289	2	N	30					70
							33	9									
09	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	76	1	1182	2	N	55	98	1			27
							61	9									
*10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	83	1	1271	2	N	1	1	8			27
							1	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 215804 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9432 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4185	X	3485	-0-	-700	-0-	129	1	3356	2	Y	-0-					26
09	3870	X	3250	-0-	-620	-0-	118	1	3131	2	Y	1	1	8			26
							1	9									
10	3844	X	3193	-0-	-651	-0-	113	1	3079	2	Y	1	1	8			26
							1	9									

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
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
08	248	N	198	-0-	-50	-0-	22	1	176	2	N	-0-					50
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	20	1	111	2	N	-0-					50
10	217	N	82	-0-	-135	-0-	9	1	73	2	N	-0-					50

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
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-
08	1209	N	1000	-0-	-209	-0-	111	1	889	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	659	-0-	-421	-0-	99	1	560	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	836	-0-	-311	-0-	93	1	743	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
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
08	1829	N	1501	-0-	-328	-0-	167	1	1334	2	Y	-0-					54
09	1650	N	899	-0-	-751	-0-	135	1	764	2	Y	-0-					54
10	1736	N	1153	-0-	-583	-0-	129	1	1024	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
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									
08	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	204	1	3274	2	N	108	171	1	7	8	40
							119	9									
09	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	183	1	2828	2	N	3	3	8			40
							3	9									
*10	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	174	1	2666	2	N	2	2	8			40
							2	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
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									
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	53	1	853	2	N	4					44
							4	9									
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	51	1	784	2	N	1	1	8			44
							1	9									
*10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	57	1	864	2	N	1	1	8			44
							1	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219828 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9057 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	133	1	2124	2	N	90	179	1	6	8	64
							99	9									
09	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	123	1	1912	2	N	2	2	8			64
							2	9									
10	1674	N	1356	-0-	-318	-0-	83	1	1271	2	N	2	2	8			64
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
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									
08	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	320	1	5125	2	N	13					40
							14	9									
09	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	285	1	4414	2	N	16	1	8			55
							18	9									
*10	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	304	1	4648	2	N	1	1	8			55
							1	9									

CULLEN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 220313 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10360 - 10578

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
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	32	1	516	2	N	-0-					55
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	25	1	393	2	N	-0-					55
10	341	N	244	-0-	-97	-0-	15	1	229	2	N	-0-					55

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220636 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9062 - 10533

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									
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	78	1	1249	2	Y	21	6	8			26
							23	9									
09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	81	1	1255	2	Y	1	1	8			26
							1	9									
10	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	71	1	1083	2	Y	23	33	1			16
							25	9									

STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221741 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8953 - 10390

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									
08	2697	X	2211	-0-	-486	-0-	130	1	2081	2	N	-0-					26
09	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	133	1	2053	2	N	1	1	8			26
							1	9									
*10	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	140	1	2147	2	N	1	1	8			26
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
GARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221745 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 8972 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3503	X	3066	-0-	-437	-0-	177	1	2839	2	N	45	10	8			72
							50	9									
09	3030	X	2696	-0-	-334	-0-	163	1	2530	2	N	3	3	8			72
							3	9									
*10	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	183	1	2802	2	N	47	5	8			114
							52	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223736 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9108 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4619	X	4452	-0-	-167	-0-	164	1	4288	2	N	-0-					129
09	4470	X	4248	-0-	-222	-0-	154	1	4093	2	N	1	1	8			129
							1	9									
10	4495	X	4026	-0-	-469	-0-	142	1	3883	2	N	1	1	8			129
							1	9									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223741 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9008 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3627	X	3543	-0-	-84	-0-	236	1	3233	2	N	67	6	8			151
							74	9									
09	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	224	1	3006	2	N	2	2	8			151
							2	9									
10	3534	X	3368	-0-	-166	-0-	214	1	3130	2	N	22	2	8			171
							24	9									

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
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
08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	82	1	1312	2	Y	-0-					20
09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	74	1	1153	2	Y	-0-					20
*10	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	75	1	1153	2	Y	-0-					20

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 #: 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
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
08	4216	X	3083	-0-	-1133	-0-	181	1	2899	2	N	3	3	8			112
							3	9									
09	3780	X	2906	-0-	-874	-0-	176	1	2728	2	N	2	2	8			112
							2	9									
10	3565	X	2468	-0-	-1097	-0-	152	1	2316	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
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									
08	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	154	1	2475	2	N	9	9	8			16
							10	9									
09	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	148	1	2289	2	N	4	4	8			16
							4	9									
*10	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	150	1	2299	2	N	3	3	8			16
							3	9									

MARTIN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226453 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10518 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	53	1	907	2	Y	-0-					32
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	56	1	903	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
*10	968	N	968	-0-	-0-	-0-	47	1	921	2	Y	-0-					32

WILSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226455 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10526 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1798	N	1568	-0-	-230	-0-	86	1	1482	2	N	-0-					98
09	1680	N	1540	-0-	-140	-0-	90	1	1448	2	N	2	2	8			98
							2	9									
10	1705	N	1626	-0-	-79	-0-	79	1	1546	2	N	1	1	8			98
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
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
08	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	92	1	1585	2	N	-0-					28
09	1680	N	1610	-0-	-70	-0-	94	1	1515	2	N	1	1	8			28
							1	9									
10	1519	N	1420	-0-	-99	-0-	69	1	1350	2	N	1	1	8			28
							1	9									

CRIM GU WELL #: 1 RRCID -> 227342 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10536 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	155	N	124	-0-	-31	-0-	33	1	91	2	Y	-0-					70
09	180	N	101	-0-	-79	-0-	29	1	72	2	Y	-0-					70
10	341	N	104	-0-	-237	-0-	31	1	73	2	Y	-0-					70

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
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									
08	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	326	1	3562	2	N	54	180	1	1	8	33
							59	9									
09	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	350	1	3512	2	N	34					67
							37	9									
*10	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	364	1	3662	2	N	95	2	8			160
							105	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
08	1922	N	1612	-0-	-310	-0-	89	1	1523	2	N	-0-					150
09	1830	N	1750	-0-	-80	-0-	102	1	1647	2	N	1	1	8			150
							1	9									
*10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	90	1	1761	2	N	-0-					150

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
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									
08	3410	X	2680	-0-	-730	-0-	147	1	2533	2	Y	-0-					33
09	3300	X	1495	-0-	-1805	-0-	87	1	1407	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
*10	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	193	1	3765	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 229147 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10569 - 10783

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									
08	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	333	1	3637	2	N	-0-					87
09	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	344	1	3452	2	N	-0-					87
*10	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	366	1	3683	2	N	2	57	1	2	8	30
							2	9									

GALLOWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 229181 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11012 PERF. N/A

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
08	1860	N	1780	-0-	-80	-0-	98	1	1682	2	N	-0-					115
09	1740	N	1738	-0-	-2	-0-	102	1	1635	2	N	1	1	8			115
							1	9									
10	1860	N	1477	-0-	-383	-0-	72	1	1405	2	N	-0-					115

WILSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 229183 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10990 PERF. N/A

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									
08	2511	X	1951	-0-	-560	-0-	107	1	1844	2	Y	-0-					19
09	2430	X	1975	-0-	-455	-0-	115	1	1859	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
*10	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	113	1	2198	2	Y	1	1	8			19
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
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									
08	3937	X	3861	-0-	-76	-0-	224	1	3592	2	N	41					94
							45	9									
09	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	206	1	3188	2	N	29	1	8			122
							32	9									
*10	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	211	1	3217	2	N	6	1	8			127
							7	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
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									
08	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	127	1	2031	2	N	3	3	8			48
							3	9									
09	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	129	1	1990	2	N	2	2	8			48
							2	9									
10	1674	N	1646	-0-	-28	-0-	100	1	1522	2	N	22	1	8			69
							24	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
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									
08	2480	X	2370	-0-	-110	-0-	628	1	1742	2	Y	-0-					122
09	2220	X	2159	-0-	-61	-0-	613	1	1546	2	Y	-0-					122
10	2294	X	1956	-0-	-338	-0-	583	1	1373	2	Y	-0-					122

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
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
08	620	N	517	-0-	-103	-0-	517	2			N	-0-					37
09	630	N	620	-0-	-10	-0-	620	2			N	-0-					37
*10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					37

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
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									
08	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	674	1	2784	2	Y	-0-					15
09	3330	X	2965	-0-	-365	-0-	649	1	2316	2	Y	-0-					15
10	3038	X	2933	-0-	-105	-0-	670	1	2262	2	Y	1	1	8			15
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
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
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	562	1	901	2	N	1	1	8			80
							1	9									
09	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	573	1	894	2	N	19					99
							21	9									
10	1643	N	1215	-0-	-428	-0-	503	1	699	2	N	12	2	8			109
							13	9									

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
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
08	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	155	1	2490	2	N	8	3	8			40
							9	9									
09	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	131	1	2023	2	N	11	1	8			50
							12	9									
*10	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	142	1	2175	2	N	2	2	8			50
							2	9									

HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 1 RRCID -> 230982 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9250 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	165	1	2638	2	N	1					100
							1	9									
09	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	158	1	2454	2	N	1	1	8			100
							1	9									
*10	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	162	1	2474	2	N	1	1	8			100
							1	9									

CULLEN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 231104 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10292 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	117	1	1880	2	N	-0-					87
09	1680	N	1390	-0-	-290	-0-	81	1	1254	2	N	50	1	8			136
							55	9									
10	1736	N	1114	-0-	-622	-0-	68	1	1032	2	N	13					149
							14	9									

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
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
08	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	147	1	2533	2	Y	-0-					10
09	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	156	1	2519	2	Y	-0-					10
*10	3100	N	3163	-0-	63	63	154	1	3009	2	Y	-0-					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
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									
08	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	192	1	3069	2	N	22					79
							24	9									
09	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	169	1	2624	2	N	21	1	8			99
							23	9									
10	2790	X	2016	-0-	-774	-0-	124	1	1892	2	N	-0-					99

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
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
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	58	1	936	2	N	27					89
							30	9									
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	52	1	801	2	N	6	68	1			27
							7	9									
*10	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	181	1	2774	2	N	7	1	8			33
							8	9									

KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 232029 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9002 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	651	N	599	-0-	-52	-0-	35	1	558	2	N	5					87
							6	9									
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	54	1	841	2	N	25	93	1	2	8	17
							28	9									
*10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	49	1	746	2	N	-0-					17

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
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									
08	4960	X	4758	-0-	-202	-0-	279	1	4472	2	N	6					32
							7	9									
09	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	274	1	4239	2	N	10	2	8			40
							11	9									
*10	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	284	1	4347	2	N	1	1	8			40
							1	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 #: 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
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									
08	3658	X	2744	-0-	-914	-0-	161	1	2580	2	N	3	3	8			121
							3	9									
09	3360	X	2751	-0-	-609	-0-	167	1	2583	2	N	1	1	8			121
							1	9									
*10	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	190	1	2910	2	N	2	2	8			121
							2	9									

FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 232476 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9168 - 10476

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
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	41	1	652	2	N	2					32
							2	9									
09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	75	1	1156	2	N	8	3	8			37
							9	9									
*10	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	98	1	1492	2	N	6	1	8			42
							7	9									

CANNON, T. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 232838 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10768

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									
08	961	N	833	-0-	-128	-0-	319	1	513	2	N	1	1	8			129
							1	9									
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	305	1	476	2	N	10					139
							11	9									
10	775	N	735	-0-	-40	-0-	307	1	426	2	N	2	2	8			139
							2	9									

HUFF, G. J. GU WELL #: 5 RRCID -> 232948 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11093 PERF.10644 - 10852

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
08	2759	X	1897	-0-	-862	-0-	1896	2	1	9	N	1	1	8			134
09	2670	X	2293	-0-	-377	-0-	2292	2	1	9	N	1	1	8			134
*10	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2365	2	161	9	N	146					280

HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 232993 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10682 - 10885

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-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
RESCH GAS UNIT WELL #: 301 RRCID -> 233736 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9022 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1705	N	1446	-0-	-259	-0-	279	1	1166	2	N	1	1	8			41
							1	9									
09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	261	1	1290	2	N	1	1	8			41
							1	9									
*10	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	279	1	1050	2	N	-0-					41

WILSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 234193 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10604 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2480	X	2353	-0-	-127	-0-	129	1	2224	2	N	-0-					25
09	2280	X	2112	-0-	-168	-0-	123	1	1989	2	N	-0-					25
10	2356	X	2281	-0-	-75	-0-	111	1	2170	2	N	-0-					25

GRIFFITH, MARIE GU WELL #: 1 RRCID -> 234288 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10220 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3441	X	2978	-0-	-463	-0-	911	1	2067	2	N	-0-					60
09	3330	X	3170	-0-	-160	-0-	874	1	2288	2	N	7					67
							8	9									
10	3441	X	3230	-0-	-211	-0-	921	1	2298	2	N	10					77
							11	9									

WELCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234589 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9074 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3348	X	3133	-0-	-215	-0-	184	1	2945	2	N	4					149
							4	9									
09	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	171	1	2643	2	N	7	121	1	2	8	33
							8	9									
*10	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	187	1	2865	2	N	1	1	8			33
							1	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
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									
08	3534	X	3321	-0-	-213	-0-	195	1	3119	2	N	6	6	8			70
							7	9									
09	2250	X	1601	-0-	-649	-0-	97	1	1502	2	N	2	2	8			70
							2	9									
10	2325	X	1642	-0-	-683	-0-	97	1	1477	2	N	62	2	8			130
							68	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
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									
08	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	117	1	1879	2	N	-0-					95
09	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	113	1	1745	2	N	1	1	8			95
							1	9									
*10	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	113	1	1720	2	N	-0-					95

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
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									
08	3348	X	3327	-0-	-21	-0-	279	1	3047	2	N	1	1	8			32
							1	9									
09	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	312	1	3130	2	N	69	62	1			39
							76	9									
10	3503	X	3093	-0-	-410	-0-	280	1	2812	2	N	1	1	8			39
							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
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									
08	10788	X	10679	-0-	-109	-0-	1391	1	9288	2	Y	-0-	137	1			-0-
09	10440	X	10308	-0-	-132	-0-	1332	1	8976	2	Y	-0-					-0-
10	10788	X	9255	-0-	-1533	-0-	1345	1	7910	2	Y	-0-					-0-

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
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
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	232	1	372	2	N	-0-					85
09	570	N	528	-0-	-42	-0-	206	1	322	2	N	-0-					85
*10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	264	1	367	2	N	-0-					85

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
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									
08	2790	X	2487	-0-	-303	-0-	868	1	1619	2	N	-0-					153
09	2640	X	2314	-0-	-326	-0-	812	1	1501	2	N	1	1	8			153
							1	9									
10	2728	X	2240	-0-	-488	-0-	868	1	1371	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
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
08	3007	X	2761	-0-	-246	-0-	152	1	2609	2	N	-0-					160
09	2940	X	2632	-0-	-308	-0-	154	1	2477	2	N	1	1	8			160
							1	9									
10	3038	X	3031	-0-	-7	-0-	148	1	2883	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
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									
08	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	93	1	1609	2	N	-0-					34
09	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	78	1	1264	2	N	1	1	8			34
							1	9									
*10	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	81	1	1578	2	N	-0-					34

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9086 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3751	X	3675	-0-	-76	-0-	210	1	3356	2	N	99	189	1	7	8	44
							109	9									
09	3630	X	3179	-0-	-451	-0-	193	1	2984	2	N	2	2	8			44
							2	9									
10	3751	X	3252	-0-	-499	-0-	198	1	3031	2	N	21	3	8			62
							23	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
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									
08	2945	X	2676	-0-	-269	-0-	156	1	2501	2	N	17					44
							19	9									
09	2730	X	2702	-0-	-28	-0-	163	1	2531	2	N	7	1	8			50
							8	9									
*10	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	176	1	2698	2	N	1	1	8			50
							1	9									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 236626 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8998 - 10286

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									
08	3751	X	3021	-0-	-730	-0-	177	1	2837	2	N	6	6	8			27
							7	9									
09	3180	X	2988	-0-	-192	-0-	181	1	2804	2	N	3	3	8			27
							3	9									
10	3007	X	2987	-0-	-20	-0-	183	1	2802	2	N	2	2	8			27
							2	9									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237268 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8996 - 10468

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									
08	3751	X	3360	-0-	-391	-0-	229	1	3127	2	N	4	4	8			140
							4	9									
09	3660	X	3247	-0-	-413	-0-	226	1	3020	2	N	1	1	8			140
							1	9									
*10	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	251	1	3656	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

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
08	2511	N	2211	-0-	-300	-0-	121	1	2090	2	N	-0-					100
09	2160	N	1820	-0-	-340	-0-	106	1	1714	2	N	-0-					100
*10	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	122	1	2370	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	91	1	1562	2	Y	-0-					13
09	1590	N	1586	-0-	-4	-0-	93	1	1492	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
*10	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	95	1	1847	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	1736	N	1501	-0-	-235	-0-	88	1	1412	2	N	1	1	8			27
							1	9									
09	1620	N	1406	-0-	-214	-0-	85	1	1319	2	N	2	2	8			27
							2	9									
*10	3092	N	3092	-0-	-0-	-0-	187	1	2852	2	N	48	8	8			67
							53	9									

BONNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237374 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9065 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	125	1	1996	2	N	-0-					27
09	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	121	1	1875	2	N	2	1	8			28
							2	9									
*10	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	116	1	1775	2	N	1	1	8			28
							1	9									

WILSON GU1 WELL #: 4 RRCID -> 237383 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10538 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1488	N	1286	-0-	-202	-0-	71	1	1215	2	N	-0-					32
09	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	90	1	1457	2	N	1	1	8			32
							1	9									
10	1302	N	1217	-0-	-85	-0-	59	1	1158	2	N	-0-					32

MORGAN ESTATE GU WELL #: 3 RRCID -> 237390 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10738 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1891	N	1808	-0-	-83	-0-	1808	2			N	-0-					100
09	1830	N	1756	-0-	-74	-0-	1756	2			N	-0-					100
*10	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6510	X	5757	-0-	-753	-0-	558	1 1 9	5198	2	N	1	1	8			13
06	6300	X	5724	-0-	-576	-0-	544	1 2 9	5178	2	N	2	2	8			13
07	6355	X	6213	-0-	-142	-0-	662	1 2 9	5549	2	N	2	2	8			13
08	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	651	1	5394	2	N	-0-					13
09	5730	X	5628	-0-	-102	-0-	544	1 1 9	5083	2	N	1	1	8			13
10	5952	X	5786	-0-	-166	-0-	526	1 1 9	5259	2	N	1	1	8			13

SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 237419 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9046 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6727	X	5788	-0-	-939	-0-	391	1 8 9	5389	2	N	7	7	8			121
06	6510	X	5310	-0-	-1200	-0-	346	1 3 9	4961	2	N	3	3	8			121
07	6200	X	4848	-0-	-1352	-0-	314	1 7 9	4527	2	N	6	6	8			121
08	5952	X	3950	-0-	-2002	-0-	261	1 1 9	3688	2	N	1	1	8			121
09	5730	X	4584	-0-	-1146	-0-	304	1 3 9	4277	2	N	3	3	8			121
10	5797	X	5158	-0-	-639	-0-	386	1 9 9	4763	2	N	8	8	8			121

COLE WELL #: 2 RRCID -> 237904 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10743 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	78	2 9	1535	2	Y	2	2	8			16
06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	82	1 1 9	1526	2	Y	1	1	8			16
07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	81	1 1 9	1518	2	Y	1	1	8			16
08	1612	X	1559	-0-	-53	-0-	86	1	1473	2	Y	-0-					16
09	1620	X	1488	-0-	-132	-0-	87	1 1 9	1400	2	Y	1	1	8			16
*10	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	100	1 1 9	1958	2	Y	1	1	8			16

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238986 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9088 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	165	1	3032	2	N	-0-					44
06	3000	X	1381	-0-	-1619	-0-	67	1 1 9	1313	2	N	1	1	8			44
07	3100	X	1274	-0-	-1826	-0-	58	1 4 9	1212	2	N	4	4	8			44
08	3193	X	3016	-0-	-177	-0-	177	1 11 9	2828	2	N	10	10	8			44
09	3090	X	2863	-0-	-227	-0-	172	1 21 9	2670	2	N	19	4	8			59
10	3193	X	3148	-0-	-45	-0-	193	1 8 9	2947	2	N	7	7	8			59

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
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
08	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	200	1	3196	2	N	-0-					62
09	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	151	1	2342	2	N	15	2	8			75
							17	9									
*10	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	149	1	2271	2	N	1	1	8			75
							1	9									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 239081 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8930 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3906	X	3450	-0-	-456	-0-	202	1	3236	2	N	11	11	8			140
							12	9									
09	3690	X	3160	-0-	-530	-0-	191	1	2963	2	N	5	5	8			140
							6	9									
10	3689	X	3331	-0-	-358	-0-	204	1	3120	2	N	6	6	8			140
							7	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
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									
08	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	264	1	4221	2	N	14					40
							15	9									
09	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	256	1	3956	2	N	15	1	8			54
							17	9									
*10	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	242	1	3694	2	N	2	2	8			54
							2	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
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									
08	1550	N	1213	-0-	-337	-0-	71	1	1134	2	N	7	7	8			72
							8	9									
09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	65	1	1006	2	N	3	3	8			72
							3	9									
*10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	75	1	1142	2	N	5	5	8			72
							6	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
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									
08	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	336	1	3677	2	Y	26	31	1			10
							29	9									
09	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	320	1	3211	2	Y	21					31
							23	9									
*10	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	367	1	3691	2	Y	14	28	1			17
							15	9									

GALLOWAY GU WELL #: 3 RRCID -> 240107 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10256 - 10816

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
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	45	1	779	2	N	-0-					130
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	41	1	656	2	N	-0-					130
10	1643	N	1100	-0-	-543	-0-	54	1	1046	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

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									
08	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	217	1	3471	2	N	8	8	8			34
							9	9									
09	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	201	1	3110	2	N	3	3	8			34
							3	9									
*10	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	251	1	3842	2	N	82	7	8			109
							90	9									

BONNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240198 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9112 - 10396

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
08	1333	N	1000	-0-	-333	-0-	59	1	938	2	N	3					59
							3	9									
09	1110	N	849	-0-	-261	-0-	51	1	794	2	N	4	2	8			61
							4	9									
10	992	N	817	-0-	-175	-0-	50	1	767	2	N	-0-					61

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	5549	X	5270	-0-		-279	-0-	309	1	4952	2	N	8	8	8			49
								9	9									
09	5370	X	5048	-0-		-322	-0-	306	1	4738	2	N	4	4	8			49
								4	9									
10	5549	X	5332	-0-		-217	-0-	323	1	4942	2	N	61	6	8			104
								67	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	4371	X	4068	-0-		-303	-0-	239	1	3822	2	N	6	6	8			25
								7	9									
09	4050	X	3871	-0-		-179	-0-	235	1	3633	2	N	3	3	8			25
								3	9									
*10	4068	X	4068	-0-		-0-	-0-	247	1	3781	2	N	36	4	8			57
								40	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	1829	N	1703	-0-		-126	-0-	100	1	1599	2	N	4	4	8			70
								4	9									
09	1830	N	1813	-0-		-17	-0-	108	1	1674	2	N	28	1	8			97
								31	9									
10	2077	N	1891	-0-		-186	-0-	116	1	1773	2	N	2	2	8			97
								2	9									

RESCH GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 242135 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9166 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	2914	X	2470	-0-		-444	-0-	2467	2	3	9	N	3	3	8			117
09	2615	X	2615	-0-		-0-	-0-	2612	2	3	9	N	3	3	8			117
*10	2620	X	2620	-0-		-0-	-0-	2596	2	24	9	N	22	2	8			137

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
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									
08	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	224	1	3585	2	N	15	15	8			14
							17	9									
09	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	223	1	3458	2	N	5	5	8			14
							6	9									
*10	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	231	1	3532	2	N	7	7	8			14
							8	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
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									
08	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	116	1	1856	2	N	10	7	8			127
							11	9									
09	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	131	1	2026	2	N	2	2	8			127
							2	9									
*10	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	127	1	1940	2	N	3	3	8			127
							3	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
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									
08	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	235	1	3762	2	N	24	18	8			50
							26	9									
09	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	168	1	2598	2	N	6	6	8			50
							7	9									
*10	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	151	1	2305	2	N	14	5	8			59
							15	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
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									
08	5859	X	5723	-0-	-136	-0-	336	1	5387	2	N	-0-					56
09	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	326	1	5044	2	N	2	2	8			56
							2	9									
10	5549	X	5493	-0-	-56	-0-	337	1	5155	2	N	1	1	8			56
							1	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
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									
08	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	202	1	3235	2	N	22	19	8			140
							24	9									
09	3540	X	2482	-0-	-1058	-0-	150	1	2326	2	N	5	5	8			140
							6	9									
*10	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	249	1	3799	2	N	17	12	8			145
							19	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243861 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9006 - 10460

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									
08	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	264	1	4225	2	N	9	9	8			95
							10	9									
09	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	252	1	3908	2	N	3	3	8			95
							3	9									
*10	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	269	1	4106	2	N	38	4	8			129
							42	9									

MAGRILL WELL #: 5 RRCID -> 244778 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9086 - 10464

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
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					87
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	1			32
*10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					32

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244779 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 9370 - 10842

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
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	18	1	147	2	N	-0-					56
09	180	N	83	-0-	-97	-0-	12	1	71	2	N	-0-					56
10	217	N	117	-0-	-100	-0-	13	1	104	2	N	-0-					56

GATLIN WELL #: 1 RRCID -> 244875 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9496 - 10930

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
08	2201	X	494	-0-	-1707	-0-	183	1	311	2	N	-0-					127
09	976	X	976	-0-	-0-	-0-	440	1	534	2	N	2	2	8			127
							2	9									
*10	713	X	713	-0-	-0-	-0-	712	2	1	9	N	1	1	8			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
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									
08	7781	X	7172	-0-	-609	-0-	644	1	6528	2	Y	-0-					64
09	7530	X	6563	-0-	-967	-0-	599	1	5964	2	Y	-0-					64
10	7657	X	6669	-0-	-988	-0-	608	1	6061	2	Y	-0-					64

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
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									
08	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	290	1	7571	2	N	-0-					22
09	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	275	1	7287	2	N	1	1	8			22
							1	9									
*10	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	259	1	7070	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
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									
08	3131	X	2588	-0-	-543	-0-	21	1	2567	2	Y	-0-					20
09	3030	X	2346	-0-	-684	-0-	19	1	2327	2	Y	-0-					20
10	3131	X	2832	-0-	-299	-0-	23	1	2809	2	Y	-0-					20

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 245990 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9034 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	251	1	6265	2	N	-0-					71
09	5760	X	5524	-0-	-236	-0-	222	1	5301	2	N	1	1	8			71
							1	9									
10	5952	X	5238	-0-	-714	-0-	218	1	5020	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
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
08	2511	N	1730	-0-	-781	-0-	1729	2	1	9	N	1	1	8			32
09	2340	N	1773	-0-	-567	-0-	1772	2	1	9	N	1	1	8			32
*10	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2617	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
05	3565	X	3044	-0-	-521	-0-	24	1 9	3019	2	Y	1	1	8			20
06	3360	X	3006	-0-	-354	-0-	25	1 9	2980	2	Y	1	1	8			20
07	3193	X	2675	-0-	-518	-0-	22	1 9	2652	2	Y	1	1	8			20
08	3193	X	2743	-0-	-450	-0-	22	1	2721	2	Y	-0-					20
09	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	26	1	3144	2	Y	-0-					20
10	3100	X	2620	-0-	-480	-0-	22	1	2598	2	Y	-0-					20

MAGRILL WELL #: 3 RRCID -> 246822 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9138 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	3012	-0-	-1359	-0-	155	1 9	2848	2	N	8					95
06	4230	X	3397	-0-	-833	-0-	165	1 9	3221	2	N	10	2	8			103
07	4340	X	4053	-0-	-287	-0-	183	1 9	3855	2	N	14	2	8			115
08	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	263	1 9	4213	2	N	19					134
09	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	253	1 9	3923	2	N	24	2	8			156
*10	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	270	1 9	4123	2	N	1	1	8			156

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
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-
08	5363	X	4442	-0-	-921	-0-	772	1	3670	2	Y	-0-					-0-
09	5070	X	4057	-0-	-1013	-0-	761	1	3296	2	Y	-0-					-0-
*10	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	1019	1	4057	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
05	7812	X	6842	-0-	-970	-0-	250	1 2 9	6590	2	N	2	2	8			22
06	7350	X	6589	-0-	-761	-0-	243	1 3 9	6343	2	N	3	3	8			22
07	7471	X	6788	-0-	-683	-0-	244	1 3 9	6541	2	N	3	3	8			22
08	7099	X	6632	-0-	-467	-0-	245	1	6387	2	N	-0-					22
09	6630	X	6324	-0-	-306	-0-	230	1 1 9	6093	2	N	1	1	8			22
10	6851	X	6308	-0-	-543	-0-	223	1 1 9	6084	2	N	1	1	8			22

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247057 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9068 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6448	X	5331	-0-	-1117	-0-	419	1 2 9	4910	2	Y	2	2	8			31
06	6150	X	4703	-0-	-1447	-0-	408	1 1 9	4294	2	Y	1	1	8			31
07	5766	X	5722	-0-	-44	-0-	460	1 1 9	5261	2	Y	1	1	8			31
08	5611	X	5081	-0-	-530	-0-	428	1	4653	2	Y	-0-					31
09	5430	X	4968	-0-	-462	-0-	417	1 1 9	4550	2	Y	1	1	8			31
10	5735	X	5174	-0-	-561	-0-	433	1 1 9	4740	2	Y	1	1	8			31

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 14 RRCID -> 247272 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8992 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	6696	X	5562	-0-	-1134	-0-	214	1	5348	2	N	-0-					25
09	6480	X	6241	-0-	-239	-0-	251	1 9	5989	2	N	1	1	8			25
10	6293	X	5671	-0-	-622	-0-	236	1	5435	2	N	-0-					25

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247499 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10468 - 11761

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	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

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
08	2914	X	1934	-0-	-980	-0-	106	1	1828	2	Y	-0-					30
09	2820	X	1933	-0-	-887	-0-	113	1	1820	2	Y	-0-					30
10	2914	X	1978	-0-	-936	-0-	96	1	1882	2	Y	-0-					30

MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248202 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10600 - 12100

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
08	1209	X	1077	-0-	-132	-0-	1077	2			N	-0-					140
09	960	X	846	-0-	-114	-0-	845	2	1	9	N	1	1	8			140
10	899	X	778	-0-	-121	-0-	777	2	1	9	N	1	1	8			140

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
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									
08	2511	X	1680	-0-	-831	-0-	92	1	1588	2	Y	-0-					19
09	2430	X	1683	-0-	-747	-0-	98	1	1585	2	Y	-0-					19
10	2511	X	1581	-0-	-930	-0-	77	1	1504	2	Y	-0-					19

GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249379 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10584 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3782	X	3434	-0-	-348	-0-	27	1	3384	2	Y	21	21	8			15
							23	9									
09	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	26	1	3175	2	Y	-0-					15
10	3906	X	3560	-0-	-346	-0-	29	1	3531	2	Y	-0-					15

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 249659 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10467 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	5239	X	4922	-0-	-317	-0-	4920	2	2	9	N	2	2	8			164
09	5070	X	4683	-0-	-387	-0-	4683	2			N	-0-					164
10	5239	X	4847	-0-	-392	-0-	4844	2	3	9	N	3	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
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
08	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	193	1	3088	2	N	116	189	1	14	8	72
							128	9									
09	1950	X	1140	-0-	-810	-0-	69	1	1070	2	N	1	1	8			72
							1	9									
10	2015	X	1273	-0-	-742	-0-	78	1	1193	2	N	2	2	8			72
							2	9									

MARTIN GU1 WELL #: 6H RRCID -> 250238 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 10711 PERF.11750 - 13405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9889	X	9391	-0-	-498	-0-	455	1	8935	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
06	9450	X	8655	-0-	-795	-0-	440	1	8214	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
07	9145	X	8007	-0-	-1138	-0-	404	1	7602	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
08	9393	X	7459	-0-	-1934	-0-	410	1	7049	2	Y	-0-					1
09	9090	X	6926	-0-	-2164	-0-	405	1	6521	2	Y	-0-					1
10	9393	X	7353	-0-	-2040	-0-	358	1	6995	2	Y	-0-					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 15 RRCID -> 250259 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 9494 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9238	X	8579	-0-	-659	-0-	631	1	7948	2	Y	-0-					79
06	8790	X	8060	-0-	-730	-0-	632	1	7425	2	Y	3	3	8			79
							3	9									
07	8928	X	8151	-0-	-777	-0-	660	1	7491	2	Y	-0-					79
08	8742	X	8015	-0-	-727	-0-	653	1	7336	2	Y	24					103
							26	9									
09	8310	X	7799	-0-	-511	-0-	637	1	7162	2	Y	-0-					103
10	8587	X	7958	-0-	-629	-0-	655	1	7303	2	Y	-0-					103

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 11 RRCID -> 251214 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9304 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4770	2	Y	43					46
							47	9									
08	5890	X	5545	-0-	-345	-0-	498	1	5047	2	Y	-0-					46
09	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	524	1	5217	2	Y	-0-					46
*10	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	539	1	5376	2	Y	-0-					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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7750	X	7194	-0-	-556	-0-	241	1	6951	2	Y	2	2	8			22
							2	9									
06	7500	X	6774	-0-	-726	-0-	249	1	6523	2	Y	2	2	8			22
							2	9									
07	7440	X	6920	-0-	-520	-0-	268	1	6650	2	Y	2	2	8			22
							2	9									
08	7347	X	6904	-0-	-443	-0-	266	1	6638	2	Y	-0-					22
09	6960	X	6736	-0-	-224	-0-	271	1	6464	2	Y	1	1	8			22
							1	9									
10	7192	X	6873	-0-	-319	-0-	286	1	6586	2	Y	1	1	8			22
							1	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 16 RRCID -> 251580 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9318 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	5146	X	4166	-0-	-980	-0-	341	1	3825	2	Y	-0-					-0-
09	4920	X	4140	-0-	-780	-0-	338	1	3802	2	Y	-0-					-0-
10	4960	X	4211	-0-	-749	-0-	346	1	3865	2	Y	-0-					-0-

JOHNSTON, E.C. WELL #: 1 RRCID -> 252009 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	SHUT IN		468	-0-	468	468	468	2			N	-0-					27
09	SHUT IN		674	-0-	674	1142	674	2			N	-0-					27
*10	1561	X	419	-0-	-1142	-0-	418	2	1	9	N	1	1	8			27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252802 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10655 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	469	1	3135	2	Y	1	45	1	1	8	130
							1	9									
09	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	468	1	3149	2	Y	-0-					130
10	3596	X	3548	-0-	-48	-0-	515	1	3033	2	Y	-0-					130

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 27 RRCID -> 255584 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9012 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	8153	X	6566	-0-	-1587	-0-	252	1	6299	2	Y	14					64
							15	9									
09	7560	X	6555	-0-	-1005	-0-	263	1	6290	2	Y	2	2	8			64
							2	9									
10	7502	X	6755	-0-	-747	-0-	282	1	6472	2	Y	1	1	8			64
							1	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 26 RRCID -> 255585 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8982 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2852	X	2640	-0-	-212	-0-	102	1	2538	2	Y	-0-					30
09	2610	X	2479	-0-	-131	-0-	100	1	2379	2	Y	-0-					30
10	2697	X	2567	-0-	-130	-0-	107	1	2460	2	Y	-0-					30

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 255852 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	6634	X	5276	-0-	-1358	-0-	195	1	5081	2	Y	-0-					44
09	6420	X	4943	-0-	-1477	-0-	179	1	4764	2	Y	-0-					44
10	6107	X	5224	-0-	-883	-0-	185	1	5039	2	Y	-0-					44

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
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									
08	8122	X	6721	-0-	-1401	-0-	444	1	6277	2	N	-0-					146
09	7620	X	6504	-0-	-1116	-0-	431	1	6072	2	N	1	1	8			146
							1	9									
10	7564	X	6531	-0-	-1033	-0-	489	1	6040	2	N	2	2	8			146
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
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									
08	26970	X	23703	-0-	-3267	-0-	217	1	23381	2	N	95	156	1	2	8	74
							105	9									
09	25110	X	22228	-0-	-2882	-0-	210	1	21842	2	N	160					234
							176	9									
10	25637	X	23115	-0-	-2522	-0-	217	1	22756	2	N	129	186	1	3	8	174
							142	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 23 RRCID -> 256465 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9128 - 10448

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									
08	3441	X	3095	-0-	-346	-0-	119	1	2976	2	Y	-0-					12
09	3330	X	2658	-0-	-672	-0-	107	1	2551	2	Y	-0-					12
10	3255	X	2568	-0-	-687	-0-	107	1	2461	2	Y	-0-					12

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 6H RRCID -> 256707 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10960 - 13380

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									
08	23684	X	19578	-0-	-4106	-0-	2471	1	17106	2	N	1	1	8			100
							1	9									
09	22380	X	19864	-0-	-2516	-0-	2406	1	17443	2	N	14					114
							15	9									
10	22413	X	20140	-0-	-2273	-0-	2465	1	17674	2	N	1	1	8			114
							1	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257200 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9104 - 10461

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									
08	2046	N	1943	-0-	-103	-0-	164	1	1779	2	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1853	-0-	-67	-0-	155	1	1698	2	Y	-0-					-0-
10	2201	N	1967	-0-	-234	-0-	165	1	1802	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 257248 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 9058 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	7347	X	6838	-0-	-509	-0-	252	1	6586	2	N	-0-					81
09	6930	X	6356	-0-	-574	-0-	231	1	6124	2	N	1	1	8			81
							1	9									
10	7068	X	6600	-0-	-468	-0-	233	1	6366	2	N	1	1	8			81
							1	9									

CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257423 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9020 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	6169	X	5655	-0-	-514	-0-	218	1	5437	2	Y	-0-					64
09	6450	X	5232	-0-	-1218	-0-	210	1	5021	2	Y	1	1	8			64
							1	9									
10	6665	X	5022	-0-	-1643	-0-	209	1	4813	2	Y	-0-					64

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257523 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9268 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3410	X	2808	-0-	-602	-0-	104	1	2704	2	Y	-0-					94
09	3090	X	2600	-0-	-490	-0-	94	1	2505	2	Y	1	1	8			94
							1	9									
10	2821	X	2648	-0-	-173	-0-	94	1	2554	2	Y	-0-					94

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
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
08	2263	N	1959	-0-	-304	-0-	75	1	1884	2	Y	-0-					3
09	2100	N	1696	-0-	-404	-0-	68	1	1628	2	Y	-0-					3
10	2046	N	1895	-0-	-151	-0-	79	1	1816	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
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									
08	21204	X	18787	-0-	-2417	-0-	1320	1	17366	2	N	92	175	1			126
							101	9									
09	20520	X	17690	-0-	-2830	-0-	1320	1	16210	2	N	145	191	1			80
							160	9									
10	20119	X	17041	-0-	-3078	-0-	1276	1	15632	2	N	121	15	8			186
							133	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
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									
08	80197	X	72192	-0-	-8005	-0-	310	1	70330	2	N	1411	1428	1	15	8	239
							1552	9									
09	74160	X	67167	-0-	-6993	-0-	300	1	65262	2	N	1459	1386	1	11	8	301
							1605	9									
10	75330	X	67066	-0-	-8264	-0-	310	1	65171	2	N	1441	1421	1	15	8	306
							1585	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
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									
08	115816	X	83572	-0-	-32244	-0-	176	1	82824	2	Y	520	496	1	10	8	131
							572	9									
09	98850	X	77733	-0-	-21117	-0-	164	1	77030	2	Y	490	486	1			135
							539	9									
10	100595	X	74467	-0-	-26128	-0-	162	1	73697	2	Y	553	600	1	9	8	79
							608	9									

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
05	226457	X	226457	-0-	-0-	-0-	408	1	223909	2	Y	1945	1859	1	23	8	356
							2140	9									
06	201862	X	201862	-0-	-0-	-0-	397	1	199668	2	Y	1634	1722	1	2	8	266
							1797	9									
07	173794	X	173794	-0-	-0-	-0-	398	1	171932	2	Y	1331	1283	1	20	8	294
							1464	9									
08	233678	X	197265	-0-	-36413	-0-	413	1	195125	2	Y	1570	1465	1	16	8	383
							1727	9									
09	219150	X	193054	-0-	-26096	-0-	406	1	191040	2	Y	1462	1449	1			396
							1608	9									
10	226455	X	195734	-0-	-30721	-0-	427	1	193583	2	Y	1567	1726	1	17	8	220
							1724	9									

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071350 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9080 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	N	2215	-0-	-79	-0-	108	1	2104	2	Y	3	1	1			23
							3	9									
06	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	105	1	2059	2	Y	6	1	1			28
							7	9									
07	2325	N	2233	-0-	-92	-0-	102	1	2131	2	Y	-0-	16	1			12
08	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	95	1	2112	2	Y	1	1	1			12
							1	9									
09	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	93	1	2077	2	Y	1	1	1			12
							1	9									
10	2232	N	2195	-0-	-37	-0-	93	1	2102	2	Y	-0-					12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GRAY, B. B. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072337 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9068 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	4088	-0-	-159	-0-	199	1	3885	2	Y	4	1	1			17
							4	9									
06	4110	X	3907	-0-	-203	-0-	189	1	3714	2	Y	4	1	1			20
							4	9									
07	4247	X	4030	-0-	-217	-0-	184	1	3843	2	Y	3	17	1			6
							3	9									
08	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	175	1	3886	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
09	3900	X	3892	-0-	-8	-0-	167	1	3723	2	Y	2	1	1			7
							2	9									
10	4030	X	4003	-0-	-27	-0-	170	1	3833	2	Y	-0-					7

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9164 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	3370	-0-	-474	-0-	164	1	3204	2	Y	2	14	1			3
							2	9									
06	3690	X	2928	-0-	-762	-0-	142	1	2785	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
07	3813	X	2692	-0-	-1121	-0-	123	1	2568	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	3627	X	3121	-0-	-506	-0-	135	1	2985	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
*09	3450	X	2715	-0-	-735	-0-	117	1	2596	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
10	3379	X	29	-0-	-3350	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					4

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
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									
08	4619	X	3541	-0-	-1078	-0-	153	1	3387	2	Y	1	13	1			3
							1	9									
09	4170	X	3931	-0-	-239	-0-	169	1	3761	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
*10	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	185	1	4175	2	Y	-0-					3

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
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
08	713	N	490	-0-	-223	-0-	121	1	369	2	N	-0-					134
09	510	N	321	-0-	-189	-0-	88	1	233	2	N	-0-					134
*10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	113	1	369	2	N	-0-					134

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
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									
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	13	1	291	2	Y	-0-					2
09	300	N	295	-0-	-5	-0-	13	1	282	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	310	N	302	-0-	-8	-0-	13	1	289	2	Y	-0-					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9328 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4588	X	4487	-0-	-101	-0-	194	1	4291	2	Y	2	1	1			42
							2	9									
09	4440	X	4309	-0-	-131	-0-	185	1	4120	2	Y	4	1	1			45
							4	9									
10	4557	X	4177	-0-	-380	-0-	177	1	3998	2	Y	2					47
							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
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									
08	3782	X	3739	-0-	-43	-0-	161	1	3577	2	Y	1	1	1			14
							1	9									
09	3660	X	3597	-0-	-63	-0-	154	1	3432	2	Y	10	1	1			23
							11	9									
10	3782	X	3646	-0-	-136	-0-	155	1	3491	2	Y	-0-					23

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
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									
08	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	122	1	2710	2	Y	-0-	13	1			3
09	2730	N	2589	-0-	-141	-0-	111	1	2477	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
10	2821	N	2610	-0-	-211	-0-	111	1	2499	2	Y	-0-					3

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
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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078495 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9165 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	70	1	1542	2	Y	-0-					2
09	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	82	1	1825	2	Y	-0-					2
*10	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	103	1	2322	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
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									
08	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	208	1	4609	2	Y	10	1	1			13
							11	9									
09	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	189	1	4218	2	Y	1	1	1			13
							1	9									
*10	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	163	1	3674	2	Y	-0-					13

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
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									
08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	69	1	1519	2	Y	-0-					63
09	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	70	1	1553	2	Y	-0-					63
*10	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	71	1	1588	2	Y	1	58	1			6
							1	9									

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
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									
08	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	185	1	4101	2	Y	1	1	1			19
							1	9									
09	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	178	1	3963	2	Y	1	1	1			19
							1	9									
*10	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	181	1	4086	2	Y	-0-					19

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
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									
08	4247	X	3988	-0-	-259	-0-	172	1	3812	2	Y	4	54	1			1
							4	9									
09	3960	X	3441	-0-	-519	-0-	148	1	3292	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	4092	X	4030	-0-	-62	-0-	171	1	3859	2	Y	-0-					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080360 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9291 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1364	N	1138	-0-	-226	-0-	49	1	1089	2	Y	-0-					35
09	1260	N	1204	-0-	-56	-0-	52	1	1152	2	Y	-0-					35
10	1147	N	976	-0-	-171	-0-	41	1	935	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
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									
08	1209	N	1001	-0-	-208	-0-	43	1	951	2	Y	6					11
							7	9									
09	1140	N	1042	-0-	-98	-0-	45	1	997	2	Y	-0-					11
*10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	44	1	990	2	Y	1					12
							1	9									

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
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
08	961	N	927	-0-	-34	-0-	93	1	834	2	Y	-0-					7
09	930	N	880	-0-	-50	-0-	91	1	789	2	Y	-0-					7
10	992	N	870	-0-	-122	-0-	87	1	769	2	Y	13	20	1			-0-
							14	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081928 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9258 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3100	X	2639	-0-	-461	-0-	114	1	2523	2	Y	2	1	1			23
							2	9									
09	3000	X	1257	-0-	-1743	-0-	54	1	1202	2	Y	1	1	1			23
							1	9									
10	3100	X	10	-0-	-3090	-0-	10	2			Y	-0-					23

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
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									
08	1736	N	1721	-0-	-15	-0-	74	1	1638	2	Y	8	2	1			9
							9	9									
09	1740	N	1642	-0-	-98	-0-	71	1	1571	2	Y	-0-					9
10	1705	N	1524	-0-	-181	-0-	65	1	1459	2	Y	-0-					9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
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
08	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	326	1	1777	2	N	1					13
							1	9									
09	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	317	1	1752	2	N	4					17
							4	9									
*10	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	319	1	1751	2	N	3					20
							3	9									

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
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
08	2077	N	1064	-0-	-1013	-0-	46	1	1018	2	Y	-0-					16
09	1860	N	1015	-0-	-845	-0-	44	1	971	2	Y	-0-					16
10	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	44	1	1002	2	Y	-0-					16

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
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
08	806	N	802	-0-	-4	-0-	35	1	767	2	Y	-0-					5
09	780	N	746	-0-	-34	-0-	32	1	714	2	Y	-0-					5
*10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	36	1	820	2	Y	14					19
							15	9									

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
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-
08	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					-0-
09	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	-0-					-0-
10	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
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
08	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	95	1	2105	2	N	1	1	1			77
							1	9									
09	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	106	1	2351	2	N	1	1	1			77
							1	9									
*10	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	75	1	1685	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
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
08	961	N	907	-0-	-54	-0-	39	1	868	2	Y	-0-					27
09	930	N	860	-0-	-70	-0-	37	1	823	2	Y	-0-					27
10	961	N	744	-0-	-217	-0-	32	1	712	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
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-
08	1023	N	857	-0-	-166	-0-	37	1	820	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	755	-0-	-175	-0-	32	1	723	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	793	-0-	-44	-0-	34	1	759	2	Y	-0-					-0-

BRADLEY UNIT "A" WELL #: 1A RRCID -> 087165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9012 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	303	1	1653	2	Y	21					107
							23	9									
09	1890	N	1835	-0-	-55	-0-	281	1	1554	2	Y	-0-	81	1			26
10	1953	N	1941	-0-	-12	-0-	299	1	1642	2	Y	-0-					26

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
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									
08	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					Y	-0-					1
09	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					Y	-0-					1
10	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					Y	-0-					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
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									
08	341	N	303	-0-	-38	-0-	13	1	287	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
09	330	N	259	-0-	-71	-0-	11	1	246	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
*10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	13	1	301	2	Y	3	2	1			3
							3	9									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087839 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9156 - 10472

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									
08	2232	X	2161	-0-	-71	-0-	93	1	2066	2	Y	2	1	1			15
							2	9									
09	2160	X	2011	-0-	-149	-0-	86	1	1924	2	Y	1	15	1			1
							1	9									
10	2139	X	1875	-0-	-264	-0-	80	1	1795	2	Y	-0-					1

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088503 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9130 - 10520

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									
08	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	184	1	4083	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
*09	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	176	1	3919	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
*10	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	177	1	3997	2	Y	-0-					4

GRAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088937 COMPL. DATE 07/13/1980 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9039 - 10341

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
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	62	1	1366	2	Y	-0-					2
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	35	1	788	2	Y	1					3
							1	9									
*10	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	122	1	2758	2	Y	-0-					3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	31	1	697	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	30	1	679	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
*10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	35	1	782	2	Y	3	2	1			3
							3	9									

RAIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089447 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 9203 - 10454

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									
08	3906	X	3372	-0-	-534	-0-	145	1	3225	2	Y	2	1	1			16
							2	9									
09	3750	X	3480	-0-	-270	-0-	149	1	3320	2	Y	10	1	1			25
							11	9									
10	3689	X	3305	-0-	-384	-0-	140	1	3165	2	Y	-0-					25

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089648 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10314 - 10589

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
08	1581	N	1523	-0-	-58	-0-	66	1	1457	2	Y	-0-					10
09	1500	N	1449	-0-	-51	-0-	62	1	1387	2	Y	-0-					10
*10	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	64	1	1451	2	Y	6					16
							7	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 089951 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10314 - 10552

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									
08	3751	X	3732	-0-	-19	-0-	161	1	3571	2	Y	-0-	13	1			3
09	3630	X	3270	-0-	-360	-0-	140	1	3129	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
10	3751	X	3500	-0-	-251	-0-	149	1	3351	2	Y	-0-					3

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
05	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	210	1 2 9	4095	2	Y	2	1	1			22
06	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	194	1 7 9	3797	2	Y	6	1	1			27
07	4247	X	4127	-0-	-120	-0-	189	1 2 9	3936	2	Y	2	17	1			12
08	4309	X	4135	-0-	-174	-0-	178	1 1 9	3956	2	Y	1	1	1			12
09	4170	X	3868	-0-	-302	-0-	166	1 1 9	3701	2	Y	1	1	1			12
10	4309	X	3684	-0-	-625	-0-	157	1	3527	2	Y	-0-					12

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
05	4588	X	3575	-0-	-1013	-0-	174	1 3 9	3398	2	Y	3	1	1			4
06	4440	X	2800	-0-	-1640	-0-	136	1 1 9	2663	2	Y	1	1	1			4
07	4588	X	3105	-0-	-1483	-0-	142	1 1 9	2962	2	Y	1	1	1			4
08	4216	X	4168	-0-	-48	-0-	180	1 1 9	3987	2	Y	1	1	1			4
09	4080	X	4036	-0-	-44	-0-	173	1 1 9	3862	2	Y	1	1	1			4
*10	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	169	1	3799	2	Y	-0-					4

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
05	4960	X	4286	-0-	-674	-0-	209	1 1 9	4076	2	Y	1	1	1			75
06	4800	X	3969	-0-	-831	-0-	192	1 4 9	3773	2	Y	4	1	1			78
07	4960	X	3890	-0-	-1070	-0-	178	1 4 9	3708	2	Y	4	72	1			10
08	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	176	1 10 9	3910	2	Y	9	1	1			18
09	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	173	1 1 9	3849	2	Y	1	1	1			18
*10	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	185	1	4161	2	Y	-0-					18

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
05	2449	N	2269	-0-	-180	-0-	111	1 1 9	2157	2	Y	1	1	1			5
06	2310	N	2242	-0-	-68	-0-	109	1 4 9	2129	2	Y	4	1	1			8
07	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	108	1 6 9	2246	2	Y	5	8	1			5
08	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	102	1 10 9	2270	2	Y	9	1	1			13
09	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	99	1 1 9	2202	2	Y	1	1	1			13
*10	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	101	1	2267	2	Y	-0-					13

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
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									
08	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	45	1	998	2	Y	-0-					32
*09	1050	N	914	-0-	-136	-0-	39	1	875	2	Y	-0-					32
10	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	43	1	959	2	Y	-0-					32

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
05	6510	X	6335	-0-	-175	-0-	305	1	5950	2	Y	73	2	1	71	8	44
							80	9									
06	6270	X	6084	-0-	-186	-0-	294	1	5757	2	Y	30	2	1	30	8	42
							33	9									
07	6479	X	6302	-0-	-177	-0-	287	1	5971	2	Y	40	18	1	27	8	37
							44	9									
08	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	270	1	5986	2	Y	37	2	1	29	8	43
							41	9									
09	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	257	1	5731	2	Y	36	2	1	31	8	46
							40	9									
10	6169	X	5496	-0-	-673	-0-	233	1	5260	2	Y	3					49
							3	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
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
08	496	N	33	-0-	-463	-0-	1	1	31	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
09	570	N	168	-0-	-402	-0-	7	1	161	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	94	-0-	-185	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					-0-

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
05	5890	X	5073	-0-	-817	-0-	245	1	4767	2	Y	55	1	1	55	8	17
							61	9									
06	5610	X	4778	-0-	-832	-0-	231	1	4524	2	Y	21	1	1	21	8	16
							23	9									
07	5766	X	5098	-0-	-668	-0-	232	1	4830	2	Y	33	1	1	33	8	15
							36	9									
08	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	226	1	5015	2	Y	24	1	1	13	8	25
							26	9									
09	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	239	1	5333	2	Y	1	1	1			25
							1	9									
*10	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	226	1	5102	2	Y	-0-					25

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
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	5305	-0-	-492	-0-	243	1	5061	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	5580	X	5033	-0-	-547	-0-	217	1	4814	2	Y	2	1	1			4
*09	5400	X	5108	-0-	-292	-0-	219	1	4888	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
10	5580	X	4375	-0-	-1205	-0-	186	1	4189	2	Y	-0-					4

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
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									
08	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	371	1	3523	2	Y	22	44	1			-0-
							24	9									
09	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	507	1	5464	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	606	1	6304	2	Y	7					7
							8	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
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									
08	4154	X	3371	-0-	-783	-0-	145	1	3225	2	Y	1	13	1			3
							1	9									
09	4020	X	3208	-0-	-812	-0-	138	1	3069	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
*10	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	212	1	4766	2	Y	-0-					3

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
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-
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	49	1	1093	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	1044	-0-	-36	-0-	45	1	999	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	44	1	987	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
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
08	1705	N	1631	-0-	-74	-0-	70	1	1561	2	Y	-0-					8
09	1530	N	1481	-0-	-49	-0-	64	1	1417	2	Y	-0-					8
10	1674	N	1653	-0-	-21	-0-	70	1	1583	2	Y	-0-					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
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
08	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	79	1	1750	2	Y	-0-					21
09	1740	N	1600	-0-	-140	-0-	69	1	1530	2	Y	1	1	1			21
							1	9									
*10	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	75	1	1699	2	Y	-0-	21	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MALONEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094977 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10330 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	44	1	975	2	Y	1					5
							1	9									
09	990	N	967	-0-	-23	-0-	42	1	925	2	Y	-0-					5
*10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	44	1	990	2	Y	-0-					5

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094978 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9294 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	89	1	1984	2	Y	4	9	1			1
							4	9									
09	2040	N	2033	-0-	-7	-0-	87	1	1945	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*10	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	88	1	1984	2	Y	-0-					1

BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9982 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095327 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10338 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	85	1	1874	2	Y	1	1	1			17
							1	9									
09	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	110	1	2452	2	Y	1	1	1			17
							1	9									
*10	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	94	1	2108	2	Y	-0-					17

RAIDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 095328 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9149 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3658	X	3652	-0-	-6	-0-	158	1	3493	2	Y	1	1	1			16
							1	9									
09	3540	X	3529	-0-	-11	-0-	151	1	3367	2	Y	10	1	1			25
							11	9									
10	3658	X	3619	-0-	-39	-0-	154	1	3465	2	Y	-0-					25

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	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

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									
08	3018	X	2905	-0-	-113	-0-	125	1	2778	2	Y	2	1	1			16
							2	9									
09	3000	X	2783	-0-	-217	-0-	119	1	2653	2	Y	10	1	1			25
							11	9									
10	3224	X	2639	-0-	-585	-0-	112	1	2527	2	Y	-0-					25

OVERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095994 COMPL. DATE 10/13/1981 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9126 - 10497

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									
08	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	112	1	2477	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
09	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	113	1	2515	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
*10	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	117	1	2641	2	Y	-0-					5

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096086 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9006 - 10444

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-
08	806	N	785	-0-	-21	-0-	34	1	751	2	Y	-0-					-0-
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	33	1	737	2	Y	-0-					-0-
*10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	34	1	756	2	Y	-0-					-0-

LINNIE -M- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096114 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9496 - 10649

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									
08	2170	N	2062	-0-	-108	-0-	89	1	1970	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
09	2070	N	1892	-0-	-178	-0-	81	1	1808	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
10	2201	N	2061	-0-	-140	-0-	87	1	1971	2	Y	3	2	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
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									
08	INC G-10		2800	-0-	2800	2800	121	1	2678	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
09	INC G-10		2669	-0-	2669	5469	115	1	2553	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
10	INC G-10		2617	-0-	2617	8086	111	1	2506	2	Y	-0-					5

MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097204 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9263 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
*10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	88	1	286	2	N	-0-					110

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097205 COMPL. DATE 11/09/1981 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10351 - 10633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	248	N	65	-0-	-183	-0-	3	1	62	2	N	-0-					109
09	150	N	56	-0-	-94	-0-	2	1	54	2	N	-0-					109
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	3	1	67	2	N	-0-					109

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097408 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9098 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4030	X	4028	-0-	-2	-0-	174	1	3853	2	Y	1	1	1			27
							1	9									
09	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	168	1	3747	2	Y	1	1	1			27
							1	9									
10	4030	X	4026	-0-	-4	-0-	171	1	3855	2	Y	-0-					27

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097484 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10030 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
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									
08	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	156	1	3465	2	N	1	1	1			34
							1	9									
09	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	148	1	3304	2	N	1	1	1			34
							1	9									
*10	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	147	1	3312	2	N	-0-					34

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
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									
08	2511	N	2454	-0-	-57	-0-	106	1	2347	2	Y	1	1	1			21
							1	9									
09	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	101	1	2241	2	Y	1	1	1			21
							1	9									
*10	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	106	1	2388	2	Y	-0-	21	1			-0-

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
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
08	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	72	1	1592	2	Y	4	7	1			1
							4	9									
09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	68	1	1519	2	Y	-0-					1
*10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	65	1	1464	2	Y	-0-					1

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
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									
08	2511	X	2174	-0-	-337	-0-	207	1	1964	2	Y	3	17	1			-0-
							3	9									
09	2430	X	2023	-0-	-407	-0-	172	1	1850	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2511	X	2184	-0-	-327	-0-	191	1	1991	2	Y	2					2
							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
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
08	1488	N	1464	-0-	-24	-0-	63	1	1401	2	N	-0-					129
09	1440	N	1426	-0-	-14	-0-	61	1	1365	2	N	-0-					129
10	1488	N	1481	-0-	-7	-0-	63	1	1418	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
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
08	1705	N	531	-0-	-1174	-0-	131	1	400	2	Y	-0-					74
09	900	N	690	-0-	-210	-0-	189	1	501	2	Y	-0-					74
10	868	N	772	-0-	-96	-0-	181	1	591	2	Y	-0-					74

LINNIE -M- GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 099236 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9243 - 10626

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									
08	434	N	428	-0-	-6	-0-	18	1	407	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
09	420	N	341	-0-	-79	-0-	15	1	324	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
10	434	N	312	-0-	-122	-0-	13	1	296	2	Y	3	2	1			3
							3	9									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 099705 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9234 - 10604

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									
08	3627	X	2953	-0-	-674	-0-	127	1	2817	2	Y	8	1	1			22
							9	9									
09	3510	X	2369	-0-	-1141	-0-	102	1	2264	2	Y	3	22	1			3
							3	9									
10	3627	X	2227	-0-	-1400	-0-	95	1	2132	2	Y	-0-					3

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099795 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9236 - 10666

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									
08	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	96	1	2126	2	Y	7	1	1			11
							8	9									
09	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	86	1	1927	2	Y	2	1	1			12
							2	9									
*10	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	104	1	2339	2	Y	5					17
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
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									
08	1767	N	1580	-0-	-187	-0-	68	1	1506	2	Y	5					19
							6	9									
09	1680	N	1473	-0-	-207	-0-	63	1	1407	2	Y	3	19	1			3
							3	9									
10	1612	N	1363	-0-	-249	-0-	58	1	1305	2	Y	-0-					3

KANGERA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100152 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9244 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	168	1	3725	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	162	1	3598	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*10	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	162	1	3658	2	Y	1					3
							1	9									

TURLINGTON, M. P. WELL #: 1 RRCID -> 100268 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10114 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	144	1	1113	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1160	-0-	-40	-0-	132	1	1028	2	Y	-0-					-0-
*10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	148	1	1093	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100850 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9636 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	114	1	2529	2	Y	4	1	1			4
							4	9									
09	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	110	1	2449	2	Y	3	1	1			6
							3	9									
*10	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	112	1	2534	2	Y	-0-					6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WARNER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 103632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9352 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2325	N	2306	-0-	-19	-0-	264	1	2040	2	Y	2					2
							2	9									
09	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	241	1	1873	2	Y	10					12
							11	9									
10	2170	N	2126	-0-	-44	-0-	252	1	1863	2	Y	10					22
							11	9									

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104187 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9230 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2449	N	2186	-0-	-263	-0-	94	1	2091	2	N	1	1	1			112
							1	9									
09	2310	N	2053	-0-	-257	-0-	88	1	1964	2	N	1	1	1			112
							1	9									
10	2294	N	2085	-0-	-209	-0-	89	1	1996	2	N	-0-					112

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	169	1	1518	2	Y	-0-					79
09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	162	1	1403	2	Y	-0-					79
*10	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	157	1	1390	2	Y	-0-					79

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1333	N	1177	-0-	-156	-0-	290	1	887	2	Y	-0-					30
09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	320	1	847	2	Y	-0-					30
10	1240	N	977	-0-	-263	-0-	229	1	748	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	868	N	835	-0-	-33	-0-	96	1	739	2	Y	-0-					-0-
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	96	1	745	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	834	-0-	-3	-0-	99	1	735	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CUNNINGHAM "A" WELL #: 4 RRCID -> 109974 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10268 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	349	1 9	3203	2	Y	1	1	1			9
06	3270	X	2978	-0-	-292	-0-	262	1 9	2715	2	Y	1	1	1			9
07	3379	X	3032	-0-	-347	-0-	283	1 9	2745	2	Y	4	1	1			12
08	3565	X	2994	-0-	-571	-0-	285	1 9	2706	2	Y	3	15	1			-0-
09	3450	X	3200	-0-	-250	-0-	271	1 9	2928	2	Y	1	1	1			-0-
10	3565	X	3276	-0-	-289	-0-	286	1 9	2982	2	Y	7					7

YOUNG GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 115886 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9167 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	1999	-0-	-233	-0-	98	1 9	1900	2	Y	1	1	1			39
06	2010	N	1883	-0-	-127	-0-	91	1 9	1791	2	Y	1	1	1			39
07	2077	N	1927	-0-	-150	-0-	88	1	1839	2	Y	-0-					39
08	1984	N	1672	-0-	-312	-0-	72	1	1600	2	Y	-0-					39
09	1890	N	1493	-0-	-397	-0-	64	1	1429	2	Y	-0-					39
10	1922	N	1543	-0-	-379	-0-	66	1	1477	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	3443	-0-	-91	-0-	168	1 9	3274	2	Y	1	1	1			26
06	3420	X	3288	-0-	-132	-0-	159	1 9	3128	2	Y	1	1	1			26
07	3534	X	3339	-0-	-195	-0-	153	1 9	3185	2	Y	1	1	1			26
08	3410	X	3347	-0-	-63	-0-	144	1 9	3202	2	Y	1	1	1			26
09	3300	X	3224	-0-	-76	-0-	138	1 9	3085	2	Y	1	1	1			26
10	3410	X	3331	-0-	-79	-0-	142	1	3189	2	Y	-0-					26

TURLINGTON, M. P. WELL #: 3 RRCID -> 136547 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10068 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	144	1	1110	2	Y	-0-					17
09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	136	1	1061	2	Y	-0-					17
*10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	145	1	1070	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	3127	-0-	-128	-0-	153	1 9	2973	2	N	1	1	1			103
06	3150	X	2962	-0-	-188	-0-	144	1 9	2817	2	N	1	1	1			103
07	3286	X	2920	-0-	-366	-0-	134	1 9	2785	2	N	1	1	1			103
08	3038	X	2878	-0-	-160	-0-	124	1 9	2753	2	N	1	1	1			103
09	2940	X	2795	-0-	-145	-0-	120	1 9	2674	2	N	1	1	1			103
10	3038	X	2788	-0-	-250	-0-	118	1	2670	2	N	-0-					103

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PAUL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145190 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9054 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3030	N	3030	-0-	-0-	-0-	131	1	2898	2	N	1	1	1			44
							1	9									
09	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	124	1	2770	2	N	1	1	1			44
							1	9									
10	2728	N	2594	-0-	-134	-0-	110	1	2484	2	N	-0-					44

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
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	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	532	1	4090	2	Y	13	43	1			10
							14	9									
08	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	529	1	4093	2	Y	14					24
							15	9									
09	4530	X	4382	-0-	-148	-0-	499	1	3880	2	Y	3					27
							3	9									
10	4681	X	4391	-0-	-290	-0-	522	1	3855	2	Y	13					40
							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
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									
08	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	241	1	5338	2	Y	10	2	1	9	8	20
							11	9									
09	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	228	1	5077	2	Y	36	2	1	28	8	26
							40	9									
10	5487	X	4978	-0-	-509	-0-	211	1	4765	2	Y	2					28
							2	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148949 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9050 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4247	X	4219	-0-	-28	-0-	182	1	4036	2	Y	1	1	1			12
							1	9									
09	4110	X	3894	-0-	-216	-0-	167	1	3726	2	Y	1	1	1			12
							1	9									
10	4247	X	4235	-0-	-12	-0-	180	1	4055	2	Y	-0-					12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RAIDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149079 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9104 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	179	1	3969	2	Y	1	1	1			16
							1	9									
09	3930	X	3924	-0-	-6	-0-	168	1	3745	2	Y	10	1	1			25
							11	9									
10	4061	X	3925	-0-	-136	-0-	167	1	3758	2	Y	-0-					25

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
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									
08	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	99	1	2206	2	Y	9	16	1			14
							10	9									
09	2160	N	2097	-0-	-63	-0-	90	1	2006	2	Y	1	1	1			14
							1	9									
10	2232	N	2180	-0-	-52	-0-	93	1	2087	2	Y	-0-					14

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
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									
08	1643	N	1517	-0-	-126	-0-	65	1	1442	2	Y	9	24	1			16
							10	9									
09	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	78	1	1737	2	Y	1					17
							1	9									
10	1519	N	1391	-0-	-128	-0-	59	1	1332	2	Y	-0-					17

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
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									
08	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	192	1	4264	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
*09	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	196	1	4374	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
*10	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	187	1	4205	2	Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
05	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	261	1 9	5089	2	Y	1	1	1			10
06	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	242	1 9	4736	2	Y	1	1	1			10
07	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	235	1 9	4896	2	Y	7	1	1			16
08	5363	X	4800	-0-	-563	-0-	207	1 9	4592	2	Y	1	14	1			3
09	5190	X	4711	-0-	-479	-0-	202	1 9	4508	2	Y	1	1	1			3
10	5363	X	4649	-0-	-714	-0-	198	1	4451	2	Y	-0-					3

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
05	3038	X	2978	-0-	-60	-0-	145	1 9	2832	2	Y	1	1	1			5
06	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	152	1 9	2977	2	Y	4	1	1			8
07	3007	X	2897	-0-	-110	-0-	132	1 9	2759	2	Y	5	9	1			4
08	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	119	1 9	2630	2	Y	10	1	1			13
09	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	105	1 9	2345	2	Y	1	1	1			13
*10	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	121	1	2729	2	Y	-0-					13

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
05	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	171	1 9	3338	2	Y	1	1	1			38
06	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	167	1 9	3269	2	Y	1	1	1			38
07	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	162	1 9	3366	2	Y	1	1	1			38
08	3534	X	3520	-0-	-14	-0-	152	1 9	3367	2	Y	1	1	1			38
09	3420	X	3340	-0-	-80	-0-	143	1 9	3196	2	Y	1	1	1			38
10	3534	X	3433	-0-	-101	-0-	146	1	3287	2	Y	-0-					38

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
05	1798	N	1616	-0-	-182	-0-	79	1 9	1536	2	Y	1					3
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
08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	70	1	1552	2	Y	-0-					3
09	1560	N	1424	-0-	-136	-0-	61	1	1363	2	Y	-0-					3
*10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	68	1	1524	2	Y	-0-					3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
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	4128	-0-	-801	-0-	188	1	3907	2	Y	30	1	1	30	8	19
							33	9									
08	4929	X	4891	-0-	-38	-0-	210	1	4667	2	Y	13	1	1	12	8	19
							14	9									
09	4770	X	3679	-0-	-1091	-0-	158	1	3520	2	Y	1	1	1			19
							1	9									
*10	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	197	1	4430	2	Y	56	51	1			24
							62	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150316 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9520 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3968	X	3734	-0-	-234	-0-	161	1	3572	2	Y	1	1	1			12
							1	9									
09	3840	X	3400	-0-	-440	-0-	146	1	3253	2	Y	1	1	1			12
							1	9									
10	3968	X	3414	-0-	-554	-0-	145	1	3269	2	Y	-0-					12

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
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
08	465	N	384	-0-	-81	-0-	17	1	367	2	Y	-0-					6
09	390	N	381	-0-	-9	-0-	16	1	365	2	Y	-0-					6
*10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	19	1	421	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
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									
08	3658	X	3041	-0-	-617	-0-	131	1	2908	2	Y	2	1	1			16
							2	9									
09	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	160	1	3560	2	Y	10	1	1			25
							11	9									
*10	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	163	1	3679	2	Y	-0-					25

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
05	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	199	1 9	3874	2	Y	1	1	1			5
06	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	167	1 4 9	3272	2	Y	4	1	1			8
07	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	178	1 7 9	3713	2	Y	6	9	1			5
08	4061	X	3716	-0-	-345	-0-	160	1 10 9	3546	2	Y	9	1	1			13
09	3930	X	3912	-0-	-18	-0-	168	1 1 9	3743	2	Y	1	1	1			13
10	4061	X	3979	-0-	-82	-0-	169	1	3810	2	Y	-0-					13

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
05	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	188	1 2 9	3669	2	Y	2	14	1			3
06	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	172	1 1 9	3364	2	Y	1	1	1			3
07	3503	X	3490	-0-	-13	-0-	160	1 1 9	3329	2	Y	1	1	1			3
08	3658	X	3145	-0-	-513	-0-	136	1 1 9	3008	2	Y	1	1	1			3
09	3540	X	2918	-0-	-622	-0-	125	1 2 9	2791	2	Y	2	1	1			4
10	3658	X	2566	-0-	-1092	-0-	109	1	2457	2	Y	-0-					4

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
05	3658	X	3619	-0-	-39	-0-	177	1 3 9	3439	2	Y	3	1	1			39
06	3540	X	3436	-0-	-104	-0-	167	1 4 9	3265	2	Y	4	1	1			42
07	3658	X	3474	-0-	-184	-0-	159	1 1 9	3314	2	Y	1	1	1			42
08	3627	X	3558	-0-	-69	-0-	153	1 3 9	3402	2	Y	3	1	1			44
09	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	152	1 4 9	3383	2	Y	4	1	1			47
*10	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	157	1 2 9	3537	2	Y	2					49

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
05	4092	X	3916	-0-	-176	-0-	191	1 1 9	3724	2	Y	1	1	1			9
06	3960	X	3739	-0-	-221	-0-	181	1 1 9	3557	2	Y	1	1	1			9
07	4030	X	3894	-0-	-136	-0-	178	1 9 9	3707	2	Y	8	1	1			16
08	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	170	1 1 9	3768	2	Y	1	14	1			3
09	3810	X	3582	-0-	-228	-0-	154	1 1 9	3427	2	Y	1	1	1			3
10	3906	X	3371	-0-	-535	-0-	143	1	3228	2	Y	-0-					3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
05	3193	X	2824	-0-	-369	-0-	138	1 1 9	2685	2	Y	1	1	1			21
06	3180	X	2658	-0-	-522	-0-	129	1 1 9	2528	2	Y	1	1	1			21
07	3286	X	2659	-0-	-627	-0-	122	1 1 9	2536	2	Y	1	1	1			21
08	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	116	1 1 9	2578	2	Y	1	1	1			21
09	2490	X	2432	-0-	-58	-0-	104	1 1 9	2327	2	Y	1	1	1			21
*10	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	121	1	2718	2	Y	-0-	21	1			-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152719 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9211 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	2813	-0-	-318	-0-	137	1 8 9	2668	2	Y	7	1	1			8
06	3030	X	2506	-0-	-524	-0-	122	1 1 9	2383	2	Y	1	1	1			8
07	3131	X	2915	-0-	-216	-0-	133	1 1 9	2781	2	Y	1	1	1			8
08	2852	X	2657	-0-	-195	-0-	115	1 1 9	2541	2	Y	1	1	1			8
09	2760	X	2579	-0-	-181	-0-	111	1 1 9	2467	2	Y	1	1	1			8
10	2852	X	2469	-0-	-383	-0-	105	1	2364	2	Y	-0-					8

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
05	4030	X	3760	-0-	-270	-0-	183	1 2 9	3575	2	Y	2	1	1			14
06	3780	X	3496	-0-	-284	-0-	170	1 1 9	3325	2	Y	1	1	1			14
07	3875	X	3053	-0-	-822	-0-	140	1 2 9	2911	2	Y	2	1	1			15
08	3751	X	2896	-0-	-855	-0-	125	1 9 9	2762	2	Y	8	1	1			22
09	3630	X	2823	-0-	-807	-0-	121	1 3 9	2699	2	Y	3	22	1			3
10	3751	X	2818	-0-	-933	-0-	120	1	2698	2	Y	-0-					3

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
05	2982	N	2947	-0-	-35	-0-	144	1 2 9	2801	2	Y	2	1	1			2
06	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	136	1 2 9	2672	2	Y	2	1	1			3
07	2728	X	2725	-0-	-3	-0-	125	1 1 9	2599	2	Y	1	3	1			1
08	3131	X	2788	-0-	-343	-0-	120	1 1 9	2667	2	Y	1	1	1			1
09	3030	X	2866	-0-	-164	-0-	123	1 1 9	2742	2	Y	1	1	1			1
*10	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	125	1 3 9	2823	2	Y	3					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
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
08	2046	N	1294	-0-	-752	-0-	56	1	1238	2	Y	-0-					15
09	1800	N	1554	-0-	-246	-0-	67	1	1487	2	Y	-0-					15
*10	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	65	1	1454	2	Y	-0-					15

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
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									
08	1209	N	797	-0-	-412	-0-	34	1	763	2	Y	-0-					26
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	38	1	854	2	Y	-0-					26
10	1116	N	918	-0-	-198	-0-	39	1	879	2	Y	-0-					26

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
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									
08	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	334	1	3170	2	Y	3	83	1			-0-
							3	9									
09	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	271	1	2921	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	425	1	4421	2	Y	7					7
							8	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
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									
08	3503	X	2707	-0-	-796	-0-	258	1	2446	2	Y	3	13	1			-0-
							3	9									
09	3390	X	2710	-0-	-680	-0-	230	1	2479	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	3503	X	1615	-0-	-1888	-0-	141	1	1468	2	Y	5					5
							6	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
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									
08	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	129	1	2850	2	N	1	1	1			110
							1	9									
09	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	110	1	2457	2	N	1	1	1			110
							1	9									
*10	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	117	1	2629	2	N	13					123
							14	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
05	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	196	1 9	3822	2	Y	1	26	1			5
06	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	183	1 9	3585	2	Y	1	1	1			5
07	3534	X	3346	-0-	-188	-0-	153	1 9	3192	2	Y	1	1	1			5
08	4030	X	3340	-0-	-690	-0-	144	1 9	3194	2	Y	2	1	1			6
*09	3900	X	3245	-0-	-655	-0-	139	1 9	3105	2	Y	1	1	1			6
10	4030	X	3230	-0-	-800	-0-	137	1	3093	2	Y	-0-					6

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
05	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	205	1 9	3999	2	Y	1	1	1			5
06	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	212	1 9	4158	2	Y	4	1	1			8
07	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	202	1 9	4215	2	Y	5	9	1			4
08	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	196	1 9	4341	2	Y	10	1	1			13
09	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	182	1 9	4065	2	Y	1	1	1			13
*10	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	183	1	4134	2	Y	-0-					13

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
05	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	200	1 9	3899	2	Y	2	1	1			21
06	3960	X	3914	-0-	-46	-0-	190	1 9	3717	2	Y	6	1	1			26
07	4092	X	4043	-0-	-49	-0-	185	1 9	3856	2	Y	2	16	1			12
08	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	174	1 9	3849	2	Y	1	1	1			12
09	3870	X	3844	-0-	-26	-0-	165	1 9	3678	2	Y	1	1	1			12
10	3999	X	3597	-0-	-402	-0-	153	1	3444	2	Y	-0-					12

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
05	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	212	1 9	4125	2	Y	3	1	1			15
06	4170	X	4107	-0-	-63	-0-	199	1 9	3904	2	Y	4	1	1			18
07	4309	X	4216	-0-	-93	-0-	193	1 9	4020	2	Y	3	16	1			5
08	4309	X	2876	-0-	-1433	-0-	124	1 9	2750	2	Y	2	1	1			6
09	4170	X	2982	-0-	-1188	-0-	128	1 9	2852	2	Y	2	1	1			7
10	4309	X	3139	-0-	-1170	-0-	133	1	3006	2	Y	-0-					7

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
05	3224	X	2742	-0-	-482	-0-	134	1 4 9	2604	2	Y	4	1	1			5
06	3120	X	2765	-0-	-355	-0-	134	1 1 9	2630	2	Y	1	1	1			5
07	3224	X	2836	-0-	-388	-0-	130	1 1 9	2705	2	Y	1	1	1			5
08	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	119	1 1 9	2640	2	Y	1	1	1			5
09	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	123	1 1 9	2739	2	Y	1	1	1			5
*10	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	127	1	2863	2	Y	-0-					5

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
05	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	111	1 1 9	2158	2	Y	1	1	1			10
06	2370	N	2280	-0-	-90	-0-	111	1 1 9	2168	2	Y	1	1	1			10
07	2325	N	2303	-0-	-22	-0-	105	1 1 9	2197	2	Y	1	1	1			10
08	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	102	1 1 9	2265	2	Y	1	1	1			10
09	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	98	1 1 9	2192	2	Y	1	1	1			10
10	2294	N	2283	-0-	-11	-0-	97	1 7 9	2179	2	Y	6					16

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
05	4092	X	3757	-0-	-335	-0-	183	1 1 9	3573	2	Y	1	1	1			36
06	3960	X	3575	-0-	-385	-0-	173	1 1 9	3401	2	Y	1	1	1			36
07	4092	X	3507	-0-	-585	-0-	161	1 1 9	3345	2	Y	1	1	1			36
08	3782	X	3623	-0-	-159	-0-	156	1 18 9	3449	2	Y	16	1	1			51
09	3630	X	3543	-0-	-87	-0-	152	1 1 9	3390	2	Y	1	1	1			51
10	3751	X	3586	-0-	-165	-0-	152	1	3434	2	Y	-0-					51

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
05	3534	X	3221	-0-	-313	-0-	157	1 1 9	3063	2	Y	1	1	1			5
06	3420	X	2885	-0-	-535	-0-	140	1 1 9	2744	2	Y	1	1	1			5
07	3503	X	2527	-0-	-976	-0-	116	1 1 9	2410	2	Y	1	1	1			5
08	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	146	1 4 9	3241	2	Y	4	8	1			1
09	3150	X	2910	-0-	-240	-0-	125	1 1 9	2784	2	Y	1	1	1			1
*10	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	139	1	3135	2	Y	-0-					1

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
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
08	2232	N	2123	-0-	-109	-0-	92	1 9	2030	2	Y	1	1	1			17
09	2100	N	2033	-0-	-67	-0-	87	1 9	1945	2	Y	1	1	1			17
10	2139	N	2072	-0-	-67	-0-	88	1	1984	2	Y	-0-					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
05	4464	X	4451	-0-	-13	-0-	217	1 9	4233	2	Y	1	1	1			10
06	4320	X	4288	-0-	-32	-0-	208	1 9	4079	2	Y	1	1	1			10
07	4464	X	4332	-0-	-132	-0-	198	1 9	4132	2	Y	2	1	1			11
08	4464	X	4307	-0-	-157	-0-	186	1 9	4120	2	Y	1	10	1			2
09	4320	X	4192	-0-	-128	-0-	180	1 9	4011	2	Y	1	1	1			2
10	4464	X	4259	-0-	-205	-0-	181	1	4078	2	Y	-0-					2

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
05	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	185	1 9	3607	2	Y	2	1	1			14
06	3660	X	3437	-0-	-223	-0-	167	1 9	3269	2	Y	1	1	1			14
07	3782	X	3643	-0-	-139	-0-	167	1 9	3474	2	Y	2	1	1			15
08	3658	X	3650	-0-	-8	-0-	157	1 9	3484	2	Y	8	1	1			22
09	3540	X	3537	-0-	-3	-0-	152	1 9	3382	2	Y	3	22	1			3
10	3658	X	3603	-0-	-55	-0-	153	1	3450	2	Y	-0-					3

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
05	3007	N	2779	-0-	-228	-0-	136	1 9	2641	2	Y	2	13	1			11
06	2790	N	2783	-0-	-7	-0-	135	1 9	2644	2	Y	4	1	1			14
07	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	131	1 9	2731	2	Y	2	1	1			15
08	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	124	1 9	2759	2	Y	2	1	1			16
09	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	126	1 9	2810	2	Y	5	1	1			20
*10	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	126	1	2841	2	Y	-0-					20

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	4356	X	4356	-0-		-0-	-0-	188	1	4166	2	Y	2	1	1			48
								2	9									
09	4898	X	4898	-0-		-0-	-0-	210	1	4684	2	Y	4	1	1			51
								4	9									
*10	4862	X	4862	-0-		-0-	-0-	207	1	4653	2	Y	2					53
								2	9									

BOOTH-FREEMAN WELL #: 7 RRCID -> 162530 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9112 - 10534

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									
08	3999	X	3777	-0-		-222	-0-	163	1	3606	2	Y	7	1	1			53
								8	9									
09	3622	X	3622	-0-		-0-	-0-	156	1	3465	2	Y	1	1	1			53
								1	9									
10	3782	X	3725	-0-		-57	-0-	158	1	3554	2	Y	12	62	1			3
								13	9									

POPE WELL #: 1 RRCID -> 162548 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9062 - 10194

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									
08	1592	N	1592	-0-		-0-	-0-	92	1	1498	2	Y	2					34
								2	9									
09	1080	N	979	-0-		-101	-0-	75	1	904	2	Y	-0-					34
10	1364	N	1283	-0-		-81	-0-	87	1	1186	2	Y	9					43
								10	9									

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162980 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 9126 - 10490

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									
08	3348	X	3348	-0-		-0-	-0-	144	1	3203	2	Y	1	1	1			26
								1	9									
09	3210	X	3148	-0-		-62	-0-	135	1	3012	2	Y	1	1	1			26
								1	9									
*10	3343	X	3343	-0-		-0-	-0-	142	1	3201	2	Y	-0-					26

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
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									
08	1891	N	1182	-0-	-709	-0-	51	1	1131	2	Y	-0-					25
*09	1380	N	1154	-0-	-226	-0-	50	1	1104	2	Y	-0-					25
10	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	53	1	1190	2	Y	-0-					25

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
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									
08	4030	X	3643	-0-	-387	-0-	157	1	3485	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
09	3900	X	3483	-0-	-417	-0-	150	1	3332	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
10	3999	X	3863	-0-	-136	-0-	164	1	3699	2	Y	-0-					4

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
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									
08	3596	X	3533	-0-	-63	-0-	152	1	3380	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
*09	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	153	1	3410	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
*10	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	155	1	3492	2	Y	-0-					4

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
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

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
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									
08	3441	X	1964	-0-	-1477	-0-	85	1	1877	2	Y	2	10	1			-0-
							2	9									
09	3330	X	3054	-0-	-276	-0-	131	1	2922	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	3348	X	3208	-0-	-140	-0-	136	1	3072	2	Y	-0-					-0-

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
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									
08	2976	X	2640	-0-	-336	-0-	114	1	2525	2	Y	1	1	1			12
							1	9									
09	2880	X	2738	-0-	-142	-0-	118	1	2619	2	Y	1	1	1			12
							1	9									
10	2914	X	2752	-0-	-162	-0-	117	1	2635	2	Y	-0-					12

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
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									
08	2604	X	780	-0-	-1824	-0-	34	1	745	2	Y	1					112
							1	9									
09	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					112
10	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-	96	1			16

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					15
09	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

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
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									
08	2108	N	1530	-0-	-578	-0-	66	1	1464	2	Y	-0-					17
09	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	114	1	2535	2	Y	-0-					17
10	2108	N	1983	-0-	-125	-0-	84	1	1899	2	Y	-0-					17

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
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									
08	496	N	407	-0-	-89	-0-	18	1	389	2	Y	-0-					20
*09	390	N	366	-0-	-24	-0-	16	1	350	2	Y	-0-					20
10	434	N	337	-0-	-97	-0-	14	1	323	2	Y	-0-					20

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
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									
08	3720	X	3692	-0-	-28	-0-	159	1	3532	2	Y	1	1	1			27
							1	9									
09	3600	X	3560	-0-	-40	-0-	153	1	3406	2	Y	1	1	1			27
							1	9									
10	3720	X	3629	-0-	-91	-0-	154	1	3475	2	Y	-0-					27

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
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									
08	3007	X	2687	-0-	-320	-0-	116	1	2570	2	Y	1	12	1			3
							1	9									
09	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	117	1	2596	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
10	2790	X	2634	-0-	-156	-0-	112	1	2522	2	Y	-0-					3

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
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									
08	2418	N	2364	-0-	-54	-0-	102	1	2253	2	Y	8	1	1			22
							9	9									
09	2310	N	2286	-0-	-24	-0-	98	1	2185	2	Y	3	22	1			3
							3	9									
10	2387	N	2260	-0-	-127	-0-	96	1	2164	2	Y	-0-					3

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
08	3286	X	2731	-0-	-555	-0-	118	1	2613	2	Y	-0-					12
09	3180	X	2856	-0-	-324	-0-	123	1	2733	2	Y	-0-					12
10	3286	X	3011	-0-	-275	-0-	128	1	2883	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
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									
08	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	162	1	3590	2	Y	2	1	1			6
							2	9									
09	3630	X	3471	-0-	-159	-0-	149	1	3320	2	Y	2	1	1			7
							2	9									
10	3751	X	3615	-0-	-136	-0-	154	1	3461	2	Y	-0-					7

RAIDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165522 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9143 - 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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	43	1	957	2	Y	-0-					38
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	43	1	958	2	Y	-0-					38
*10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	50	1	1115	2	Y	-0-					38

WARNER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 166320 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8992 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1922	N	1900	-0-	-22	-0-	217	1	1676	2	Y	6					20
							7	9									
09	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	205	1	1592	2	Y	2					22
							2	9									
10	1984	N	1904	-0-	-80	-0-	226	1	1669	2	Y	8					30
							9	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
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									
08	4123	X	4084	-0-	-39	-0-	176	1	3907	2	Y	1	1	1			25
							1	9									
09	3990	X	3822	-0-	-168	-0-	164	1	3657	2	Y	1	1	1			25
							1	9									
10	4123	X	3754	-0-	-369	-0-	160	1	3594	2	Y	-0-					25

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
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									
08	3193	X	3002	-0-	-191	-0-	129	1	2863	2	Y	9	15	1			13
							10	9									
09	3090	X	2954	-0-	-136	-0-	127	1	2825	2	Y	2	1	1			14
							2	9									
*10	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	139	1	3133	2	Y	-0-					14

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
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									
08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	72	1	1595	2	Y	-0-					57
09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	65	1	1447	2	Y	-0-					57
*10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	68	1	1526	2	Y	-0-					57

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
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
08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	75	1	1653	2	Y	-0-					108
09	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	74	1	1650	2	Y	-0-					108
*10	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	79	1	1790	2	Y	7	93	1			22
							8	9									

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
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									
08	2635	N	2604	-0-	-31	-0-	112	1	2491	2	Y	1	1	1			27
							1	9									
09	2550	N	2508	-0-	-42	-0-	108	1	2399	2	Y	1	1	1			27
							1	9									
10	2635	N	2629	-0-	-6	-0-	112	1	2517	2	Y	-0-					27

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3379	X	3352	-0-	-27	-0-	515	1	2815	2	Y	20					115
							22	9									
09	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	506	1	2801	2	Y	-0-	87	1			28
10	3410	X	3401	-0-	-9	-0-	524	1	2877	2	Y	-0-					28

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168797 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9106 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168809 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10359 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	91	1	2021	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
09	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	77	1	1721	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
10	1705	N	1676	-0-	-29	-0-	71	1	1590	2	Y	14					19
							15	9									

WARNER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169230 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8942 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	177	1	1372	2	Y	2					4
							2	9									
09	1470	N	1456	-0-	-14	-0-	166	1	1288	2	Y	2					6
							2	9									
10	1519	N	1474	-0-	-45	-0-	175	1	1291	2	Y	7					13
							8	9									

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169736 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9274 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1922	N	1883	-0-	-39	-0-	81	1	1794	2	Y	7	1	1			11
							8	9									
09	1890	N	1651	-0-	-239	-0-	71	1	1579	2	Y	1	1	1			11
							1	9									
10	1891	N	1766	-0-	-125	-0-	75	1	1687	2	Y	4					15
							4	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
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
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	48	1	1072	2	Y	-0-					10
09	1080	N	1038	-0-	-42	-0-	45	1	993	2	Y	-0-					10
*10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	50	1	1125	2	Y	6					16
							7	9									

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
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	682	N	571	-0-	-111	-0-	26	1	542	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	30	1	663	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
09	540	N	371	-0-	-169	-0-	16	1	353	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
*10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	31	1	687	2	Y	3	2	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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									
08	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	107	1	2376	2	Y	1	1	1			39
							1	9									
09	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	109	1	2439	2	Y	1	1	1			39
							1	9									
*10	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	107	1	2409	2	Y	-0-					39

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
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
08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	73	1	1609	2	Y	12					81
							13	9									
09	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	74	1	1649	2	Y	5					86
							6	9									
10	1705	N	1699	-0-	-6	-0-	72	1	1625	2	Y	2	81	1			7
							2	9									

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
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									
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	20	1	444	2	Y	-0-					10
*09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	18	1	392	2	Y	-0-					10
10	403	N	330	-0-	-73	-0-	14	1	316	2	Y	-0-					10

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
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									
08	2325	N	2288	-0-	-37	-0-	99	1	2188	2	Y	1	1	1			39
							1	9									
09	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	109	1	2417	2	Y	1	1	1			39
							1	9									
10	2449	N	2435	-0-	-14	-0-	103	1	2332	2	Y	-0-					39

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
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									
08	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	121	1	2686	2	Y	2	1	1			42
							2	9									
09	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	126	1	2802	2	Y	5	1	1			46
							6	9									
*10	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	127	1	2851	2	Y	2					48
							2	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
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
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	51	1	1141	2	Y	-0-					5
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	52	1	1154	2	Y	-0-					5
*10	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	51	1	1150	2	Y	11					16
							12	9									

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173328 COMPL. DATE 03/28/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9256 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3100	N	3189	-0-	89	89	137	1	3046	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
09	2368	N	2279	-0-	-89	-0-	98	1	2180	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*10	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	109	1	2466	2	Y	-0-					1

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
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									
08	2759	N	2474	-0-	-285	-0-	107	1	2366	2	Y	1	1	1			38
							1	9									
09	2670	N	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	1	1	1			38
10	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					38

ALFORD, E.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173674 COMPL. DATE 05/31/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9306 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2077	N	1229	-0-	-848	-0-	53	1	1176	2	Y	-0-					10
09	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	86	1	1914	2	Y	-0-					10
*10	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	125	1	2824	2	Y	6					16
							7	9									

OVERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174254 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9118 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2077	N	2032	-0-	-45	-0-	88	1	1943	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	2010	N	1934	-0-	-76	-0-	83	1	1850	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	2046	N	1970	-0-	-76	-0-	84	1	1886	2	Y	-0-					1

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 174313 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9154 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3131	X	2212	-0-	-919	-0-	95	1	2116	2	Y	1	1	1			18
							1	9									
09	3060	X	3028	-0-	-32	-0-	130	1	2897	2	Y	1	1	1			18
							1	9									
10	3162	X	2900	-0-	-262	-0-	123	1	2777	2	Y	-0-					18

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	3265	-0-	-83	-0-	159	1 3 9	3103	2	Y	3	1	1			21
06	3240	X	2533	-0-	-707	-0-	123	1 6 9	2404	2	Y	5	1	1			25
07	3162	X	2244	-0-	-918	-0-	103	1 1 9	2140	2	Y	1	15	1			11
08	3255	X	3103	-0-	-152	-0-	134	1 1 9	2968	2	Y	1	1	1			11
09	3150	X	2824	-0-	-326	-0-	121	1 1 9	2702	2	Y	1	1	1			11
10	3255	X	2462	-0-	-793	-0-	105	1	2357	2	Y	-0-					11

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	3800	-0-	-323	-0-	185	1 1 9	3614	2	Y	1	1	1			20
06	3990	X	3584	-0-	-406	-0-	174	1 1 9	3409	2	Y	1	1	1			20
07	4123	X	3721	-0-	-402	-0-	170	1 1 9	3550	2	Y	1	1	1			20
08	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	170	1 1 9	3759	2	Y	1	1	1			20
09	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	161	1 1 9	3590	2	Y	1	1	1			20
10	3813	X	3682	-0-	-131	-0-	156	1 1 9	3525	2	Y	1	21	1			-0-

BENNETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 175538 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9143 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	3264	-0-	-673	-0-	159	1 1 9	3104	2	Y	1	55	1			10
06	3810	X	3204	-0-	-606	-0-	155	1 1 9	3048	2	Y	1	1	1			10
07	4092	X	3604	-0-	-488	-0-	165	1 1 9	3438	2	Y	1	1	1			10
08	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	155	1 1 9	3439	2	Y	1	1	1			10
*09	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	150	1 2 9	3344	2	Y	2	1	1			11
*10	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	154	1	3464	2	Y	-0-					11

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	207	1 1 9	4029	2	Y	1	1	1			5
06	4050	X	3949	-0-	-101	-0-	191	1 4 9	3754	2	Y	4	1	1			8
07	4185	X	3696	-0-	-489	-0-	169	1 6 9	3521	2	Y	5	9	1			4
08	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	185	1 11 9	4108	2	Y	10	1	1			13
09	3960	X	3909	-0-	-51	-0-	168	1 1 9	3740	2	Y	1	1	1			13
10	4092	X	3868	-0-	-224	-0-	164	1	3704	2	Y	-0-					13

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	3999	X	3446	-0-	-553	-0-	149	1	3296	2	Y	1	1	1			18
							1	9									
09	3870	X	3281	-0-	-589	-0-	141	1	3139	2	Y	1	1	1			18
							1	9									
10	3999	X	3716	-0-	-283	-0-	158	1	3558	2	Y	-0-					18

TURNER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176444 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9180 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3906	X	3835	-0-	-71	-0-	165	1	3670	2	Y	-0-	13	1			3
09	3780	X	3649	-0-	-131	-0-	157	1	3491	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
10	3906	X	3771	-0-	-135	-0-	160	1	3611	2	Y	-0-					3

RAIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176464 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9156 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	187	1	4148	2	Y	1	1	1			16
							1	9									
09	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	176	1	3928	2	Y	10	1	1			25
							11	9									
10	4247	X	4014	-0-	-233	-0-	171	1	3843	2	Y	-0-					25

TANNER, SE GU WELL #: 4 RRCID -> 176529 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10437 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1333	N	1193	-0-	-140	-0-	51	1	1142	2	Y	-0-					51
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	49	1	1095	2	Y	-0-					51
10	1395	N	927	-0-	-468	-0-	39	1	888	2	Y	-0-					51

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
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									
08	4154	X	3909	-0-	-245	-0-	169	1	3738	2	Y	2	1	1			6
							2	9									
09	4020	X	3372	-0-	-648	-0-	145	1	3225	2	Y	2	1	1			7
							2	9									
10	4154	X	3610	-0-	-544	-0-	153	1	3457	2	Y	-0-					7

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
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
08	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	88	1	1961	2	Y	1	1	1			35
							1	9									
09	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	82	1	1836	2	Y	10	1	1			44
							11	9									
*10	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	90	1	2027	2	Y	-0-					44

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
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									
08	3689	X	3408	-0-	-281	-0-	147	1	3260	2	Y	1	1	1			18
							1	9									
09	3570	X	3100	-0-	-470	-0-	133	1	2966	2	Y	1	1	1			18
							1	9									
10	3472	X	3176	-0-	-296	-0-	135	1	3041	2	Y	-0-	18	1			-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177117 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9276 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 177163 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9121 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	105	1	2319	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
09	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	94	1	2098	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
*10	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	77	1	1730	2	Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
VINSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177278 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9140 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4718	-0-	-242	-0-	216	1	4495	2	Y	6	9	1			5
							7	9									
08	4836	X	4603	-0-	-233	-0-	198	1	4395	2	Y	9	1	1			13
							10	9									
09	4680	X	4498	-0-	-182	-0-	193	1	4304	2	Y	1	1	1			13
							1	9									
10	4805	X	4489	-0-	-316	-0-	191	1	4298	2	Y	-0-					13

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
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									
08	2635	N	2628	-0-	-7	-0-	113	1	2514	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
09	2550	N	2510	-0-	-40	-0-	108	1	2401	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
10	2573	N	2343	-0-	-230	-0-	100	1	2243	2	Y	-0-					4

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177520 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9138 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
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									
08	3875	X	3662	-0-	-213	-0-	158	1	3503	2	Y	1	1	1			12
							1	9									
09	3780	X	3374	-0-	-406	-0-	145	1	3228	2	Y	1	1	1			12
							1	9									
10	3906	X	3667	-0-	-239	-0-	156	1	3511	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 #: 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
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									
08	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	130	1	2879	2	Y	2	1	1			6
							2	9									
09	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	126	1	2802	2	Y	2	1	1			7
							2	9									
10	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	126	1	2850	2	Y	-0-					7

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
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									
08	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	107	1	2373	2	N	1	1	1			84
							1	9									
09	2400	X	2366	-0-	-34	-0-	102	1	2263	2	N	1	1	1			84
							1	9									
*10	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	109	1	2457	2	N	-0-					84

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
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
08	682	N	277	-0-	-405	-0-	12	1	265	2	Y	-0-					35
09	660	N	278	-0-	-382	-0-	12	1	256	2	Y	9					44
							10	9									
10	372	N	277	-0-	-95	-0-	12	1	265	2	Y	-0-					44

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
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									
08	4619	X	4496	-0-	-123	-0-	194	1	4301	2	Y	1	1	1			12
							1	9									
09	4650	X	4047	-0-	-603	-0-	174	1	3872	2	Y	1	1	1			12
							1	9									
10	4805	X	4207	-0-	-598	-0-	179	1	4028	2	Y	-0-					12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
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
08	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	75	1	1660	2	N	-0-					92
*09	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	72	1	1614	2	N	10					102
							11	9									
10	1860	N	1792	-0-	-68	-0-	76	1	1712	2	N	4					106
							4	9									

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 179018 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10354 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1302	N	1017	-0-	-285	-0-	44	1	973	2	N	-0-					28
09	1170	N	874	-0-	-296	-0-	38	1	836	2	N	-0-					28
*10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	62	1	1404	2	N	-0-					28

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
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									
08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	87	1	1932	2	Y	1	1	1			45
							1	9									
09	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	79	1	1759	2	Y	1	1	1			45
							1	9									
*10	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	84	1	1888	2	Y	-0-					45

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
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									
08	3472	X	2717	-0-	-755	-0-	117	1	2589	2	Y	10	1	1			13
							11	9									
09	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	145	1	3230	2	Y	1	1	1			13
							1	9									
10	3472	X	3425	-0-	-47	-0-	146	1	3279	2	Y	-0-					13

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
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									
08	3100	X	2894	-0-	-206	-0-	124	1	2761	2	Y	8	1	1			22
							9	9									
09	3000	X	2065	-0-	-935	-0-	89	1	1973	2	Y	3	22	1			3
							3	9									
10	3100	X	2681	-0-	-419	-0-	114	1	2567	2	Y	-0-					3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
05	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	187	1 9	3635	2	Y	1	1	1			12
06	3510	X	3150	-0-	-360	-0-	153	1 9	2996	2	Y	1	1	1			12
07	3627	X	3505	-0-	-122	-0-	160	1 9	3337	2	Y	7	1	1			18
08	3813	X	3530	-0-	-283	-0-	152	1 9	3377	2	Y	1	15	1			4
09	3690	X	3332	-0-	-358	-0-	143	1 9	3188	2	Y	1	1	1			4
10	3813	X	3405	-0-	-408	-0-	145	1	3260	2	Y	-0-					4

RAIDER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179704 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9162 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3534	X	3463	-0-	-71	-0-	149	1 2 9	3312	2	Y	2	1	1			16
09	3420	X	3339	-0-	-81	-0-	143	1 11 9	3185	2	Y	10	1	1			25
10	3503	X	3019	-0-	-484	-0-	128	1	2891	2	Y	-0-					25

RAIDER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179906 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9212 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3410	X	3404	-0-	-6	-0-	147	1 2 9	3255	2	Y	2	1	1			43
09	3300	X	3231	-0-	-69	-0-	138	1 12 9	3081	2	Y	11	1	1			53
10	3379	X	3322	-0-	-57	-0-	141	1	3181	2	Y	-0-					53

CUNNINGHAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 180239 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10336 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	282	1 9	2588	2	Y	1	1	1			14
06	2730	X	2263	-0-	-467	-0-	199	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
08	2666	N	2194	-0-	-472	-0-	209	1 2 9	1983	2	Y	2	17	1			-0-
09	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	232	1 9	2505	2	Y	1	1	1			-0-
*10	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	240	1 3 9	2499	2	Y	3					3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	3192	-0-		-683	-0-	155	1	3027	2	Y	9	1	1			16
								10	9									
06	3660	X	2326	-0-		-1334	-0-	112	1	2205	2	Y	8	1	1			23
								9	9									
07	3782	X	2547	-0-		-1235	-0-	116	1	2425	2	Y	5	23	1			5
								6	9									
08	2449	X	2345	-0-		-104	-0-	101	1	2237	2	Y	6	1	1			10
								7	9									
09	3961	X	3961	-0-		-0-	-0-	170	1	3789	2	Y	2	1	1			11
								2	9									
*10	3725	X	3725	-0-		-0-	-0-	158	1	3563	2	Y	4					15
								4	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 181028 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9090 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	4641	-0-		-40	-0-	226	1	4411	2	Y	4	1	1			17
								4	9									
06	4530	X	4357	-0-		-173	-0-	211	1	4143	2	Y	3	1	1			19
								3	9									
07	4681	X	3933	-0-		-748	-0-	180	1	3750	2	Y	3	17	1			5
								3	9									
08	4526	X	3369	-0-		-1157	-0-	145	1	3223	2	Y	1	1	1			5
								1	9									
09	4380	X	3898	-0-		-482	-0-	167	1	3728	2	Y	3	1	1			7
								3	9									
10	4526	X	3567	-0-		-959	-0-	152	1	3415	2	Y	-0-					7

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 182029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9930 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3462	X	3462	-0-		-0-	-0-	169	1	3290	2	Y	3	1	1			39
								3	9									
06	3240	X	3148	-0-		-92	-0-	153	1	2992	2	Y	3	1	1			41
								3	9									
07	3348	X	3303	-0-		-45	-0-	151	1	3150	2	Y	2	1	1			42
								2	9									
08	3220	X	3220	-0-		-0-	-0-	139	1	3079	2	Y	2	1	1			43
								2	9									
09	3017	X	3017	-0-		-0-	-0-	130	1	2885	2	Y	2	1	1			44
								2	9									
*10	3244	X	3244	-0-		-0-	-0-	138	1	3104	2	Y	2					46
								2	9									

RAIDER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 182030 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9722 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5053	X	4176	-0-		-877	-0-	204	1	3969	2	Y	3	14	1			12
								3	9									
06	4860	X	4714	-0-		-146	-0-	229	1	4482	2	Y	3	1	1			14
								3	9									
07	4960	X	4518	-0-		-442	-0-	207	1	4308	2	Y	3	1	1			16
								3	9									
08	4247	X	3960	-0-		-287	-0-	171	1	3788	2	Y	1	1	1			16
								1	9									
09	4110	X	3665	-0-		-445	-0-	157	1	3497	2	Y	10	1	1			25
								11	9									
10	4247	X	3503	-0-		-744	-0-	149	1	3354	2	Y	-0-					25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
05	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	136	1	2645	2	Y	10	1	1			18
							11	9									
06	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	125	1	2450	2	Y	9	1	1			26
							10	9									
07	2635	X	2581	-0-	-54	-0-	118	1	2457	2	Y	5	26	1			5
							6	9									
08	2790	X	2629	-0-	-161	-0-	113	1	2508	2	Y	7	1	1			11
							8	9									
09	2700	X	2466	-0-	-234	-0-	106	1	2359	2	Y	1	1	1			11
							1	9									
10	2790	X	2428	-0-	-362	-0-	103	1	2324	2	Y	1					12
							1	9									

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
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
08	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	272	1	2102	2	Y	-0-					28
09	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	254	1	1974	2	Y	-0-					28
*10	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	265	1	1960	2	Y	-0-					28

OVERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 183217 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9112 - 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
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									
08	3596	X	3389	-0-	-207	-0-	146	1	3242	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	3480	X	3269	-0-	-211	-0-	140	1	3128	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
10	3596	X	3344	-0-	-252	-0-	142	1	3202	2	Y	-0-					2

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7R RRCID -> 184079 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10292 - 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
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									
08	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	99	1	2205	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	2220	N	2190	-0-	-30	-0-	94	1	2095	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	2356	N	2222	-0-	-134	-0-	94	1	2128	2	Y	-0-					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184207 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9260 - 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
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									
08	2852	N	2512	-0-	-340	-0-	108	1	2403	2	Y	1	1	1			27
							1	9									
09	2580	N	2481	-0-	-99	-0-	107	1	2373	2	Y	1	1	1			27
							1	9									
10	2573	N	2475	-0-	-98	-0-	105	1	2370	2	Y	-0-					27

YOUNG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184257 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9304 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49

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
05	3906	X	3812	-0-	-94	-0-	186	1	3620	2	Y	5	61	1			26
							6	9									
06	3780	X	3596	-0-	-184	-0-	174	1	3420	2	Y	2	1	1			27
							2	9									
07	3906	X	3569	-0-	-337	-0-	163	1	3404	2	Y	2	1	1			28
							2	9									
08	3813	X	3617	-0-	-196	-0-	156	1	3460	2	Y	1	1	1			28
							1	9									
09	3690	X	3416	-0-	-274	-0-	147	1	3268	2	Y	1	1	1			28
							1	9									
10	3813	X	3268	-0-	-545	-0-	139	1	3129	2	Y	-0-					28

TERRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 184682 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9042 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					15
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185316 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9226 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BOOTH-FREEMAN WELL #: 9 RRCID -> 185542 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9248 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4991	X	4765	-0-	-226	-0-	232	1	4525	2	Y	7	61	1			28
							8	9									
06	4530	X	4135	-0-	-395	-0-	201	1	3932	2	Y	2	1	1			29
							2	9									
07	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	205	1	4267	2	Y	2	1	1			30
							2	9									
08	4774	X	4553	-0-	-221	-0-	196	1	4356	2	Y	1	1	1			30
							1	9									
09	4620	X	3473	-0-	-1147	-0-	149	1	3323	2	Y	1	1	1			30
							1	9									
10	4774	X	4471	-0-	-303	-0-	190	1	4281	2	Y	-0-					30

GRAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185669 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9062 - 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
05	1302	N	1266	-0-	-36	-0-	62	1	1201	2	Y	3					25
							3	9									
06	1230	N	1210	-0-	-20	-0-	59	1	1148	2	Y	3					28
							3	9									
07	1271	N	1245	-0-	-26	-0-	57	1	1186	2	Y	2	23	1			7
							2	9									
08	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	54	1	1200	2	Y	1					8
							1	9									
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	52	1	1153	2	Y	1					9
							1	9									
*10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	53	1	1194	2	Y	-0-					9

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
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
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	32	1	706	2	Y	-0-					1
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	31	1	685	2	Y	-0-					1
*10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	31	1	709	2	Y	-0-					1

VINSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186311 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9226 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	90	1	1999	2	Y	9	1	1			13
							10	9									
09	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	88	1	1952	2	Y	1	1	1			13
							1	9									
10	2108	N	1992	-0-	-116	-0-	85	1	1907	2	Y	-0-					13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BOOTH-FREEMAN WELL #: 10 RRCID -> 186312 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9362 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	2896	-0-	-266	-0-	141	1 9	2754	2	Y	1	9	1			3
06	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	150	1 9	2935	2	Y	2	1	1			4
07	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	139	1 9	2896	2	Y	5	1	1			8
08	2914	X	2844	-0-	-70	-0-	123	1 9	2720	2	Y	1	1	1			8
09	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	123	1 9	2736	2	Y	1	1	1			8
10	2914	X	2768	-0-	-146	-0-	118	1	2650	2	Y	-0-					8

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 186326 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9178 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	3457	-0-	-46	-0-	169	1 9	3287	2	Y	1	1	1			18
06	3390	X	3047	-0-	-343	-0-	148	1 9	2898	2	Y	1	1	1			18
07	3782	X	3189	-0-	-593	-0-	146	1 9	3042	2	Y	1	1	1			18
08	3782	X	3235	-0-	-547	-0-	140	1 9	3094	2	Y	1	1	1			18
09	3660	X	3291	-0-	-369	-0-	141	1 9	3149	2	Y	1	1	1			18
10	3472	X	2522	-0-	-950	-0-	107	1	2415	2	Y	-0-					18

CUNNINGHAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 186949 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9190 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	4503	-0-	-85	-0-	220	1 9	4282	2	Y	1	1	1			24
06	4440	X	4352	-0-	-88	-0-	211	1 9	4140	2	Y	1	1	1			24
07	4588	X	4410	-0-	-178	-0-	202	1 9	4207	2	Y	1	1	1			24
08	4495	X	3912	-0-	-583	-0-	169	1 9	3742	2	Y	1	1	1			24
09	4350	X	3289	-0-	-1061	-0-	141	1 9	3147	2	Y	1	1	1			24
10	4495	X	3491	-0-	-1004	-0-	148	1	3343	2	Y	-0-					24

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
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 9	3356	2	Y	52	1	1			129
07	3937	X	3538	-0-	-399	-0-	162	1 9	3375	2	Y	1	1	1			129
08	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	150	1 9	3334	2	Y	1	1	1			129
09	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	144	1 9	3202	2	Y	1	1	1			129
*10	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	152	1	3422	2	Y	-0-	117	1			12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
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									
08	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	183	1	4052	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
09	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	173	1	3858	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
10	4371	X	4073	-0-	-298	-0-	173	1	3900	2	Y	-0-					4

DEADMON "A" WELL #: 4 RRCID -> 189004 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9018 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4557	X	4302	-0-	-255	-0-	300	1	4002	2	Y	-0-					56
09	4350	X	4138	-0-	-212	-0-	297	1	3841	2	Y	-0-					56
10	4402	X	3919	-0-	-483	-0-	272	1	3647	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
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									
08	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	124	1	1649	2	Y	-0-					27
09	1710	N	1677	-0-	-33	-0-	119	1	1536	2	Y	20					47
							22	9									
10	1798	N	1615	-0-	-183	-0-	112	1	1503	2	Y	-0-					47

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
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
08	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	231	1	1783	2	Y	-0-					51
09	1920	N	1904	-0-	-16	-0-	217	1	1687	2	Y	-0-					51
*10	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	238	1	1762	2	Y	-0-					51

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
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									
08	3069	X	2983	-0-	-86	-0-	129	1	2853	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
09	2970	X	2567	-0-	-403	-0-	110	1	2456	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
*10	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	132	1	2975	2	Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
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									
08	3534	X	3130	-0-	-404	-0-	135	1	2994	2	Y	1	24	1			9
							1	9									
09	3420	X	3274	-0-	-146	-0-	141	1	3132	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
10	3503	X	3358	-0-	-145	-0-	143	1	3215	2	Y	-0-					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
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									
08	3844	X	3726	-0-	-118	-0-	160	1	3555	2	Y	10	27	1			18
							11	9									
09	3690	X	3524	-0-	-166	-0-	151	1	3372	2	Y	1	1	1			18
							1	9									
10	3813	X	3752	-0-	-61	-0-	159	1	3593	2	Y	-0-					18

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
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
08	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	351	1	2351	2	N	-0-					130
09	2130	N	2111	-0-	-19	-0-	315	1	1796	2	N	-0-					130
*10	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	281	1	2335	2	N	30					160
							33	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 191638 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9720 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	148	1	3279	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	139	1	3089	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*10	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	162	1	3642	2	Y	-0-					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BOOTH-FREEMAN WELL #: 11 RRCID -> 197682 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9217 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4399	-0-	-96	-0-	201	1	4197	2	Y	1	1	1			41
							1	9									
08	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	184	1	4083	2	Y	1	1	1			41
							1	9									
09	4260	X	4149	-0-	-111	-0-	178	1	3970	2	Y	1	1	1			41
							1	9									
*10	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	210	1	4726	2	Y	-0-					41

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
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
08	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	95	1	2110	2	Y	6	1	1			24
							7	9									
09	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	102	1	2275	2	Y	1	1	1			24
							1	9									
*10	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	89	1	2007	2	Y	-0-					24

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
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
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	58	1	1281	2	Y	7					25
							8	9									
09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	57	1	1275	2	Y	-0-					25
*10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	50	1	1125	2	Y	-0-					25

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
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-
08	T. A.		72	-0-	72	72	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		72	-0-	72	144	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		64	-0-	64	208	3	1	61	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 205255 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10398 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1333	N	1109	-0-	-224	-0-	48	1	1061	2	Y	-0-					6
09	1140	N	1089	-0-	-51	-0-	47	1	1042	2	Y	-0-					6
10	992	N	957	-0-	-35	-0-	41	1	916	2	Y	-0-					6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GRAY GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 205259 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9060 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2945	X	2899	-0-	-46	-0-	125	1	2773	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
09	2850	X	2818	-0-	-32	-0-	121	1	2695	2	Y	2	1	1			7
							2	9									
*10	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	129	1	2896	2	Y	-0-					7

NORRIS, N.C. WELL #: 8 RRCID -> 206235 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9320 - 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
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									
08	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	57	1	1261	2	Y	9	13	1			13
							10	9									
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	50	1	1104	2	Y	1					14
							1	9									
*10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	60	1	1354	2	Y	-0-					14

TOON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 206349 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9530 - 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
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									
08	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	131	1	2907	2	Y	3	1	1			28
							3	9									
09	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	151	1	3362	2	Y	1	1	1			28
							1	9									
*10	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	100	1	2253	2	Y	-0-					28

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
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									
08	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	112	1	2492	2	Y	8	1	1			17
							9	9									
09	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	111	1	2482	2	Y	1	1	1			17
							1	9									
*10	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	97	1	2189	2	Y	-0-					17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DEADMON "A" WELL #: 3 RRCID -> 207606 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9016 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3100	X	2930	-0-	-170	-0-	204	1	2726	2	Y	-0-					27
09	2970	X	2830	-0-	-140	-0-	201	1	2607	2	Y	20					47
							22	9									
10	2976	X	2695	-0-	-281	-0-	187	1	2508	2	Y	-0-					47

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207819 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10119 - 10682

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	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

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									
08	4464	X	4453	-0-	-11	-0-	192	1	4260	2	N	1	1	1			120
							1	9									
09	4320	X	4106	-0-	-214	-0-	176	1	3929	2	N	1	1	1			120
							1	9									
10	4464	X	3805	-0-	-659	-0-	162	1	3643	2	N	-0-					120

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210579 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9292 - 10566

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									
08	3844	X	3773	-0-	-71	-0-	163	1	3609	2	Y	1	1	1			61
							1	9									
09	3600	X	3061	-0-	-539	-0-	131	1	2926	2	Y	4	1	1			64
							4	9									
10	3720	X	3516	-0-	-204	-0-	149	1	3367	2	Y	-0-					64

TOON GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 210610 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9886 - 10672

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									
08	651	N	600	-0-	-51	-0-	26	1	572	2	Y	2					14
							2	9									
09	630	N	313	-0-	-317	-0-	13	1	300	2	Y	-0-					14
10	527	N	134	-0-	-393	-0-	6	1	128	2	Y	-0-					14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
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									
08	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	161	1	3563	2	Y	24	1	1	22	8	105
							26	9									
09	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	168	1	3750	2	Y	45	1	1	45	8	104
							50	9									
*10	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	155	1	3490	2	Y	3					107
							3	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
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									
08	2170	N	1419	-0-	-751	-0-	61	1	1350	2	Y	7					24
							8	9									
09	2100	N	1404	-0-	-696	-0-	60	1	1344	2	Y	-0-					24
10	2170	N	1239	-0-	-931	-0-	53	1	1186	2	Y	-0-					24

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
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									
08	1457	X	1110	-0-	-347	-0-	48	1	1061	2	Y	1					13
							1	9									
09	1410	X	1058	-0-	-352	-0-	45	1	1013	2	Y	-0-					13
*10	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	59	1	1338	2	Y	-0-					13

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
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									
08	713	N	583	-0-	-130	-0-	25	1	556	2	Y	2					12
							2	9									
09	600	N	571	-0-	-29	-0-	25	1	546	2	Y	-0-					12
10	527	N	439	-0-	-88	-0-	19	1	420	2	Y	-0-					12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
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									
08	3224	X	3074	-0-	-150	-0-	132	1	2934	2	Y	7	1	1			65
							8	9									
09	3120	X	2953	-0-	-167	-0-	127	1	2825	2	Y	1	1	1			65
							1	9									
10	3224	X	3089	-0-	-135	-0-	131	1	2943	2	Y	14	75	1			4
							15	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
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									
08	3286	X	2263	-0-	-1023	-0-	98	1	2164	2	N	1	1	1			141
							1	9									
09	3180	X	2715	-0-	-465	-0-	117	1	2597	2	N	1	1	1			141
							1	9									
10	3286	X	2654	-0-	-632	-0-	113	1	2541	2	N	-0-					141

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
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									
08	3875	X	3307	-0-	-568	-0-	142	1	3158	2	N	6	1	1			37
							7	9									
09	3750	X	3437	-0-	-313	-0-	148	1	3288	2	N	1	1	1			37
							1	9									
10	3875	X	3393	-0-	-482	-0-	144	1	3249	2	N	-0-					37

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
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
08	1519	N	1465	-0-	-54	-0-	63	1	1389	2	Y	12					81
							13	9									
09	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	61	1	1365	2	Y	5					86
							6	9									
*10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	63	1	1410	2	Y	2	81	1			7
							2	9									

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
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									
08	3689	X	3572	-0-	-117	-0-	407	1	3147	2	Y	16					32
							18	9									
09	3570	X	3438	-0-	-132	-0-	390	1	3033	2	Y	14					46
							15	9									
10	3689	X	3575	-0-	-114	-0-	423	1	3127	2	Y	23					69
							25	9									

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216080 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9414 - 10645

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
08	1581	N	1540	-0-	-41	-0-	66	1	1474	2	N	-0-					25
09	1530	N	1475	-0-	-55	-0-	63	1	1412	2	N	-0-					25
10	1550	N	1548	-0-	-2	-0-	66	1	1482	2	N	-0-					25

DEADMON "A" WELL #: 5 RRCID -> 216363 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9094 - 10556

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
08	3906	X	3598	-0-	-308	-0-	251	1	3347	2	Y	-0-					80
09	3750	X	3420	-0-	-330	-0-	245	1	3175	2	Y	-0-					80
10	3813	X	3498	-0-	-315	-0-	243	1	3255	2	Y	-0-					80

BOOTH-FREEMAN WELL #: 13 RRCID -> 216613 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9218 - 10604

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									
08	4743	X	4225	-0-	-518	-0-	182	1	4042	2	Y	1	1	1			23
							1	9									
09	4590	X	3793	-0-	-797	-0-	163	1	3629	2	Y	1	1	1			23
							1	9									
*10	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	204	1	4605	2	Y	1					24
							1	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217110 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9915 - 10639

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									
08	4278	X	3389	-0-	-889	-0-	146	1	3242	2	Y	1	1	1			67
							1	9									
09	4080	X	3398	-0-	-682	-0-	146	1	3248	2	Y	4	1	1			70
							4	9									
10	4216	X	3451	-0-	-765	-0-	147	1	3304	2	Y	-0-					70

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
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
08	2201	X	1342	-0-	-859	-0-	58	1	1283	2	Y	1					13
							1	9									
09	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	108	1	2413	2	Y	-0-					13
*10	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	94	1	2129	2	Y	-0-					13

TOON GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 217222 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10466 - 10670

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	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

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
08	1550	N	866	-0-	-684	-0-	37	1	823	2	Y	5					35
							6	9									
09	1350	N	1126	-0-	-224	-0-	48	1	1078	2	Y	-0-					35
*10	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	90	1	2037	2	Y	-0-					35

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217268 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9602 - 11002

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-
08	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	INC	G-10	-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

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
08	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	52	1	1142	2	Y	7					9
							8	9									
09	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	51	1	1137	2	Y	-0-					9
10	1116	X	1048	-0-	-68	-0-	45	1	1003	2	Y	-0-					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 #: 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
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									
08	713	N	480	-0-	-233	-0-	21	1	459	2	Y	-0-					6
09	900	N	29	-0-	-871	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					6
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					6

TANNER, SE GU WELL #: 8 RRCID -> 217850 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10027 - 10711

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
08	403	N	357	-0-	-46	-0-	15	1	342	2	N	-0-					138
09	360	N	358	-0-	-2	-0-	15	1	343	2	N	-0-					138
10	341	N	309	-0-	-32	-0-	13	1	294	2	N	2					140
							2	9									

TOON GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 217877 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10762 - 10977

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									
08	1705	N	1429	-0-	-276	-0-	62	1	1364	2	Y	3					34
							3	9									
09	1470	N	1400	-0-	-70	-0-	60	1	1340	2	Y	-0-					34
10	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	52	1	1178	2	Y	-0-					34

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 218343 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10540 - 10750

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-
08	217	N	176	-0-	-41	-0-	8	1	168	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	7	1	165	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	6	1	145	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

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									
08	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	140	1	3115	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	2820	X	1124	-0-	-1696	-0-	48	1	1075	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
10	2914	X	759	-0-	-2155	-0-	32	1	727	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 #: 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
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
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	45	1	991	2	Y	2					18
							2	9									
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	46	1	1034	2	Y	-0-					18
*10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	40	1	912	2	Y	-0-					18

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
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									
08	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	121	1	2679	2	Y	93	82	1			18
							102	9									
09	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	118	1	2622	2	Y	1	1	1			18
							1	9									
*10	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	119	1	2688	2	Y	-0-					18

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
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
08	4154	X	3963	-0-	-191	-0-	454	1	3509	2	N	-0-					142
09	4020	X	3886	-0-	-134	-0-	443	1	3443	2	N	-0-					142
10	4154	X	4001	-0-	-153	-0-	477	1	3524	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
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
08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	59	1	1315	2	Y	-0-					2
09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	59	1	1310	2	Y	-0-					2
*10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	55	1	1250	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
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									
08	4619	X	4262	-0-	-357	-0-	184	1	4077	2	Y	1	1	1			18
							1	9									
09	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	200	1	4452	2	Y	1	1	1			18
							1	9									
10	4929	X	4152	-0-	-777	-0-	176	1	3976	2	Y	-0-					18

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
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									
08	2046	X	1571	-0-	-475	-0-	68	1	1499	2	Y	4					19
							4	9									
09	1980	X	1538	-0-	-442	-0-	66	1	1472	2	Y	-0-					19
10	1891	X	1336	-0-	-555	-0-	57	1	1279	2	Y	-0-					19

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
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	5620	-0-	-301	-0-	256	1	5329	2	Y	32	27	1	32	8	55
							35	9									
08	5673	X	5491	-0-	-182	-0-	235	1	5221	2	Y	32	1	1	30	8	56
							35	9									
09	5490	X	5091	-0-	-399	-0-	218	1	4847	2	Y	24	2	1	23	8	55
							26	9									
10	5673	X	5626	-0-	-47	-0-	239	1	5379	2	Y	7					62
							8	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
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									
08	4495	X	4375	-0-	-120	-0-	189	1	4185	2	Y	1	1	1			21
							1	9									
09	4350	X	4204	-0-	-146	-0-	181	1	4022	2	Y	1	1	1			21
							1	9									
10	4495	X	4151	-0-	-344	-0-	176	1	3975	2	Y	-0-					21

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
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									
08	3875	X	3206	-0-	-669	-0-	138	1	3060	2	Y	7	1	1			21
							8	9									
09	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	167	1	3717	2	Y	3	21	1			3
							3	9									
10	3937	X	3698	-0-	-239	-0-	157	1	3541	2	Y	-0-					3

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
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
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	34	1	761	2	Y	7					24
							8	9									
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	34	1	758	2	Y	-0-					24
*10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	30	1	669	2	Y	-0-					24

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
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									
08	3007	X	2961	-0-	-46	-0-	128	1	2832	2	Y	1	1	1			32
							1	9									
09	2910	X	2786	-0-	-124	-0-	120	1	2665	2	Y	1	1	1			32
							1	9									
10	3007	X	2900	-0-	-107	-0-	123	1	2777	2	Y	-0-					32

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
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									
08	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	224	1	3646	2	Y	3					34
							3	9									
09	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	287	1	3463	2	Y	-0-					34
*10	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	263	1	3566	2	Y	9					43
							10	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
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
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	N	-0-					33
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	N	-0-					33
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	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
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									
08	4774	X	2407	-0-	-2367	-0-	104	1	2302	2	Y	1	1	1			14
							1	9									
09	3840	X	207	-0-	-3633	-0-	9	1	197	2	Y	1	1	1			14
							1	9									
10	3968	X	100	-0-	-3868	-0-	4	1	96	2	Y	-0-					14

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
05	6448	X	5421	-0-	-1027	-0-	582	1	4704	2	Y	123	1	1	118	8	83
							135	9									
06	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	721	1	6814	2	Y	100	2	1	70	8	111
							110	9									
07	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	657	1	5914	2	Y	62	2	1	60	8	111
							68	9									
08	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	605	1	5427	2	Y	70	2	1	62	8	117
							77	9									
09	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	580	1	5014	2	Y	72	2	1	43	8	144
							79	9									
*10	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	605	1	5374	2	Y	4					148
							4	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228831 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10609

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
08	434	N	392	-0-	-42	-0-	17	1	375	2	Y	-0-					5
09	420	N	391	-0-	-29	-0-	17	1	374	2	Y	-0-					5
*10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	17	1	391	2	Y	-0-					5

NORRIS, N.C. WELL #: 9 RRCID -> 230571 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 9286 - 10664

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									
08	4092	X	3909	-0-	-183	-0-	168	1	3721	2	Y	18	32	1			28
							20	9									
09	3960	X	3692	-0-	-268	-0-	159	1	3531	2	Y	2	1	1			29
							2	9									
10	4030	X	3786	-0-	-244	-0-	161	1	3625	2	Y	-0-					29

BOOTH-FREEMAN WELL #: 16 RRCID -> 233350 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12427 PERF. 9175 - 12352

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									
08	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	195	1	4315	2	Y	7	1	1			27
							8	9									
09	4350	X	4064	-0-	-286	-0-	175	1	3888	2	Y	1	1	1			27
							1	9									
*10	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	217	1	4900	2	Y	13	19	1			21
							14	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	210	1	4647	2	N	1	1	1			32
							1	9									
09	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	189	1	4204	2	N	1	1	1			32
							1	9									
*10	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	188	1	4246	2	N	-0-					32

DEADMON "A" WELL #: 6 RRCID -> 234662 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9001 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	136	1	1815	2	Y	-0-					35
09	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	135	1	1749	2	Y	21					56
							23	9									
10	1953	N	1592	-0-	-361	-0-	110	1	1482	2	Y	-0-					56

NORRIS, N.C. WELL #: 10 RRCID -> 234953 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9289 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3286	X	3203	-0-	-83	-0-	138	1	3055	2	Y	9	31	1			19
							10	9									
09	3180	X	3006	-0-	-174	-0-	129	1	2875	2	Y	2	1	1			20
							2	9									
*10	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	150	1	3375	2	Y	-0-					20

STRONG, W. C. WELL #: 5 RRCID -> 235645 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10823 PERF. 9276 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3069	X	2767	-0-	-302	-0-	119	1	2647	2	Y	1	1	1			58
							1	9									
09	2970	X	2476	-0-	-494	-0-	106	1	2369	2	Y	1	1	1			58
							1	9									
*10	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	143	1	3223	2	Y	25	83	1			-0-
							28	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
05	2852	X	2748	-0-	-104	-0-	134	1 7 9	2607	2	Y	6	1	1			5
06	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	129	1 1 9	2523	2	Y	1	1	1			5
07	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	129	1 1 9	2697	2	Y	1	1	1			5
08	2635	N	2330	-0-	-305	-0-	100	1 1 9	2229	2	Y	1	1	1			5
09	2550	N	2206	-0-	-344	-0-	95	1 1 9	2110	2	Y	1	1	1			5
10	2635	N	2375	-0-	-260	-0-	101	1	2274	2	Y	-0-					5

VINSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236054 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9114 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	4576	-0-	-384	-0-	223	1 1 9	4352	2	Y	1	1	1			5
06	4800	X	4543	-0-	-257	-0-	220	1 4 9	4319	2	Y	4	1	1			8
07	4960	X	4766	-0-	-194	-0-	218	1 7 9	4541	2	Y	6	9	1			5
08	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	204	1 10 9	4516	2	Y	9	1	1			13
09	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	191	1 1 9	4252	2	Y	1	1	1			13
10	4557	X	4524	-0-	-33	-0-	192	1	4332	2	Y	-0-					13

TURNER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237400 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9243 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	4642	-0-	-225	-0-	227	1 1 9	4414	2	Y	1	1	1			10
06	4710	X	4560	-0-	-150	-0-	221	1 1 9	4338	2	Y	1	1	1			10
07	4867	X	4278	-0-	-589	-0-	196	1 8 9	4074	2	Y	7	1	1			16
08	4774	X	4308	-0-	-466	-0-	186	1 1 9	4121	2	Y	1	14	1			3
09	4620	X	4151	-0-	-469	-0-	178	1 1 9	3972	2	Y	1	1	1			3
10	4712	X	4361	-0-	-351	-0-	185	1	4176	2	Y	-0-					3

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
YOUNG, MINNIE BELL WELL #: 1 RRCID -> 096509 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10172 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 228349 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9290 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					30
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					30
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					30
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					30
*09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					30
*10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SPEEGLE OIL AND GAS COMPANY 809290
PIERCE, WALTER ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080692 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10490 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	462	-0-	-65	-0-	462	2			N	-0-					95
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					95
09	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	2			N	-0-					95
*10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					95

BACON CREEK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 157998 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10467 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1385	-0-	-227	-0-	1385	2			N	-0-					95
08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					95
09	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					95
*10	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					95

SUNDOWN ENERGY LP 829482
CANNON, T. P. WELL #: 1 RRCID -> 097200 COMPL. DATE 11/19/1981 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10556 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
08	1984	N	1788	-0-	-196	-0-	1788	3			Y	-0-					77
09	1740	N	1549	-0-	-191	-0-	1549	3			Y	-0-					77
10	2077	N	1662	-0-	-415	-0-	1662	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
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
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					46
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	532	3	3	9	Y	3					49
*10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	584	3	3	9	Y	3					52

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
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
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					32
09	600	N	574	-0-	-26	-0-	574	3			N	-0-					32
10	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-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

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
08	3038	X	2557	-0-	-481	-0-	2557	3			Y	-0-					33
09	2850	X	2525	-0-	-325	-0-	2525	3			Y	-0-					33
10	2883	X	2615	-0-	-268	-0-	2615	3			Y	-0-					33

HELVENSTON WELL #: 1 RRCID -> 093725 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9296 - 10427

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	14B2 EXT		-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

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
08	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	1080	3	8	9	N	7					100
09	1080	N	977	-0-	-103	-0-	971	3	6	9	N	5					105
*10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1099	3	13	9	N	12					117

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 094011 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10514 - 10749

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
08	3038	X	2785	-0-	-253	-0-	2785	3			Y	-0-					66
09	2940	X	2735	-0-	-205	-0-	2735	3			Y	-0-					66
10	2945	X	2700	-0-	-245	-0-	2697	3	3	9	Y	3					69

KUYKENDALL, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 094984 COMPL. DATE 02/10/1981 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10408 - 10189

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-
08	899	N	872	-0-	-27	-0-	872	3			Y	-0-					-0-
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			Y	-0-					-0-
*10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			Y	-0-					-0-

MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 096605 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10480

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
08	2945	N	2334	-0-	-611	-0-	2332	3	2	9	N	2					98
09	2370	N	2161	-0-	-209	-0-	2158	3	3	9	N	3					101
10	2387	N	2378	-0-	-9	-0-	2372	3	6	9	N	5					106

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	14B2 EXT		-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

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
08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1988	3	1	9	N	1					130
09	2190	N	1862	-0-	-328	-0-	1853	3	9	9	N	8					138
10	1984	N	1756	-0-	-228	-0-	1743	3	13	9	N	12					150

HILL, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114252 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9986 - 10233

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
08	2170	N	1876	-0-	-294	-0-	1874	3	2	9	N	2					33
09	1920	N	1806	-0-	-114	-0-	1797	3	9	9	N	8	3	8			38
*10	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1954	3	19	9	N	17					55

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115043 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9925 - 10156

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
08	2108	N	1762	-0-	-346	-0-	1761	3	1	9	N	1					56
09	1770	N	1644	-0-	-126	-0-	1644	3			N	-0-					56
10	1891	N	1870	-0-	-21	-0-	1870	3			N	-0-					56

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 115460 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10462 - 10804

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
08	2790	X	2267	-0-	-523	-0-	2267	3			Y	-0-					107
09	2580	X	2127	-0-	-453	-0-	2120	3	7	9	Y	6					113
*10	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3035	3	22	9	Y	20	110	1			23

FINDLEY, M.K. WELL #: 2 RRCID -> 120202 COMPL. DATE 12/29/1985 TOTAL DEPTH 10425 PERF.10077 - 10340

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
08	1550	N	1199	-0-	-351	-0-	1199	3			N	-0-					36
09	1230	N	1129	-0-	-101	-0-	1118	3	11	9	N	10					46
10	1271	N	1161	-0-	-110	-0-	1161	3			N	-0-					46

HELVENSTON WELL #: 2 RRCID -> 121912 COMPL. DATE 05/15/1986 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10172 - 10358

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
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
08	992	N	763	-0-	-229	-0-	763	3			N	-0-					193
09	990	N	862	-0-	-128	-0-	858	3	4	9	N	4					197
10	992	N	482	-0-	-510	-0-	482	3			N	-0-					197

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
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
08	1674	N	1502	-0-	-172	-0-	1502	3			Y	-0-					47
09	1530	N	1452	-0-	-78	-0-	1452	3			Y	-0-					47
10	1550	N	1516	-0-	-34	-0-	1510	3	6	9	Y	5					52

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
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
08	2046	N	937	-0-	-1109	-0-	937	3			N	-0-					147
09	1590	N	1363	-0-	-227	-0-	1363	3			N	-0-					147
10	1705	N	1339	-0-	-366	-0-	1339	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
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
08	2232	N	2059	-0-	-173	-0-	2059	3			N	-0-					55
09	2100	N	1772	-0-	-328	-0-	1772	3			N	-0-					55
10	1891	N	1801	-0-	-90	-0-	1801	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
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
08	INC G-10		1110	-0-	1110	1110	1110	3			Y	-0-					64
09	INC G-10		1028	-0-	1028	2138	1027	3	1	9	Y	1					65
10	INC G-10		1057	-0-	1057	3195	1051	3	6	9	Y	5	63	1			7

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
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
08	2852	X	2344	-0-	-508	-0-	2344	3			N	-0-					110
09	2490	N	2413	-0-	-77	-0-	2402	3	11	9	N	10					120
*10	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2514	3	15	9	N	14					134

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
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
08	1054	N	936	-0-	-118	-0-	936	3			N	-0-					43
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					43
10	961	N	879	-0-	-82	-0-	879	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
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-
08	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			Y	-0-					-0-
09	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			Y	-0-					-0-
*10	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	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
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
08	INC G-10		2410	-0-	2410	2410	2377	3	33	9	Y	30	39	1			51
09	INC G-10		2308	-0-	2308	4718	2264	3	44	9	Y	40	47	1			44
10	INC G-10		2372	-0-	2372	7090	2331	3	41	9	Y	37	44	1			37

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
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
08	1891	N	1620	-0-	-271	-0-	1620	2			Y	-0-					66
09	1740	N	1495	-0-	-245	-0-	1495	2			Y	-0-					66
*10	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2040	2	3	9	Y	3					69

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
08	2139	N	1783	-0-	-356	-0-	1783	3			Y	-0-					75
09	1860	N	1613	-0-	-247	-0-	1613	3			Y	-0-					75
10	1829	N	1776	-0-	-53	-0-	1776	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
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-
08	1054	N	954	-0-	-100	-0-	954	3			Y	-0-					-0-
09	990	N	944	-0-	-46	-0-	944	3			Y	-0-					-0-
*10	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	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
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
08	1519	N	1299	-0-	-220	-0-	1299	3			Y	-0-					47
09	1410	N	1224	-0-	-186	-0-	1224	3			Y	-0-					47
10	1395	N	1245	-0-	-150	-0-	1239	3	6	9	Y	5					52

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
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
08	2077	N	1834	-0-	-243	-0-	1834	3			Y	-0-					63
09	1920	N	1765	-0-	-155	-0-	1765	3			Y	-0-					63
10	1922	N	1835	-0-	-87	-0-	1835	3			Y	-0-					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
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
08	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2285	3	3	9	Y	3	63	1			28
09	2160	X	2117	-0-	-43	-0-	2117	3			Y	-0-					28
10	2232	N	1154	-0-	-1078	-0-	1154	3			Y	-0-					28

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
08	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1962	2	23	9	N	21					135
09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1611	2	10	9	N	9					144
10	1612	N	1589	-0-	-23	-0-	1582	2	7	9	N	6					150

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
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
08	2976	X	2552	-0-	-424	-0-	2521	3	31	9	Y	28	38	1			50
09	2850	X	2372	-0-	-478	-0-	2327	3	45	9	Y	41	47	1			44
10	2945	X	2344	-0-	-601	-0-	2303	3	41	9	Y	37	44	1			37

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
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
08	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	3			N	-0-					87
09	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	3			N	-0-					87
*10	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	3			N	-0-					87

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
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
08	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			Y	-0-					55
09	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			Y	-0-					55
*10	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			Y	-0-					55

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
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
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
08	1550	N	1468	-0-	-82	-0-	1468	3			N	-0-					54
09	1410	N	1196	-0-	-214	-0-	1196	3			N	-0-					54
*10	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	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
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
08	2201	N	2025	-0-	-176	-0-	2015	3	10	9	N	9					139
09	1950	N	1941	-0-	-9	-0-	1930	3	11	9	N	10					149
*10	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2077	3	12	9	N	11					160

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
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
08	1922	N	1615	-0-	-307	-0-	1613	3	2	9	N	2					40
09	1710	N	1439	-0-	-271	-0-	1436	3	3	9	N	3					43
*10	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1669	3	10	9	N	9					52

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
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
08	1395	N	1229	-0-	-166	-0-	1226	3	3	9	N	3					80
09	1260	N	1234	-0-	-26	-0-	1233	3	1	9	N	1					81
10	1302	N	1283	-0-	-19	-0-	1276	3	7	9	N	6					87

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

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
05	1736	N	1476	-0-	-260	-0-	1468	3	8	9	Y	7					32
06	1560	N	1279	-0-	-281	-0-	1279	3			Y	-0-					32
07	1519	N	1244	-0-	-275	-0-	1244	3			Y	-0-	32	1			-0-
08	1364	N	1149	-0-	-215	-0-	1149	3			Y	-0-					-0-
09	1290	N	1067	-0-	-223	-0-	1067	3			Y	-0-					-0-
*10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			Y	-0-					-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
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
08	2480	N	2359	-0-	-121	-0-	2358	3	1	9	Y	1					33
09	2370	N	2348	-0-	-22	-0-	2345	3	3	9	Y	3					36
10	2480	N	2441	-0-	-39	-0-	2439	3	2	9	Y	2					38

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
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
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
08	1178	N	491	-0-	-687	-0-	491	3			N	-0-					65
09	660	N	373	-0-	-287	-0-	373	3			N	-0-					65
10	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	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
*05	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2127	3	21	9	N	19					199
*06	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2143	3	8	9	N	7					206
*07	2077	N	2034	-0-	-43	-0-	2022	3	12	9	N	11					217
*08	2077	N	1982	-0-	-95	-0-	1976	3	6	9	N	5					222
*09	2010	N	1986	-0-	-24	-0-	1976	3	10	9	N	9					231
*10	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2227	3	1	9	N	1	134	1			98

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
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
08	1085	N	942	-0-	-143	-0-	942	3			N	-0-					98
09	990	N	833	-0-	-157	-0-	833	3			N	-0-					98
*10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	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
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
08	2821	N	2560	-0-	-261	-0-	2557	3	3	9	N	3	152	1			72
09	2520	N	2426	-0-	-94	-0-	2420	3	6	9	N	5					77
10	2604	N	2548	-0-	-56	-0-	2536	3	12	9	N	11					88

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
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
08	2015	N	1836	-0-	-179	-0-	1791	3	45	9	N	41					204
*09	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			N	-0-					204
*10	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3			N	-0-					204

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
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
08	3317	X	2889	-0-	-428	-0-	2883	3	6	9	Y	5	112	1			50
09	3210	X	1407	-0-	-1803	-0-	1407	3			Y	-0-					50
10	3317	X	2330	-0-	-987	-0-	2330	3			Y	-0-					50

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
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
08	2604	N	2314	-0-	-290	-0-	2289	3	25	9	N	23					170
09	2370	N	2230	-0-	-140	-0-	2230	3			N	-0-					170
10	2387	N	2302	-0-	-85	-0-	2302	3			N	-0-					170

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
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
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
08	2015	N	1946	-0-	-69	-0-	1938	3	8	9	Y	7					176
09	1830	N	1817	-0-	-13	-0-	1805	3	12	9	Y	11					187
10	1891	N	1733	-0-	-158	-0-	1729	3	4	9	Y	4					191

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
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
08	1271	N	970	-0-	-301	-0-	970	3			Y	-0-					109
09	1170	N	932	-0-	-238	-0-	932	3			Y	-0-					109
10	1178	N	1013	-0-	-165	-0-	1013	3			Y	-0-					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
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
08	2325	N	2281	-0-	-44	-0-	2234	3	47	9	Y	43					146
09	2190	N	2178	-0-	-12	-0-	2164	3	14	9	Y	13					159
10	2325	N	2310	-0-	-15	-0-	2277	3	33	9	Y	30					189

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
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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
08	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3101	3	14	9	Y	13					38
09	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2944	3	26	9	Y	24					62
*10	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3041	3	18	9	Y	16					78

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
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
08	7936	X	7373	-0-	-563	-0-	7373	3			N	-0-					271
09	7680	X	7219	-0-	-461	-0-	7173	3	46	9	N	42	168	1			145
10	7936	X	7401	-0-	-535	-0-	7373	3	28	9	N	25					170

MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 255038 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10543 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	651	N	539	-0-	-112	-0-	539	2			N	-0-					53
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	692	2	6	9	N	5	1	8			57
*10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					57

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 6H RRCID -> 268321 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11128 - 15003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	191890	X	91593	-0-	-100297	-0-	91180	3	413	9	N	375	530	1			77
09	179130	X	82819	-0-	-96311	-0-	82417	3	402	9	N	365	186	1			256
10	153109	X	75253	-0-	-77856	-0-	74900	3	353	9	N	321	375	1			202

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HEDGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 090575 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9288 - 9590

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
08	1860	N	1677	-0-	-183	-0-	58	1	1600	2	Y	17					167
							19	9									
09	1770	N	1756	-0-	-14	-0-	68	1	1678	2	Y	9	148	1	3	8	25
							10	9									
*10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	57	1	1565	2	Y	19	1	8			43
							21	9									

THORNTON, EMMA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 090846 COMPL. DATE 08/10/1980 TOTAL DEPTH 11104 PERF.10420 - 10890

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									
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	10	1	846	2	Y	2					20
							2	9									
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	11	1	901	2	Y	4					24
							4	9									
*10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	11	1	878	2	Y	3	22	1			5
							3	9									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 092755 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10530 - 10800

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-
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	10	1	790	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	848	-0-	-22	-0-	10	1	838	2	Y	-0-					-0-
*10	980	N	980	-0-	-0-	-0-	12	1	968	2	Y	-0-					-0-

WHITE, WI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 092756 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10906

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-
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	11	1	849	2	Y	-0-					-0-
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	10	1	772	2	Y	-0-					-0-
*10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	10	1	790	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLLAND, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 095330 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10605 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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					9
							3	9									
08	310	N	305	-0-	-5	-0-	4	1	298	2	Y	3	8	1			4
							3	9									
*09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	4	1	323	2	Y	5					9
							6	9									
*10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	4	1	320	2	Y	4					12
							4	9									

RAINWATER WELL #: 1 RRCID -> 096513 COMPL. DATE 04/28/1987 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9885 - 10425

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*09	14B2 EXT		177	-0-	177	177	177	2			N	-0-					68
10	14B2 EXT		289	-0-	289	466	289	2			N	-0-					-0-

BATH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098677 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9097 - 9348

05	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-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
08	682	N	643	-0-	-39	-0-	13	1	630	2	Y	-0-					-0-
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	12	1	625	2	Y	-0-					-0-
*10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	16	1	800	2	Y	-0-					-0-

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115887 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10157 - 10344

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-
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	18	1	843	2	Y	-0-					-0-
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	13	1	686	2	Y	-0-					-0-
*10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	14	1	698	2	Y	-0-					-0-

SENESAC, NOLAN WELL #: 1-T RRCID -> 144720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10234 - 10386

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 145980 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8896 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	1550	N	1357	-0-	-193	-0-	28	1	1329	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1270	-0-	-50	-0-	23	1	1247	2	Y	-0-					-0-
*10	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	32	1	1652	2	Y	-0-					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 150701 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8942 - 10298

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
08	2542	N	2535	-0-	-7	-0-	51	1	2427	2	Y	52	55	1			17
							57	9									
09	2400	N	1986	-0-	-414	-0-	36	1	1902	2	Y	44	28	1			33
							48	9									
10	2511	N	2311	-0-	-200	-0-	43	1	2211	2	Y	52	52	1			33
							57	9									

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152350 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10430 - 10726

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOFTIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10825 PERF.10416 - 10724

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-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10084 - 10372

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-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	5	1	253	2	Y	-0-					-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	4	1	225	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	5	1	238	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 2 RRCID -> 155886 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10560 - 10610

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-
08	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			Y	-0-					-0-
09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-
*10	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLCOMB "C" WELL #: 3 RRCID -> 156210 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10610 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	899	N	809	-0-	-90	-0-	803	2	6	9	Y	5					13
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	854	2	6	9	Y	5					18
*10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	791	2	6	9	Y	5	15	1			8

HOLCOMB "C" WELL #: 5 RRCID -> 156326 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10546 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	868	N	821	-0-	-47	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
09	840	N	806	-0-	-34	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
10	806	N	766	-0-	-40	-0-	766	2			Y	-0-					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 4 RRCID -> 159705 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10560 - 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
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
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	22	1			4

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
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
08	3348	X	3126	-0-	-222	-0-	110	1	3016	2	Y	-0-					6
09	3060	X	2854	-0-	-206	-0-	111	1	2743	2	Y	-0-	5	1			1
10	3162	X	2583	-0-	-579	-0-	91	1	2492	2	Y	-0-					1

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
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
08	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3117	2	23	9	Y	21					57
09	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2885	2	24	9	Y	22	3	8			76
10	2976	X	2788	-0-	-188	-0-	2764	2	24	9	Y	22	65	1	1	8	32

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
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-					26
08	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2078	2	66	9	N	60					86
09	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1954	2	2	9	N	2					88
*10	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1603	2	2	9	N	2					90

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
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
08	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2595	2	29	9	Y	26	30	1			11
09	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2694	2	30	9	Y	27	33	1			5
*10	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	1897	2	24	9	Y	22	1	8			26

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLCOMB "C" WELL #: 8 RRCID -> 177832 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			Y	-0-					-0-
09	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			Y	-0-					-0-
*10	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	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
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
08	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2929	2	3	9	Y	3					9
09	3120	X	2988	-0-	-132	-0-	2985	2	3	9	Y	3					12
10	3224	X	2200	-0-	-1024	-0-	2198	2	2	9	Y	2	10	1			4

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
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
08	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	73	1	2006	2	Y	-0-					8
09	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	76	1	1877	2	Y	-0-	7	1			1
10	1984	N	1818	-0-	-166	-0-	64	1	1754	2	Y	-0-					1

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 182876 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11016 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	775	N	660	-0-	-115	-0-	8	1	645	2	Y	6	13	1			2
							7	9									
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	10	1	831	2	Y	6					8
							7	9									
*10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	11	1	824	2	Y	8					16
							9	9									

SENESAC, NOLAN WELL #: 2 L RRCID -> 183018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9212 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	95	1	4826	2	Y	21					72
							23	9									
*09	3720	X	3298	-0-	-422	-0-	61	1	3216	2	Y	19					91
							21	9									
10	5115	X	3340	-0-	-1775	-0-	63	1	3245	2	Y	29	5	8			138
							32	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SENESAC, NOLAN WELL #: 3 L RRCID -> 186664 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10340 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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-
08	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					-0-
09	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			Y	-0-					-0-
*10	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			Y	-0-					-0-

SENESAC, NOLAN WELL #: 4 RRCID -> 197199 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 10643 PERF.10370 - 10390

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
08	3069	N	3069	-0-	-0-	-0-	59	1	3007	2	Y	3					12
							3	9									
*09	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	39	1	2042	2	Y	3					15
							3	9									
10	2635	N	2132	-0-	-503	-0-	40	1	2086	2	Y	5	1	8			23
							6	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197740 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9720 - 10230

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-
08	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	59	1	2796	2	Y	-0-					-0-
09	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	51	1	2693	2	Y	-0-					-0-
*10	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	53	1	2721	2	Y	-0-					-0-

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198718 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10220 - 10240

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
08	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	99	1	4723	2	Y	34	33	1			10
							37	9									
09	4350	X	4279	-0-	-71	-0-	78	1	4169	2	Y	29					39
							32	9									
*10	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	87	1	4456	2	Y	33	37	1			35
							36	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200104 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8930 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	83	1	3946	2	Y	14	14	1			4
							15	9									
09	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	76	1	4025	2	Y	13					17
							14	9									
*10	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	78	1	3994	2	Y	14	16	1			15
							15	9									

HOLLAND, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 202168 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9352 - 10694

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									
08	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	33	1	2633	2	Y	17	53	1			17
							19	9									
09	2370	X	2104	-0-	-266	-0-	25	1	2054	2	Y	23					40
							25	9									
10	2449	X	2287	-0-	-162	-0-	29	1	2239	2	Y	17					57
							19	9									

STOKER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 203284 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9220 - 10674

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
08	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2583	2	11	9	Y	10	12	1			4
09	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2641	2	11	9	Y	10	12	1			2
*10	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2239	2	11	9	Y	10					12

HOLLAND, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 206039 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9342 - 10664

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									
08	2449	N	2127	-0-	-322	-0-	26	1	2088	2	Y	12	47	1			13
							13	9									
09	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	26	1	2140	2	Y	22					35
							24	9									
10	2449	N	2358	-0-	-91	-0-	30	1	2309	2	Y	17	1	8			51
							19	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206236 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9450 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2108	X	1750	-0-	-358	-0-	21	1	1716	2	Y	12	29	1			4
							13	9									
09	2340	X	1808	-0-	-532	-0-	22	1	1774	2	Y	11					15
							12	9									
10	2418	X	2048	-0-	-370	-0-	26	1	2004	2	Y	16	1	8			30
							18	9									

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208418 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11084 PERF.10454 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	3348	X	3264	-0-	-84	-0-	40	1	3209	2	Y	14	52	1			15
							15	9									
09	3240	X	3235	-0-	-5	-0-	39	1	3168	2	Y	25					40
							28	9									
10	3348	X	3261	-0-	-87	-0-	41	1	3201	2	Y	17	1	8			56
							19	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	20	1	1613	2	Y	11					142
							12	9									
09	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	20	1	1628	2	Y	23	2	8			163
							25	9									
*10	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	25	1	1915	2	Y	25	149	1	3	8	36
							28	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 215039 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8960 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	5239	X	4967	-0-	-272	-0-	102	1	4844	2	Y	19	20	1			6
							21	9									
09	4740	X	4621	-0-	-119	-0-	85	1	4515	2	Y	19	11	1			14
							21	9									
10	4743	X	4062	-0-	-681	-0-	77	1	3966	2	Y	17	20	1			11
							19	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219849 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8996 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4030	X	3620	-0-	-410	-0-	74	1	3526	2	Y	18	19	1			6
							20	9									
09	3900	X	3404	-0-	-496	-0-	63	1	3321	2	Y	18	11	1			13
							20	9									
10	4030	X	3657	-0-	-373	-0-	70	1	3565	2	Y	20	20	1			13
							22	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222242 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8952 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	86	1	4096	2	Y	44	44	1			12
							48	9									
09	3810	X	3777	-0-	-33	-0-	69	1	3666	2	Y	38					50
							42	9									
10	4216	X	4015	-0-	-201	-0-	76	1	3892	2	Y	43	47	1			46
							47	9									

TUTT, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 222243 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8884 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3286	X	3233	-0-	-53	-0-	63	1	3120	2	Y	45	69	1			14
							50	9									
09	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	60	1	3191	2	Y	41					55
							45	9									
10	3503	X	3296	-0-	-207	-0-	63	1	3182	2	Y	46	73	1			27
							51	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
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
08	4309	X	3730	-0-	-579	-0-	76	1	3628	2	Y	24	24	1			6
							26	9									
09	4200	X	2714	-0-	-1486	-0-	50	1	2645	2	Y	17					23
							19	9									
10	4340	X	3453	-0-	-887	-0-	66	1	3362	2	Y	23	22	1			24
							25	9									

HOLCOMB "C" WELL #: 11 RRCID -> 226237 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10718

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
08	4092	X	3814	-0-	-278	-0-	3810	2	4	9	Y	4					12
09	3870	X	3698	-0-	-172	-0-	3692	2	6	9	Y	5					17
10	3999	X	3662	-0-	-337	-0-	3658	2	4	9	Y	4	15	1			6

HOLCOMB "C" WELL #: 12 RRCID -> 226238 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10666 - 10686

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
08	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5068	2	14	9	Y	13					39
09	4860	X	4743	-0-	-117	-0-	4728	2	15	9	Y	14	1	8			52
10	5084	X	4587	-0-	-497	-0-	4573	2	14	9	Y	13	44	1	1	8	20

TUTT, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 232833 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9005 - 10356

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
08	4929	X	4678	-0-	-251	-0-	92	1	4562	2	Y	22	33	1			7
							24	9									
09	5040	X	4505	-0-	-535	-0-	83	1	4401	2	Y	19					26
							21	9									
10	5208	X	4452	-0-	-756	-0-	86	1	4343	2	Y	21	34	1			13
							23	9									

BARKER-BOTTER WELL #: 1 RRCID -> 238083 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12249

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
08	10726	X	7383	-0-	-3343	-0-	145	1	7181	2	N	52					97
							57	9									
09	10380	X	7284	-0-	-3096	-0-	134	1	7100	2	N	45					142
							50	9									
10	10385	X	5886	-0-	-4499	-0-	114	1	5722	2	N	45	152	1			35
							50	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
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-
08	5611	X	5358	-0-	-253	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	5073	-0-	-327	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	5114	-0-	-280	-0-	5114	2			N	-0-					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 238976 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 12268 PERF. 8940 - 12150

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
08	4867	X	4797	-0-	-70	-0-	98	1	4681	2	Y	16	17	1			5
							18	9									
09	4890	X	4215	-0-	-675	-0-	78	1	4120	2	Y	15	9	1			11
							17	9									
10	5053	X	4642	-0-	-411	-0-	89	1	4534	2	Y	17	17	1			11
							19	9									

LOFTIS WELL #: 5 RRCID -> 239163 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 12706 PERF. 9278 - 12570

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-
08	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5475	2	6	9	N	5	5	1			-0-
09	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5184	2	6	9	N	5	5	1			-0-
*10	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5207	2	4	9	N	4	4	1			-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240179 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9025 - 12190

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
08	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	117	1	5578	2	Y	24	25	1			8
							26	9									
09	5130	X	4436	-0-	-694	-0-	82	1	4332	2	Y	20	13	1			15
							22	9									
10	5301	X	5080	-0-	-221	-0-	97	1	4957	2	Y	24	24	1			15
							26	9									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 242623 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF. N/A

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-
08	4123	X	3511	-0-	-612	-0-	43	1	3468	2	Y	-0-					-0-
09	3690	X	3327	-0-	-363	-0-	41	1	3286	2	Y	-0-					-0-
10	3720	X	3552	-0-	-168	-0-	45	1	3507	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 242972 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	6324	X	5723	-0-	-601	-0-	69	1	5589	2	Y	59	127	1			21
							65	9									
09	5460	X	5440	-0-	-20	-0-	66	1	5319	2	Y	50					71
							55	9									
*10	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	74	1	5755	2	Y	70	4	8			137
							77	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 243159 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	176	1	8362	2	Y	39	39	1			13
							43	9									
09	6540	X	6512	-0-	-28	-0-	120	1	6357	2	Y	32	21	1			24
							35	9									
*10	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	132	1	6753	2	Y	34	37	1			21
							37	9									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 243191 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12814 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	5952	X	5717	-0-	-235	-0-	70	1	5647	2	Y	-0-					-0-
09	5760	X	4803	-0-	-957	-0-	59	1	4744	2	Y	-0-					-0-
10	5766	X	4257	-0-	-1509	-0-	54	1	4203	2	Y	-0-					-0-

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244934 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF. 8990 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	6789	X	5639	-0-	-1150	-0-	115	1	5469	2	Y	50	52	1			13
							55	9									
09	6570	X	5562	-0-	-1008	-0-	102	1	5407	2	Y	48					61
							53	9									
10	6789	X	5941	-0-	-848	-0-	112	1	5767	2	Y	56	59	1			58
							62	9									

LOFTIS WELL #: 4 RRCID -> 245985 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12679 PERF. 9215 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4007	2	23	9	N	21	21	1			-0-
09	3900	X	3826	-0-	-74	-0-	3804	2	22	9	N	20	20	1			-0-
10	4030	X	3748	-0-	-282	-0-	3730	2	18	9	N	16	16	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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
08	10013	X	9314	-0-	-699	-0-	191	1	9073	2	Y	45	48	1			14
							50	9									
09	9690	X	8674	-0-	-1016	-0-	159	1	8464	2	Y	46	26	1			34
							51	9									
10	10013	X	7989	-0-	-2024	-0-	152	1	7790	2	Y	43	50	1			27
							47	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 264642 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8948 - 10300

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
08	8618	X	7887	-0-	-731	-0-	162	1	7681	2	Y	40	43	1			13
							44	9									
09	8340	X	7671	-0-	-669	-0-	141	1	7485	2	Y	41	24	1			30
							45	9									
10	8618	X	8183	-0-	-435	-0-	156	1	7977	2	Y	45	46	1			29
							50	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 264700 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8998 - 10364

05	10331	X	10331	-0-	-0-	-0-	209	1	10013	2	Y	99	123	1			19
							109	9									
06	9990	X	9892	-0-	-98	-0-	205	1	9587	2	Y	91	82	1			28
							100	9									
07	9858	X	9432	-0-	-426	-0-	9336	2	96	9	Y	87	86	1			29
08	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	210	1	9997	2	Y	83	87	1			25
							91	9									
09	10083	X	10083	-0-	-0-	-0-	185	1	9801	2	Y	88	47	1			66
							97	9									
*10	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	192	1	9838	2	Y	89	100	1			55
							98	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STOKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 265204 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9438 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	6851	X	5605	-0-	-1246	-0-	5571	2	34	9	Y	31	34	1			14
09	6510	X	5825	-0-	-685	-0-	5791	2	34	9	Y	31	39	1			6
10	6138	X	5116	-0-	-1022	-0-	5081	2	35	9	Y	32	1	8			37

STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265414 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	465	N	407	-0-	-58	-0-	406	2	1	9	Y	1					6
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					6
10	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	2			Y	-0-	2	1			4

BIRD, G. W. EST. WELL #: 1 RRCID -> 069114 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10212 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2914	N	2432	-0-	-482	-0-	2429	2	3	9	Y	3					5
09	2460	N	2434	-0-	-26	-0-	2430	2	4	9	Y	4					9
*10	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2603	2	7	9	Y	6	12	1			3

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 1 RRCID -> 070684 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9551 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-					10
09	1410	N	1373	-0-	-37	-0-	1373	2			Y	-0-					10
10	1736	N	1372	-0-	-364	-0-	1372	2			Y	-0-					10

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
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
08	3100	X	2940	-0-	-160	-0-	2929	2	11	9	Y	10	12	1			16
09	3000	X	2598	-0-	-402	-0-	2592	2	6	9	Y	5	14	1			7
10	3100	X	2526	-0-	-574	-0-	2523	2	3	9	Y	3					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
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
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					19
09	750	N	532	-0-	-218	-0-	532	2			Y	-0-					19
*10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	862	2	4	9	Y	4	4	1			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
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
08	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1689	2	2	9	Y	2					11
09	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			Y	-0-					11
*10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-					11

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
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	2562	-0-	-166	-0-	2559	2	3	9	Y	3					20
08	2728	X	2201	-0-	-527	-0-	2201	2			Y	-0-					20
09	2640	X	1962	-0-	-678	-0-	1962	2			Y	-0-					20
10	2635	X	2068	-0-	-567	-0-	2068	2			Y	-0-					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
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
08	2480	X	890	-0-	-1590	-0-	889	2	1	9	Y	1					3
09	1080	X	368	-0-	-712	-0-	367	2	1	9	Y	1					4
10	1023	X	403	-0-	-620	-0-	402	2	1	9	Y	1	2	1			3

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
05	2635	N	2532	-0-	-103	-0-	2524	2	8	9	Y	7	11	1			11
06	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2430	2	1	9	Y	1					12
07	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2577	2	3	9	Y	3					15
08	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2711	2	9	9	Y	8	10	1			13
09	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2495	2	6	9	Y	5	11	1			7
10	2573	N	2451	-0-	-122	-0-	2448	2	3	9	Y	3					10

DELTA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085859 COMPL. DATE 05/08/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9166 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1444	2	1	9	Y	1					9
09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-					9
*10	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					9

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
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
08	2294	N	1377	-0-	-917	-0-	1377	2			Y	-0-					16
09	2010	N	1266	-0-	-744	-0-	1266	2			Y	-0-					16
10	1612	N	1365	-0-	-247	-0-	1359	2	6	9	Y	5	5	1			16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
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
08	527	N	505	-0-	-22	-0-	504	2	1	9	Y	1					7
09	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	2			Y	-0-					7
10	403	N	323	-0-	-80	-0-	323	2			Y	-0-					7

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 3 RRCID -> 087553 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9076 - 10412

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
08	1860	N	1486	-0-	-374	-0-	1486	2			Y	-0-					16
09	1680	N	1414	-0-	-266	-0-	1414	2			Y	-0-					16
10	1705	N	1286	-0-	-419	-0-	1286	2			Y	-0-					16

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 088289 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9178 - 10034

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
08	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	2			Y	-0-					28
09	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3624	2	8	9	Y	7	27	1			8
10	3720	X	3605	-0-	-115	-0-	3596	2	9	9	Y	8					16

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088504 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10066 - 9154

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
08	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3522	2	11	9	Y	10	13	1			11
09	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3502	2	7	9	Y	6	11	1	1	8	5
*10	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4372	2	7	9	Y	6	1	8			10

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 090084 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9093 - 9966

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
08	899	N	714	-0-	-185	-0-	713	2	1	9	Y	1					3
09	810	N	579	-0-	-231	-0-	578	2	1	9	Y	1					4
10	651	N	515	-0-	-136	-0-	514	2	1	9	Y	1	2	1			3

DELTA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090853 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9200 - 10536

05	2449	X	2343	-0-	-106	-0-	2341	2	2	9	Y	2					11
06	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2580	2	4	9	Y	4	1	8			14
07	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2842	2	3	9	Y	3	1	8			16
08	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2451	2	2	9	Y	2					18
09	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2236	2	1	9	Y	1	1	8			18
*10	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2232	2	1	9	Y	1					19

SOONER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090868 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9384 - 10106

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
08	4619	X	2061	-0-	-2558	-0-	2061	2			Y	-0-					40
09	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			Y	-0-					40
*10	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3833	2	14	9	Y	13	13	1			40

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
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
08	3100	N	5145	-0-	2045	2045	5128	2	17	9	Y	15	20	1	1	8	6
09	3000	N	3003	-0-	3	2048	2999	2	4	9	Y	4	6	1			4
*10	3100	N	2218	-0-	-882	1166	2215	2	3	9	Y	3					7

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
05	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4491	2	4	9	Y	4					11
06	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4423	2	8	9	Y	7	2	8			16
07	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4789	2	10	9	Y	9	6	8			19
08	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4168	2	4	9	Y	4	1	8			22
09	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4890	2	1	9	Y	1	1	8			22
*10	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4204	2	2	9	Y	2	1	8			23

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
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
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-0-

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
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	1061	-0-	-427	-0-	1061	2			Y	-0-					36
08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			Y	-0-					36
09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1139	2	1	9	Y	1	1	8			36
*10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-					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
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	2918	-0-	-337	-0-	2915	2	3	9	Y	3					34
08	2790	X	2337	-0-	-453	-0-	2336	2	1	9	Y	1	1	8			34
09	2700	X	2366	-0-	-334	-0-	2365	2	1	9	Y	1	1	8			34
10	2790	X	2102	-0-	-688	-0-	2101	2	1	9	Y	1	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
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
08	4898	X	4239	-0-	-659	-0-	4238	2	1	9	Y	1					47
09	4740	X	4345	-0-	-395	-0-	4345	2			Y	-0-					47
10	4898	X	4650	-0-	-248	-0-	4632	2	18	9	Y	16	16	1			47

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
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
08	713	N	532	-0-	-181	-0-	532	2			Y	-0-					27
09	690	N	517	-0-	-173	-0-	506	2	11	9	Y	10	1	8			36
10	558	N	434	-0-	-124	-0-	434	2			Y	-0-					36

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096684 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10181 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2263	N	1694	-0-	-569	-0-	1674	2	20	9	Y	18	20	1			34
09	2250	N	1808	-0-	-442	-0-	1806	2	2	9	Y	2					36
10	2108	N	1622	-0-	-486	-0-	1622	2			Y	-0-					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
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
08	5022	X	3999	-0-	-1023	-0-	3998	2	1	9	Y	1	1	8			93
09	4860	X	4418	-0-	-442	-0-	4417	2	1	9	Y	1	1	8			93
10	5022	X	4367	-0-	-655	-0-	4364	2	3	9	Y	3	3	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
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
08	8804	X	7717	-0-	-1087	-0-	7713	2	4	9	Y	4	2	8			74
09	8520	X	7674	-0-	-846	-0-	7666	2	8	9	Y	7	4	8			77
10	8587	X	7906	-0-	-681	-0-	7900	2	6	9	Y	5	2	8			80

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
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	638	-0-	-106	-0-	638	2			Y	-0-					21
08	744	N	633	-0-	-111	-0-	633	2			Y	-0-					21
09	720	N	570	-0-	-150	-0-	570	2			Y	-0-					21
10	651	N	616	-0-	-35	-0-	616	2			Y	-0-					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
05	5341	X	4502	-0-	-839	-0-	4499	2	3	9	Y	3					12
06	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			Y	-0-					12
07	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			Y	-0-					12
08	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2889	2	1	9	Y	1					13
09	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			Y	-0-					13
*10	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2703	2	1	9	Y	1					14

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
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
08	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4400	2	9	9	Y	8	2	8			79
09	3720	X	3441	-0-	-279	-0-	3438	2	3	9	Y	3	1	8			81
10	4650	X	3571	-0-	-1079	-0-	3565	2	6	9	Y	5					86

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
05	4123	X	3645	-0-	-478	-0-	3643	2	2	9	Y	2					7
06	3780	X	3085	-0-	-695	-0-	3085	2			Y	-0-					7
07	3937	X	3109	-0-	-828	-0-	3109	2			Y	-0-					7
08	3906	X	3037	-0-	-869	-0-	3036	2	1	9	Y	1					8
09	3780	X	2911	-0-	-869	-0-	2910	2	1	9	Y	1					9
10	3658	X	2891	-0-	-767	-0-	2889	2	2	9	Y	2					11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

WILLIAMSON, C. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100701 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10216 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2546	2	6	9	Y	5					13
09	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2361	2	2	9	Y	2					15
*10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1962	2	3	9	Y	3					18

THORNTON, HENRY G. U. WELL #: 3 RRCID -> 104056 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10163 - 10449

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
08	1922	X	1872	-0-	-50	-0-	1851	2	21	9	Y	19	22	1			33
09	1860	X	1846	-0-	-14	-0-	1844	2	2	9	Y	2					35
*10	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			Y	-0-					35

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 104249 COMPL. DATE 02/04/1983 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10166 - 10473

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	1752	-0-	-139	-0-	1751	2	1	9	Y	1	1	8			28
08	1798	N	1769	-0-	-29	-0-	1769	2			Y	-0-					28
09	1740	N	1707	-0-	-33	-0-	1706	2	1	9	Y	1	1	8			28
10	1767	N	1733	-0-	-34	-0-	1733	2			Y	-0-					28

HINKLE, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 104808 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9220 - 10392

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
08	3038	X	2860	-0-	-178	-0-	2860	2			N	-0-					64
09	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					64
10	3038	X	2911	-0-	-127	-0-	2911	2			N	-0-					64

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 2A RRCID -> 109592 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9886 - 10461

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
08	3038	X	3007	-0-	-31	-0-	3000	2	7	9	Y	6					18
09	2940	X	2753	-0-	-187	-0-	2751	2	2	9	Y	2					20
10	3007	X	2912	-0-	-95	-0-	2908	2	4	9	Y	4					24

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 110439 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9192 - 9504

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
08	2713	N	2665	-0-	-48	-0-	2661	2	4	9	Y	4					16
09	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2839	2	7	9	Y	6	19	1	1	8	2
*10	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3241	2	4	9	Y	4	1	8			5

LOCKRIDGE GU WELL #: 2 RRCID -> 145070 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9994 - 10636

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
08	651	N	467	-0-	-184	-0-	466	2	1	9	Y	1					9
09	630	N	468	-0-	-162	-0-	467	2	1	9	Y	1					10
10	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	2			Y	-0-					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

LOCKRIDGE GU WELL #: 4 RRCID -> 145668 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10045 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1924	2	2	9	Y	2					18
09	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2036	2	2	9	Y	2					20
10	2015	N	1904	-0-	-111	-0-	1902	2	2	9	Y	2					22

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
05	1984	X	1572	-0-	-412	-0-	1569	2	3	9	Y	3					23
06	3000	N	3180	-0-	180	180	3166	2	14	9	Y	13	5	8			31
07	3100	N	3944	-0-	844	1024	3927	2	17	9	Y	15	33	1			13
08	3100	N	3080	-0-	-20	1004	3072	2	8	9	Y	7					20
09	3418	X	2414	-0-	-1004	-0-	2412	2	2	9	Y	2					22
10	2635	X	1901	-0-	-734	-0-	1898	2	3	9	Y	3					25

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
05	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1934	2	3	9	Y	3	7	1			20
06	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2452	2	1	9	Y	1					21
07	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4909	2	10	9	Y	9	4	8			26
08	3782	X	2615	-0-	-1167	-0-	2606	2	9	9	Y	8	10	1			24
09	3660	X	3638	-0-	-22	-0-	3631	2	7	9	Y	6	20	1	1	8	9
10	4929	X	2740	-0-	-2189	-0-	2737	2	3	9	Y	3					12

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
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
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					9
09	630	N	435	-0-	-195	-0-	435	2			Y	-0-					9
10	682	N	406	-0-	-276	-0-	406	2			Y	-0-					9

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 149742 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10127 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2294	N	2293	-0-	-1	-0-	2290	2	3	9	Y	3					5
09	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2387	2	4	9	Y	4					9
*10	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2176	2	4	9	Y	4	11	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
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	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4471	2	12	9	Y	11	4	8			15
08	3534	X	2786	-0-	-748	-0-	2780	2	6	9	Y	5					20
09	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3989	2	6	9	Y	5	1	8			24
10	3534	X	2994	-0-	-540	-0-	2988	2	6	9	Y	5	24	1	1	8	4

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
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
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1509	2	2	9	Y	2					17
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1482	2	2	9	Y	2					19
*10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1417	2	1	9	Y	1					20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

HINKLE, C.A. WELL #: 3 RRCID -> 151037 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10154 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3100	N	3251	-0-	151	348	3243	2	8	9	Y	7					17
09	2556	N	2208	-0-	-348	-0-	2206	2	2	9	Y	2	1	8			18
*10	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	2084	2	3	9	Y	3	14	1			7

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
05	2325	X	2114	-0-	-211	-0-	2106	2	8	9	Y	7					16
06	2370	X	1993	-0-	-377	-0-	1989	2	4	9	Y	4					20
07	2449	X	2085	-0-	-364	-0-	2085	2			Y	-0-					20
08	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			Y	-0-					20
09	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3463	2	8	9	Y	7	25	1			2
*10	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2863	2	7	9	Y	6					8

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
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
08	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			Y	-0-					15
09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			Y	-0-					15
*10	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			Y	-0-					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
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
08	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1846	2	1	9	N	1	1	8			155
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	638	2	2	9	N	2	2	8			155
10	1705	N	1595	-0-	-110	-0-	1583	2	12	9	N	11	2	8			164

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
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
08	3441	X	2618	-0-	-823	-0-	2609	2	9	9	Y	8	10	1			11
09	3330	X	2473	-0-	-857	-0-	2467	2	6	9	Y	5	11	1			5
10	3441	X	2025	-0-	-1416	-0-	2022	2	3	9	Y	3					8

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
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
08	2480	X	2246	-0-	-234	-0-	2244	2	2	9	Y	2					18
09	2400	X	2113	-0-	-287	-0-	2109	2	4	9	Y	4	15	1	1	8	6
*10	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2758	2	4	9	Y	4					10

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
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
08	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4246	2	9	9	Y	8	1	8			25
09	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3897	2	10	9	Y	9	31	1	1	8	2
*10	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3989	2	7	9	Y	6	1	8			7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 161873 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9132 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1519	X	1089	-0-	-430	-0-	1088	2	1	9	Y	1					15
09	1500	X	1442	-0-	-58	-0-	1439	2	3	9	Y	3	12	1			6
10	1550	X	1482	-0-	-68	-0-	1480	2	2	9	Y	2					8

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 163405 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9500 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	6766	2	21	9	Y	19	10	8			33
08	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3048	2	4	9	Y	4					37
09	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3658	2	9	9	Y	8	29	1	1	8	15
*10	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2750	2	4	9	Y	4	1	8			18

PAUL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166590 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10151 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3699	2	8	9	Y	7	1	8			45
09	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3481	2	2	9	Y	2	1	8			46
*10	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3742	2	6	9	Y	5					51

DELTA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168406 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5363	X	4242	-0-	-1121	-0-	4238	2	4	9	Y	4					13
06	4350	X	3702	-0-	-648	-0-	3694	2	8	9	Y	7	2	8			18
07	4929	X	3771	-0-	-1158	-0-	3767	2	4	9	Y	4	1	8			21
08	4216	X	3664	-0-	-552	-0-	3661	2	3	9	Y	3					24
09	4080	X	3863	-0-	-217	-0-	3862	2	1	9	Y	1	1	8			24
*10	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4634	2	2	9	Y	2	1	8			25

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 168609 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	5851	2	1	9	Y	1	1	8			25
09	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3712	2	8	9	Y	7	27	1	1	8	4
*10	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3374	2	9	9	Y	8					12

HINKLE, C.A. WELL #: 5 RRCID -> 169168 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9405 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3007	X	2561	-0-	-446	-0-	2555	2	6	9	Y	5	2	8			12
09	2910	X	1847	-0-	-1063	-0-	1845	2	2	9	Y	2	1	8			13
10	2511	X	2045	-0-	-466	-0-	2042	2	3	9	Y	3	14	1			2

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
05	3007	N	2060	-0-	-947	-0-	2057	2	3	9	Y	3	1	8			17
06	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4022	2	19	9	Y	17	6	8			28
07	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4220	2	19	9	Y	17	35	1			10
08	INC G-10		3825	-0-	3825	3825	3816	2	9	9	Y	8	1	8			17
09	INC G-10		3939	-0-	3939	7764	3937	2	2	9	Y	2					19
10	INC G-10		3351	-0-	3351	11115	3345	2	6	9	Y	5					24

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
SOONER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170442 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9157 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1116	N	995	-0-	-121	-0-	995	2			Y	-0-					8
09	870	N	835	-0-	-35	-0-	835	2			Y	-0-					8
*10	3100	N	5691	-0-	2591	2591	5669	2	22	9	Y	20	20	1			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
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	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4742	2	10	9	Y	9	9	8			40
08	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	9148	2	1	9	Y	1	1	8			40
09	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5275	2	11	9	Y	10	37	1	1	8	12
*10	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4902	2	12	9	Y	11	1	8			22

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
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
08	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2254	2	4	9	Y	4					15
09	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2303	2	2	9	Y	2					17
*10	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2275	2	3	9	Y	3	14	1			6

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
05	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2644	2	2	9	Y	2					23
06	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2505	2	4	9	Y	4	1	8			26
07	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2336	2	2	9	Y	2	1	8			27
08	2635	X	2439	-0-	-196	-0-	2437	2	2	9	Y	2					29
09	2550	X	2321	-0-	-229	-0-	2320	2	1	9	Y	1	1	8			29
10	2635	X	2424	-0-	-211	-0-	2423	2	1	9	Y	1					30

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
05	1612	N	1592	-0-	-20	-0-	1591	2	1	9	Y	1					23
06	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1649	2	20	9	Y	18	17	1	1	8	23
07	1643	N	1581	-0-	-62	-0-	1581	2			Y	-0-					23
08	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			Y	-0-					23
09	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2058	2	1	9	Y	1	1	8			23
*10	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	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
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
08	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5139	2	19	9	Y	17	1	8			42
09	4950	X	3742	-0-	-1208	-0-	3740	2	2	9	Y	2	2	8			42
10	4898	X	3354	-0-	-1544	-0-	3354	2			Y	-0-					42

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
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	1658	-0-	-295	-0-	1658	2			Y	-0-					57
08	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2846	2	1	9	Y	1	1	8			57
09	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2223	2	2	9	Y	2	2	8			57
*10	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			Y	-0-					57

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
BURNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176908 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9388 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					29
09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	964	2	20	9	Y	18	2	8			45
*10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					45

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
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
08	2604	X	2300	-0-	-304	-0-	2292	2	8	9	Y	7					21
09	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2984	2	1	9	Y	1	1	8			21
10	3162	X	2647	-0-	-515	-0-	2647	2			Y	-0-					21

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
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
08	3100	N	3096	-0-	-4	197	3095	2	1	9	Y	1	1	8			17
09	2467	N	2270	-0-	-197	-0-	2269	2	1	9	Y	1	1	8			17
10	2480	X	2413	-0-	-67	-0-	2413	2			Y	-0-					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
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
08	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			Y	-0-					3
09	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2650	2	1	9	Y	1	1	8			3
*10	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2482	2	11	9	Y	10					13

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
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
08	1736	N	1441	-0-	-295	-0-	1440	2	1	9	Y	1					16
09	1560	N	1416	-0-	-144	-0-	1416	2			Y	-0-					16
10	1643	N	1436	-0-	-207	-0-	1436	2			Y	-0-					16

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
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
08	3906	X	3676	-0-	-230	-0-	3665	2	11	9	Y	10	13	1			10
09	3780	X	3648	-0-	-132	-0-	3641	2	7	9	Y	6	11	1	1	8	4
10	3906	X	3301	-0-	-605	-0-	3298	2	3	9	Y	3					7

SOONER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182252 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9230 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4340	X	3289	-0-	-1051	-0-	3289	2			Y	-0-					26
09	4200	X	3342	-0-	-858	-0-	3342	2			Y	-0-					26
*10	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4387	2	15	9	Y	14	14	1			26

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 182867 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9346 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4526	X	3110	-0-	-1416	-0-	3109	2	1	9	Y	1	1	8			3
09	3960	X	2819	-0-	-1141	-0-	2819	2			Y	-0-					3
10	3999	X	3459	-0-	-540	-0-	3455	2	4	9	Y	4					7

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
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
08	1705	X	1273	-0-	-432	-0-	1273	2			Y	-0-					6
09	1500	X	756	-0-	-744	-0-	756	2			Y	-0-					6
*10	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					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
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
08	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4931	2	2	9	Y	2	2	8			96
09	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4581	2	2	9	Y	2	2	8			96
10	4030	X	3894	-0-	-136	-0-	3892	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
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
08	2945	X	2272	-0-	-673	-0-	2272	2			Y	-0-					19
09	2850	X	2077	-0-	-773	-0-	2073	2	4	9	Y	4	14	1			9
10	2945	X	1688	-0-	-1257	-0-	1684	2	4	9	Y	4					13

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
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
08	3348	X	2238	-0-	-1110	-0-	2238	2			Y	-0-					2
09	3240	X	2234	-0-	-1006	-0-	2234	2			Y	-0-					2
10	3348	X	2283	-0-	-1065	-0-	2280	2	3	9	Y	3					5

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
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
08	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3697	2	11	9	Y	10	13	1			14
09	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3506	2	7	9	Y	6	11	1	1	8	8
*10	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3643	2	6	9	Y	5	1	8			12

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
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
08	3658	X	2173	-0-	-1485	-0-	2170	2	3	9	Y	3					5
09	3540	X	2204	-0-	-1336	-0-	2201	2	3	9	Y	3					8
10	3596	X	1841	-0-	-1755	-0-	1837	2	4	9	Y	4	9	1			3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
HINKLE, C.A. WELL #: 7 RRCID -> 186529 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9030 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2263	N	2088	-0-	-175	-0-	2084	2	4	9	Y	4					15
09	2070	N	1787	-0-	-283	-0-	1785	2	2	9	Y	2					17
10	1860	N	1844	-0-	-16	-0-	1841	2	3	9	Y	3	12	1			8

SOONER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187298 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10472 - 9206

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
08	961	N	788	-0-	-173	-0-	788	2			Y	-0-					9
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					9
10	899	N	769	-0-	-130	-0-	767	2	2	9	Y	2	2	1			9

DELTA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 189489 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9214 - 10541

05	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	6915	2	7	9	Y	6	1	8			16
06	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6624	2	11	9	Y	10	3	8			23
07	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	6495	2	14	9	Y	13	8	8			28
08	7068	X	4877	-0-	-2191	-0-	4873	2	4	9	Y	4	1	8			31
09	6690	X	6533	-0-	-157	-0-	6531	2	2	9	Y	2	2	8			31
10	6913	X	6112	-0-	-801	-0-	6110	2	2	9	Y	2	1	8			32

THOMPSON, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 189888 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10580 - 9128

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

WALTERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189925 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10460 - 9094

05	5735	X	5430	-0-	-305	-0-	5427	2	3	9	Y	3					10
06	5340	X	5267	-0-	-73	-0-	5267	2			Y	-0-					10
07	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2			Y	-0-					10
08	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5635	2	1	9	Y	1					11
09	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5339	2	1	9	Y	1					12
*10	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5674	2	3	9	Y	3					15

PAUL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191103 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9159 - 10546

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
08	3875	X	3840	-0-	-35	-0-	3838	2	2	9	Y	2	1	8			30
09	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3786	2	3	9	Y	3	2	8			31
*10	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4019	2	3	9	Y	3	1	8			33

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 191617 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10844 - 9482

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
08	6045	X	5813	-0-	-232	-0-	5799	2	14	9	Y	13					77
09	5850	X	5159	-0-	-691	-0-	5151	2	8	9	Y	7					84
10	6045	X	4146	-0-	-1899	-0-	4146	2			Y	-0-					84

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 193118 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9087 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4960	X	4711	-0-	-249	-0-	4698	2	13	9	N	12					184
09	4890	X	4514	-0-	-376	-0-	4514	2			N	-0-					184
10	5053	X	4530	-0-	-523	-0-	4530	2			N	-0-					184

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
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
08	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	6673	2	1	9	Y	1	1	8			39
09	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2			Y	-0-					39
*10	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6801	2	25	9	Y	23	23	1			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
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
08	6200	X	4801	-0-	-1399	-0-	4793	2	8	9	Y	7					10
09	6000	X	4179	-0-	-1821	-0-	4172	2	7	9	Y	6					16
10	5053	X	4128	-0-	-925	-0-	4118	2	10	9	Y	9	21	1			4

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
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
08	7564	X	5318	-0-	-2246	-0-	5284	2	34	9	N	31					200
09	6780	X	5630	-0-	-1150	-0-	5629	2	1	9	N	1	1	8			200
10	7006	X	5529	-0-	-1477	-0-	5529	2			N	-0-					200

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
05	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	7499	2	29	9	Y	26	1	8			40
06	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	7745	2	20	9	Y	18	1	8			57
07	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	8240	2	11	9	Y	10	10	8			57
08	5580	X	851	-0-	-4729	-0-	851	2			Y	-0-					57
09	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	6549	2	13	9	Y	12	48	1	1	8	20
*10	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	7731	2	19	9	Y	17	1	8			36

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
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	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2296	2	2	9	Y	2					25
08	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3064	2	1	9	Y	1	1	8			25
09	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5862	2	2	9	Y	2	2	8			25
*10	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5357	2	1	9	Y	1	1	8			25

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 201899 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9370 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3410	X	2104	-0-	-1306	-0-	2101	2	3	9	Y	3					21
09	3300	X	1684	-0-	-1616	-0-	1681	2	3	9	Y	3	13	1	1	8	10
10	2883	X	2390	-0-	-493	-0-	2386	2	4	9	Y	4					14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
SOONER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202499 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9190 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	5766	X	4557	-0-	-1209	-0-	4556	2	1	9	Y	1	1	8			30
09	5370	X	5146	-0-	-224	-0-	5146	2			Y	-0-					30
10	5549	X	4685	-0-	-864	-0-	4667	2	18	9	Y	16	16	1			30

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 203461 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9080 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5664	2	9	9	Y	8					11
09	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5749	2	9	9	Y	8					19
*10	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5544	2	13	9	Y	12	28	1			3

WASHINGTON, G.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203823 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 11147 PERF. 11020 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2032	2	37	9	N	34	1	8			63
08	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1706	2	8	9	N	7					70
09	1800	N	1462	-0-	-338	-0-	1437	2	25	9	N	23	1	8			92
10	1860	N	1613	-0-	-247	-0-	1594	2	19	9	N	17					109

HINKLE, C.A. WELL #: 8 RRCID -> 203901 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9042 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4427	2	12	9	Y	11	4	8			11
08	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3613	2	8	9	Y	7					18
09	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2898	2	3	9	Y	3	1	8			20
10	2790	X	2678	-0-	-112	-0-	2674	2	4	9	Y	4	18	1			6

DELTA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206336 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9345 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2604	X	1395	-0-	-1209	-0-	1394	2	1	9	Y	1					15
09	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3641	2	1	9	Y	1	1	8			15
*10	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4847	2	2	9	Y	2	1	8			16

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
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	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3923	2	15	9	Y	14	10	8			20
08	3565	X	2967	-0-	-598	-0-	2963	2	4	9	Y	4					24
09	3240	X	3001	-0-	-239	-0-	2994	2	7	9	Y	6	23	1	1	8	6
10	3565	X	3322	-0-	-243	-0-	3316	2	6	9	Y	5	1	8			10

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 209173 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9214 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3100	X	2684	-0-	-416	-0-	2680	2	4	9	Y	4					17
09	3000	X	2071	-0-	-929	-0-	2067	2	4	9	Y	4	15	1	1	8	5
10	3100	X	2503	-0-	-597	-0-	2499	2	4	9	Y	4					9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
LOCKRIDGE GU WELL #: 5 RRCID -> 209569 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10712 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2139	N	1570	-0-	-569	-0-	1568	2	2	9	Y	2					19
09	1950	N	1324	-0-	-626	-0-	1323	2	1	9	Y	1					20
10	1674	N	1539	-0-	-135	-0-	1538	2	1	9	Y	1					21

SOONER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210462 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10574 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3897	2	1	9	Y	1					36
09	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			Y	-0-					36
*10	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4629	2	18	9	Y	16	16	1			36

DELTA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212151 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9174 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	3110	-0-	-1044	-0-	3107	2	3	9	Y	3					33
06	4020	X	2352	-0-	-1668	-0-	2348	2	4	9	Y	4	1	8			36
07	4154	X	2995	-0-	-1159	-0-	2992	2	3	9	Y	3	1	8			38
08	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	6451	2	7	9	Y	6	1	8			43
09	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4188	2	1	9	Y	1	1	8			43
*10	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5680	2	2	9	Y	2	1	8			44

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 10 RRCID -> 212703 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9402 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2311	2	2	9	Y	2					21
08	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	6700	2	2	9	Y	2	2	8			21
09	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	7350	2	2	9	Y	2	2	8			21
*10	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	7371	2	2	9	Y	2	2	8			21

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 7 RRCID -> 213517 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9118 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2635	X	2362	-0-	-273	-0-	2356	2	6	9	Y	5					14
09	2550	X	1537	-0-	-1013	-0-	1536	2	1	9	Y	1					15
10	2139	X	1450	-0-	-689	-0-	1448	2	2	9	Y	2					17

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
05	2883	X	2261	-0-	-622	-0-	2260	2	1	9	Y	1					9
06	2580	X	2196	-0-	-384	-0-	2196	2			Y	-0-					9
07	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4174	2	1	9	Y	1	1	8			9
08	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	2938	2	1	9	Y	1					10
09	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			Y	-0-					10
10	3069	X	2265	-0-	-804	-0-	2264	2	1	9	Y	1					11

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
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
08	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3087	2	6	9	Y	5					8
09	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5160	2	8	9	Y	7					15
*10	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3751	2	9	9	Y	8	20	1			3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
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
08	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3817	2	7	9	Y	6	1	8			35
09	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3449	2	8	9	Y	7	27	1	1	8	14
*10	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3650	2	7	9	Y	6	1	8			19

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 11 RRCID -> 220378 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9080 - 10418

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
08	1705	N	1245	-0-	-460	-0-	1245	2			Y	-0-					16
09	1650	N	1105	-0-	-545	-0-	1105	2			Y	-0-					16
*10	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2055	2	1	9	Y	1	1	8			16

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221903 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9126 - 10520

05	3379	X	2268	-0-	-1111	-0-	2261	2	7	9	Y	6	9	1			13
06	2310	X	2078	-0-	-232	-0-	2077	2	1	9	Y	1					14
07	2511	X	1889	-0-	-622	-0-	1887	2	2	9	Y	2					16
08	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4644	2	14	9	Y	13	17	1	1	8	11
09	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3056	2	4	9	Y	4	8	1	1	8	6
10	2263	X	2088	-0-	-175	-0-	2085	2	3	9	Y	3					9

LOCKRIDGE GU WELL #: 6 RRCID -> 221907 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10434 - 10664

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
08	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	2014	2	2	9	Y	2					16
09	1770	X	1736	-0-	-34	-0-	1734	2	2	9	Y	2					18
10	1984	X	1769	-0-	-215	-0-	1768	2	1	9	Y	1					19

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 9 RRCID -> 222214 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 9060 - 10409

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
08	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	6583	2			Y	-0-					6
09	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5934	2	1	9	Y	1	1	8			6
10	5983	X	5912	-0-	-71	-0-	5888	2	24	9	Y	22					28

HINKLE, C.A. WELL #: 9 RRCID -> 225734 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9066 - 10394

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
08	3131	X	2288	-0-	-843	-0-	2282	2	6	9	Y	5					15
09	2970	X	2280	-0-	-690	-0-	2278	2	2	9	Y	2	1	8			16
10	2449	X	2405	-0-	-44	-0-	2401	2	4	9	Y	4	16	1			4

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 227269 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9140 - 10490

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
08	13010	X	5932	-0-	-7078	-0-	5922	2	10	9	Y	9					12
09	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5726	2	9	9	Y	8					20
*10	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6191	2	14	9	Y	13	28	1			5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
WALTERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227277 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9100 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6438	2	1	9	Y	1					17
09	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	6053	2	1	9	Y	1					18
*10	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6183	2	4	9	Y	4					22

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
05	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2969	2	1	9	Y	1					34
06	3000	N	3058	-0-	58	58	3023	2	35	9	Y	32	31	1	1	8	34
07	2907	N	2849	-0-	-58	-0-	2848	2	1	9	Y	1	1	8			34
08	2728	N	2717	-0-	-11	-0-	2717	2			Y	-0-					34
09	2640	X	2547	-0-	-93	-0-	2546	2	1	9	Y	1	1	8			34
*10	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			Y	-0-					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
05	4557	X	3955	-0-	-602	-0-	3951	2	4	9	Y	4					34
06	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4804	2	8	9	Y	7	2	8			39
07	4867	X	3810	-0-	-1057	-0-	3806	2	4	9	Y	4	1	8			42
08	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4845	2	4	9	Y	4	1	8			45
09	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4507	2	1	9	Y	1	1	8			45
*10	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2757	2	1	9	Y	1					46

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
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	5673	-0-	-744	-0-	5654	2	19	9	Y	17	6	8			19
08	6510	X	6181	-0-	-329	-0-	6168	2	13	9	Y	12					31
09	6300	X	5672	-0-	-628	-0-	5665	2	7	9	Y	6	1	8			36
10	6510	X	5519	-0-	-991	-0-	5509	2	10	9	Y	9	38	1	1	8	6

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
05	6417	X	5988	-0-	-429	-0-	5986	2	2	9	Y	2					82
06	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6254	2	72	9	Y	65	64	1	1	8	82
07	6417	X	6208	-0-	-209	-0-	6204	2	4	9	Y	4	4	8			82
08	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	6233	2	1	9	Y	1	1	8			82
09	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6293	2	3	9	Y	3	3	8			82
*10	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	6374	2	1	9	Y	1	1	8			82

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
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
08	6076	X	4854	-0-	-1222	-0-	4853	2	1	9	Y	1	1	8			55
09	5880	X	5178	-0-	-702	-0-	5178	2			Y	-0-					55
10	6076	X	4443	-0-	-1633	-0-	4425	2	18	9	Y	16	16	1			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
05	4805	X	4625	-0-	-180	-0-	4606	2	19	9	Y	17	2	8			103
06	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4624	2	10	9	Y	9	74	1			38
07	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4915	2	1	9	Y	1	1	8			38
08	4619	X	4377	-0-	-242	-0-	4366	2	11	9	Y	10					48
09	4650	X	4192	-0-	-458	-0-	4186	2	6	9	Y	5					53
10	4929	X	4733	-0-	-196	-0-	4733	2			Y	-0-					53

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231164 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9152 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4061	X	3609	-0-	-452	-0-	3598	2	11	9	Y	10	13	1			14
09	3660	X	3362	-0-	-298	-0-	3355	2	7	9	Y	6	12	1	1	8	7
10	3720	X	3610	-0-	-110	-0-	3604	2	6	9	Y	5	1	8			11

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
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
08	2821	N	1541	-0-	-1280	-0-	1541	2			Y	-0-					5
09	2010	N	1668	-0-	-342	-0-	1668	2			Y	-0-					5
10	1705	N	1681	-0-	-24	-0-	1680	2	1	9	Y	1					6

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
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
08	1364	N	1031	-0-	-333	-0-	1030	2	1	9	Y	1					26
09	1410	N	907	-0-	-503	-0-	904	2	3	9	Y	3	8	1			21
10	1116	N	852	-0-	-264	-0-	851	2	1	9	Y	1					22

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
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	4464	-0-	-2945	-0-	4455	2	9	9	Y	8	4	8			24
08	4030	X	3859	-0-	-171	-0-	3845	2	14	9	Y	13	16	1			21
09	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	6728	2	14	9	Y	13	25	1	1	8	8
*10	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	7895	2	11	9	Y	10	1	8			17

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
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
08	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6624	2	11	9	Y	10					14
09	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6903	2	13	9	Y	12					26
*10	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7168	2	17	9	Y	15	37	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
05	5549	X	5046	-0-	-503	-0-	5035	2	11	9	Y	10	1	8			38
06	5370	X	4661	-0-	-709	-0-	4641	2	20	9	Y	18	6	8			50
07	5549	X	4607	-0-	-942	-0-	4587	2	20	9	Y	18	44	1	1	8	23
08	4805	X	4803	-0-	-2	-0-	4791	2	12	9	Y	11	1	8			33
09	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5239	2	3	9	Y	3					36
*10	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5191	2	8	9	Y	7	1	8			42

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
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
08	5580	X	5323	-0-	-257	-0-	5322	2	1	9	N	1	1	8			144
09	5220	X	5052	-0-	-168	-0-	5048	2	4	9	N	4	4	8			144
10	5611	X	5335	-0-	-276	-0-	5332	2	3	9	N	3	3	8			144

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
LOCKRIDGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 242102 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10404 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3286	X	3145	-0-	-141	-0-	3142	2	3	9	Y	3	1	8			28
09	3180	X	2808	-0-	-372	-0-	2805	2	3	9	Y	3					31
10	3193	X	3061	-0-	-132	-0-	3059	2	2	9	Y	2	1	8			32

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
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
08	5766	X	4235	-0-	-1531	-0-	4235	2			Y	-0-					37
09	4560	X	4072	-0-	-488	-0-	4071	2	1	9	Y	1	1	8			37
10	4588	X	4087	-0-	-501	-0-	4070	2	17	9	Y	15					52

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
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
08	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	9843	2	1	9	Y	1	1	8			60
09	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	9688	2			Y	-0-					60
*10	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	9708	2	37	9	Y	34	34	1			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
05	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5425	2	4	9	Y	4					36
06	4470	X	4149	-0-	-321	-0-	4142	2	7	9	Y	6	2	8			40
07	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5029	2	11	9	Y	10	7	8			43
08	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5738	2	6	9	Y	5	1	8			47
09	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4705	2	1	9	Y	1	1	8			47
10	4681	X	3701	-0-	-980	-0-	3700	2	1	9	Y	1	1	8			47

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
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	4382	-0-	-299	-0-	4370	2	12	9	Y	11	4	8			8
08	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4708	2	12	9	Y	11					19
09	4740	X	4449	-0-	-291	-0-	4443	2	6	9	Y	5	1	8			23
10	4898	X	4776	-0-	-122	-0-	4767	2	9	9	Y	8	25	1	1	8	5

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
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
08	3038	X	2754	-0-	-284	-0-	2754	2			Y	-0-					21
09	2940	X	2683	-0-	-257	-0-	2682	2	1	9	Y	1	1	8			21
10	3038	X	2374	-0-	-664	-0-	2364	2	10	9	Y	9					30

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
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
08	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5819	2	1	9	Y	1	1	8			22
09	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	2			Y	-0-					22
*10	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5766	2	4	9	Y	4					26

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
DELTA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257046 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9200 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5797	2	6	9	Y	5	1	8			59
06	5550	X	4996	-0-	-554	-0-	4988	2	8	9	Y	7	2	8			64
07	5735	X	4653	-0-	-1082	-0-	4643	2	10	9	Y	9	6	8			67
08	5549	X	5398	-0-	-151	-0-	5392	2	6	9	Y	5	1	8			71
09	5370	X	5340	-0-	-30	-0-	5339	2	1	9	Y	1	1	8			71
*10	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6060	2	2	9	Y	2	1	8			72

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
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	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	7138	2	6	9	Y	5	5	8			119
08	7192	X	6880	-0-	-312	-0-	6879	2	1	9	Y	1	1	8			119
09	6990	X	6109	-0-	-881	-0-	6107	2	2	9	Y	2	2	8			119
10	7223	X	6394	-0-	-829	-0-	6393	2	1	9	Y	1	1	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
05	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5253	2	3	9	Y	3					36
06	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4806	2	34	9	Y	31	2	8			65
07	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4744	2	14	9	Y	13	5	8			73
08	4681	X	4235	-0-	-446	-0-	4185	2	50	9	Y	45	53	1	1	8	64
09	4530	X	4194	-0-	-336	-0-	4190	2	4	9	Y	4					68
10	4681	X	3458	-0-	-1223	-0-	3458	2			Y	-0-					68

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
05	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	8415	2	4	9	Y	4	1	8			37
06	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	7514	2	53	9	Y	48	3	8			82
07	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	7664	2	21	9	Y	19	6	8			95
08	8122	X	7379	-0-	-743	-0-	7291	2	88	9	Y	80	90	1	1	8	84
09	7860	X	6677	-0-	-1183	-0-	6670	2	7	9	Y	6	1	8			89
10	8122	X	6659	-0-	-1463	-0-	6659	2			Y	-0-					89

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
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	5730	-0-	-2640	-0-	5718	2	12	9	Y	11	5	8			36
08	8370	X	5560	-0-	-2810	-0-	5543	2	17	9	Y	15	20	1	1	8	30
09	8100	X	6570	-0-	-1530	-0-	6556	2	14	9	Y	13	34	1	1	8	8
10	7905	X	7903	-0-	-2	-0-	7892	2	11	9	Y	10	1	8			17

WILSON RESOURCES, INC. 930315
LAIRD, S. S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101034 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10424 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	22	1	2155	2	N	2					45
							2	9									
09	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	19	1	1939	2	N	2					47
							2	9									
*10	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	27	1	2652	2	N	3					50
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
WOLFE, A. S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102486 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10443 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1829	N	1785	-0-	-44	-0-	18	1	1759	2	N	7					140
							8	9									
09	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	19	1	1919	2	N	3					143
							3	9									
*10	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	19	1	1879	2	N	5					148
							6	9									

LAIRD, S. S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112598 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10414 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	T. A.		2042	-0-	2042	2042	20	1	2019	2	N	3	1	8			22
							3	9									
*10	17740	X	15698	-0-	-2042	-0-	155	1	15478	2	N	59	1	8			80
							65	9									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124983 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10463 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2945	X	2828	-0-	-117	-0-	28	1	2794	2	Y	5					123
							6	9									
09	2850	X	2299	-0-	-551	-0-	23	1	2272	2	Y	4					127
							4	9									
*10	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	29	1	2888	2	Y	5					132
							6	9									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 126299 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	T. A.		252	-0-	252	252	2	1	248	2	N	2	2	8			90
							2	9									
09	5461	X	5209	-0-	-252	-0-	51	1	5118	2	N	36	1	8			125
							40	9									
*10	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	85	1	8513	2	N	39	1	8			163
							43	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129889 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10446 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2976	X	2241	-0-		-735	-0-		22	1	2213	2	Y	5					98
									6	9									
09	2850	X	1912	-0-		-938	-0-		19	1	1890	2	Y	3					101
									3	9									
10	2852	X	2511	-0-		-341	-0-		25	1	2479	2	Y	6	1	8			106
									7	9									

LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133279 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10476 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2015	N	1706	-0-		-309	-0-		17	1	1676	2	N	12					158
									13	9									
09	1650	N	1547	-0-		-103	-0-		15	1	1504	2	N	25					183
									28	9									
10	1705	N	1656	-0-		-49	-0-		16	1	1620	2	N	18					201
									20	9									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133280 COMPL. DATE 01/12/1990 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10412 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2325	N	2081	-0-		-244	-0-		21	1	2056	2	Y	4	1	8			85
									4	9									
09	2100	N	1860	-0-		-240	-0-		18	1	1838	2	Y	4					89
									4	9									
*10	2542	N	2542	-0-		-0-	-0-		25	1	2511	2	Y	5	1	8			93
									6	9									

WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137552 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10334 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3596	X	3015	-0-		-581	-0-		30	1	2977	2	N	7					157
									8	9									
09	3480	X	2844	-0-		-636	-0-		28	1	2809	2	N	6	1	8			162
									7	9									
10	3317	X	3142	-0-		-175	-0-		31	1	3104	2	N	6					168
									7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139360 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10160 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	2958	-0-		-421	-0-	29 14	1 9	2915	2	Y	13	1	8			57
06	3270	X	2577	-0-		-693	-0-	25 18	1 9	2534	2	Y	16	2	8			71
07	3379	X	2513	-0-		-866	-0-	25 13	1 9	2475	2	Y	12	2	8			81
08	3162	X	2660	-0-		-502	-0-	26 25	1 9	2609	2	Y	23	3	8			101
09	2940	X	2200	-0-		-740	-0-	22 2	1 9	2176	2	Y	2					103
10	2945	X	2543	-0-		-402	-0-	25 23	1 9	2495	2	Y	21	1	8			123

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139601 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10204 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	2587	-0-		-575	-0-	26 8	1 9	2553	2	Y	7	1	8			104
06	2460	X	2455	-0-		-5	-0-	24 12	1 9	2419	2	Y	11	2	8			113
07	2673	X	2673	-0-		-0-	-0-	26 11	1 9	2636	2	Y	10	89	1	2	8	32
08	2697	X	2697	-0-		-0-	-0-	27 11	1 9	2659	2	Y	10	1	8			41
09	2888	N	2888	-0-		-0-	-0-	28 12	1 9	2848	2	Y	11	1	8			51
*10	3075	N	3075	-0-		-0-	-0-	30 9	1 9	3036	2	Y	8	1	8			58

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163007 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10443 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2824	-0-		-152	-0-	28 7	1 9	2789	2	Y	6					101
06	3060	X	2525	-0-		-535	-0-	25 10	1 9	2490	2	Y	9					110
07	3162	X	3010	-0-		-152	-0-	30 9	1 9	2971	2	Y	8	100	1			18
08	2914	X	2562	-0-		-352	-0-	25 9	1 9	2528	2	Y	8					26
09	2820	X	2556	-0-		-264	-0-	25 9	1 9	2522	2	Y	8					34
10	2914	X	2839	-0-		-75	-0-	28 7	1 9	2804	2	Y	6					40

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
05	3516	X	3516	-0-		-0-	-0-	35 11	1 9	3470	2	Y	10					89
06	3101	X	3101	-0-		-0-	-0-	31 12	1 9	3058	2	Y	11					100
07	3244	X	3244	-0-		-0-	-0-	32 11	1 9	3201	2	Y	10					110
08	3503	X	2954	-0-		-549	-0-	29 8	1 9	2917	2	Y	7					117
09	3390	X	2598	-0-		-792	-0-	26 3	1 9	2569	2	Y	3					120
10	3503	X	3157	-0-		-346	-0-	31 8	1 9	3118	2	Y	7					127

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167318 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10411 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2976	X	2241	-0-	-735	-0-	22	1	2200	2	Y	17					89
							19	9									
09	2880	X	1613	-0-	-1267	-0-	16	1	1596	2	Y	1					90
							1	9									
10	2976	X	2429	-0-	-547	-0-	24	1	2384	2	Y	19					109
							21	9									

XTO ENERGY INC. 945936
GILLIAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078595 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10284 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2387	X	2129	-0-	-258	-0-	79	1	2050	2	Y	-0-					8
09	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	92	1	2448	2	Y	-0-					8
*10	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	94	1	2534	2	Y	-0-					8

FREEMAN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 082609 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10322 - 10543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3720	X	3713	-0-	-7	-0-	140	1	3573	2	Y	-0-					5
09	3600	X	3327	-0-	-273	-0-	127	1	3200	2	Y	-0-					5
10	3720	X	3078	-0-	-642	-0-	118	1	2960	2	Y	-0-					5

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
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									
08	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	145	1	4221	2	Y	-0-					65
09	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	155	1	4179	2	Y	-0-					65
*10	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	168	1	4343	2	Y	18	67	1			16
							20	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
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									
08	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	84	1	1877	2	N	-0-					50
09	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	76	1	1691	2	N	-0-					50
10	1829	N	1619	-0-	-210	-0-	70	1	1549	2	N	-0-					50

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAIRD, MAUDE WELL #: 2 RRCID -> 097407 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10632 PERF. 9256 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1891	N	1652	-0-	-239	-0-	71	1	1570	2	Y	10					41
							11	9									
09	1680	N	1379	-0-	-301	-0-	59	1	1319	2	Y	1	1	8			41
							1	9									
10	1798	N	1766	-0-	-32	-0-	76	1	1690	2	Y	-0-					41

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
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-
08	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	82	1	1779	2	Y	-0-					-0-
09	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	77	1	1665	2	Y	-0-					-0-
*10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	78	1	1697	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
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									
08	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	117	1	2500	2	Y	9	10	1			7
							10	9									
09	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	130	1	2448	2	Y	8	11	1			4
							9	9									
*10	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	134	1	2632	2	Y	14	11	1			7
							15	9									

MCDAVID, J. W. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098844 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10617 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	94	1	2007	2	Y	37	38	1			26
							41	9									
09	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	95	1	1782	2	Y	25	37	1			14
							28	9									
*10	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	107	1	2104	2	Y	46	37	1			23
							51	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS WELL #: 1A RRCID -> 100031 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10579 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	87	1	1861	2	Y	14	15	1			10
							15	9									
09	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	95	1	1789	2	Y	11	15	1			6
							12	9									
*10	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	96	1	1876	2	Y	18	15	1			9
							20	9									

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 106716 COMPL. DATE 07/28/1983 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10478 - 10821

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-
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	27	1	578	2	Y	-0-					-0-
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	33	1	624	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	204	-0-	-44	-0-	10	1	194	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 2 RRCID -> 106841 COMPL. DATE 05/30/1983 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10464 - 10510

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-
08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	82	1	1785	2	Y	-0-					-0-
09	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	123	1	2666	2	Y	-0-					-0-
*10	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	108	1	2351	2	Y	-0-					-0-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108500 COMPL. DATE 11/27/1983 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10398 - 10564

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									
08	2542	N	2229	-0-	-313	-0-	65	1	2164	2	N	-0-					109
09	2100	N	1476	-0-	-624	-0-	43	1	1433	2	N	-0-					109
10	2108	N	1858	-0-	-250	-0-	53	1	1782	2	N	21					130
							23	9									

BIRDSONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114152 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9284 - 10012

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
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	25	1	550	2	N	-0-					13
09	630	N	471	-0-	-159	-0-	20	1	451	2	N	-0-					13
*10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	28	1	627	2	N	-0-					13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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
08	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	115	1	2504	2	Y	-0-					2
09	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	102	1	2209	2	Y	35	34	1			3
							39	9									
*10	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	107	1	2319	2	Y	-0-					3

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
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
08	2480	N	1793	-0-	-687	-0-	79	1	1714	2	Y	-0-					4
09	1860	N	1630	-0-	-230	-0-	71	1	1534	2	Y	23	25	1			2
							25	9									
10	2046	N	1691	-0-	-355	-0-	74	1	1617	2	Y	-0-					2

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
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-
08	1085	N	1015	-0-	-70	-0-	45	1	970	2	Y	-0-					-0-
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	61	1	1142	2	Y	-0-					-0-
*10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	52	1	1017	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
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									
08	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	75	1	1606	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	90	1	1689	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
*10	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	89	1	1748	2	Y	5	4	1			2
							6	9									

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
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	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	110	1	1387	2	N	-0-	35	1			-0-
08	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	112	1	1427	2	Y	15	5	1			10
							17	9									
09	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	120	1	1409	2	Y	10	14	1			6
							11	9									
*10	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	132	1	1600	2	Y	18	15	1			9
							20	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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									
08	4495	X	4143	-0-	-352	-0-	184	1	3935	2	Y	22	23	1			15
							24	9									
09	4140	X	3797	-0-	-343	-0-	191	1	3589	2	Y	15	22	1			8
							17	9									
10	4278	X	3839	-0-	-439	-0-	185	1	3623	2	Y	28	22	1			14
							31	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
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									
08	2480	X	2408	-0-	-72	-0-	107	1	2289	2	Y	11	11	1			8
							12	9									
09	2400	X	2228	-0-	-172	-0-	112	1	2108	2	Y	7	11	1			4
							8	9									
10	2480	X	2372	-0-	-108	-0-	114	1	2243	2	Y	14	11	1			7
							15	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
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-
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	37	1	790	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	249	2	Y	-0-	1	1			-0-
*10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
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									
08	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	113	1	2407	2	Y	39	41	1			28
							43	9									
09	3000	N	3086	-0-	86	86	154	1	2902	2	Y	27	40	1			15
							30	9									
*10	3100	X	3014	-0-	-86	-0-	144	1	2815	2	Y	50	40	1			25
							55	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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									
08	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	93	1	1988	2	Y	14	15	1			10
							15	9									
09	1770	N	1703	-0-	-67	-0-	85	1	1606	2	Y	11	15	1			6
							12	9									
*10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	95	1	1854	2	Y	18	15	1			9
							20	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
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-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	Y	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					-0-
*10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	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
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									
08	2883	X	2278	-0-	-605	-0-	101	1	2165	2	Y	11	11	1			8
							12	9									
09	2610	X	1888	-0-	-722	-0-	95	1	1785	2	Y	7	11	1			4
							8	9									
10	2666	X	2166	-0-	-500	-0-	104	1	2047	2	Y	14	11	1			7
							15	9									

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143962 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10668 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	124	1	2654	2	Y	11	11	1			8
							12	9									
09	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	138	1	2597	2	Y	7	11	1			4
							8	9									
*10	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	143	1	2807	2	Y	14	11	1			7
							15	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 144710 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10668 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	157	1	3364	2	Y	18	19	1			13
							20	9									
09	3000	N	4323	-0-	1323	1323	218	1	4092	2	Y	12	18	1			7
							13	9									
*10	3100	N	3570	-0-	470	1793	172	1	3373	2	Y	23	18	1			12
							25	9									

GROOM, VIDA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 147149 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10698 - 11008

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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-
08	4340	X	3575	-0-	-765	-0-	133	1	3442	2	Y	-0-					-0-
09	3810	X	3550	-0-	-260	-0-	129	1	3421	2	Y	-0-					-0-
10	3999	X	3629	-0-	-370	-0-	129	1	3500	2	Y	-0-					-0-

LEVERETT WELL #: 1 RRCID -> 149752 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10724 - 11027

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									
08	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	126	1	2701	2	Y	68	71	1			49
							75	9									
09	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	124	1	2336	2	Y	47	70	1			26
							52	9									
*10	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	133	1	2606	2	Y	88	70	1			44
							97	9									

COLLIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153729 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 9102 - 10538

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
08	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	119	1	3975	2	N	-0-					13
09	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	114	1	3799	2	N	-0-					13
*10	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	110	1	3677	2	N	20					33
							22	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREEMAN, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 154780 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10345 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2325	N	1911	-0-	-414	-0-	72	1	1839	2	Y	-0-					5
09	2070	N	1811	-0-	-259	-0-	69	1	1742	2	Y	-0-					5
10	2139	N	1706	-0-	-433	-0-	66	1	1640	2	Y	-0-					5

BIRDSONG WELL #: 2 RRCID -> 154851 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9320 - 10598

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
08	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					140
09	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					140
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61	180	1			21

PEARSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 154934 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10311 - 10548

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									
08	3937	X	3429	-0-	-508	-0-	114	1	3315	2	Y	-0-					74
09	3540	X	2954	-0-	-586	-0-	105	1	2849	2	Y	-0-					74
10	3658	X	3139	-0-	-519	-0-	115	1	3000	2	Y	22	78	1			18
							24	9									

HENDERSON "E" WELL #: 5 RRCID -> 155921 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10474 - 10702

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-
08	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	113	1	2459	2	Y	-0-					-0-
09	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	111	1	2415	2	Y	-0-					-0-
*10	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	119	1	2592	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 161941 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10505 - 10699

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-
08	2077	N	1870	-0-	-207	-0-	84	1	1786	2	Y	-0-					-0-
09	2010	N	1740	-0-	-270	-0-	88	1	1652	2	Y	-0-					-0-
10	2015	N	1691	-0-	-324	-0-	82	1	1609	2	Y	-0-					-0-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162680 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9054 - 10514

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									
08	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	53	1	1776	2	N	-0-					24
09	1530	N	1228	-0-	-302	-0-	36	1	1192	2	N	-0-					24
10	1736	N	1549	-0-	-187	-0-	45	1	1490	2	N	13					37
							14	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS WELL #: 5A RRCID -> 163092 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10563 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	1948	N	1948	-0-		-0-	-0-	87	1	1857	2	Y	4	4	1			3
								4	9									
09	1830	N	1708	-0-		-122	-0-	86	1	1620	2	Y	2	4	1			1
								2	9									
*10	2002	N	2002	-0-		-0-	-0-	97	1	1899	2	Y	5	4	1			2
								6	9									

CHILDRESS WELL #: 7A RRCID -> 163093 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	2567	N	2567	-0-		-0-	-0-	114	1	2444	2	Y	8	8	1			5
								9	9									
09	2190	N	1583	-0-		-607	-0-	80	1	1497	2	Y	5	7	1			3
								6	9									
10	2325	N	1606	-0-		-719	-0-	78	1	1521	2	Y	6	5	1			4
								7	9									

CHILDRESS WELL #: 6A RRCID -> 163132 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10589 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	1891	N	1472	-0-		-419	-0-	66	1	1402	2	Y	4	4	1			3
								4	9									
09	2136	N	2136	-0-		-0-	-0-	108	1	2027	2	Y	1	3	1			1
								1	9									
*10	2257	N	2257	-0-		-0-	-0-	109	1	2142	2	Y	5	4	1			2
								6	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	3872	X	3872	-0-		-0-	-0-	172	1	3680	2	Y	18	19	1			13
								20	9									
09	3880	X	3880	-0-		-0-	-0-	195	1	3672	2	Y	12	18	1			7
								13	9									
*10	3520	X	3520	-0-		-0-	-0-	170	1	3325	2	Y	23	18	1			12
								25	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS WELL #: 8A RRCID -> 164503 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10564 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2263	X	2219	-0-	-44	-0-	99	1	2108	2	Y	11	11	1			8
							12	9									
09	2160	X	1759	-0-	-401	-0-	88	1	1663	2	Y	7	11	1			4
							8	9									
10	2294	X	1433	-0-	-861	-0-	69	1	1349	2	Y	14	11	1			7
							15	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
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									
08	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	88	1	1886	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
09	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	110	1	2076	2	Y	5	7	1			3
							6	9									
10	1860	N	1838	-0-	-22	-0-	89	1	1739	2	Y	9	7	1			5
							10	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
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									
08	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	138	1	2945	2	Y	25	26	1			18
							28	9									
09	3000	X	2868	-0-	-132	-0-	144	1	2704	2	Y	18	26	1			10
							20	9									
*10	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	153	1	3000	2	Y	32	26	1			16
							35	9									

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 165532 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10631 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6163	X	4004	-0-	-2159	-0-	176	1	3827	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	171	1	3620	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	175	1	3700	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
08	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	167	1	3576	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
09	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	177	1	3319	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
*10	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	186	1	3641	2	Y	5	4	1			2
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
08	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	170	1	3624	2	Y	-0-					-0-
09	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	174	1	3272	2	Y	-0-					-0-
*10	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	192	1	3756	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 166119 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10483 - 10590

05	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	139	1	3011	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
06	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	136	1	2893	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
07	2976	X	2854	-0-	-122	-0-	129	1	2717	2	Y	7	5	1			5
							8	9									
08	2759	X	2064	-0-	-695	-0-	92	1	1963	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
09	2670	X	2399	-0-	-271	-0-	121	1	2272	2	Y	5	7	1			3
							6	9									
10	2759	X	2641	-0-	-118	-0-	128	1	2503	2	Y	9	7	1			5
							10	9									

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 167106 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10452 - 10969

05	682	N	674	-0-	-8	-0-	29	1	628	2	Y	15	16	1			10
							17	9									
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	29	1	606	2	Y	16	17	1			9
							18	9									
07	837	N	617	-0-	-220	-0-	27	1	560	2	Y	27	17	1			19
							30	9									
08	837	X	617	-0-	-220	-0-	26	1	563	2	Y	25	26	1			18
							28	9									
09	810	X	613	-0-	-197	-0-	30	1	563	2	Y	18	26	1			10
							20	9									
10	682	X	435	-0-	-247	-0-	20	1	391	2	Y	22	26	1			6
							24	9									

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 167289 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10610 - 10812

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									
08	1612	N	970	-0-	-642	-0-	43	1	912	2	Y	14	15	1			10
							15	9									
09	1350	N	1006	-0-	-344	-0-	50	1	944	2	Y	11	15	1			6
							12	9									
10	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	52	1	1027	2	Y	18	15	1			9
							20	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 167378 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10639 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	67	1	1423	2	Y	14	15	1			10
							15	9									
09	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	75	1	1412	2	Y	11	15	1			6
							12	9									
*10	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	73	1	1426	2	Y	18	15	1			9
							20	9									

HENDERSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 168050 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10173 - 10636

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-
08	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	101	1	2190	2	Y	-0-					-0-
09	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	94	1	2036	2	Y	-0-					-0-
10	2108	X	1693	-0-	-415	-0-	74	1	1619	2	Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168174 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10694 - 10984

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									
08	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	151	1	3230	2	Y	53	56	1			38
							58	9									
09	3270	X	2809	-0-	-461	-0-	140	1	2627	2	Y	38	55	1			21
							42	9									
10	3379	X	2943	-0-	-436	-0-	139	1	2728	2	Y	69	55	1			35
							76	9									

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 168516 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10682 - 10970

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									
08	2821	X	2409	-0-	-412	-0-	107	1	2280	2	Y	20	23	1			13
							22	9									
09	2730	X	2615	-0-	-115	-0-	131	1	2467	2	Y	15	20	1			8
							17	9									
10	2790	X	2586	-0-	-204	-0-	124	1	2431	2	Y	28	22	1			14
							31	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON "E" WELL #: 7 RRCID -> 176777 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2821	X	2407	-0-	-414	-0-	106	1	2301	2	Y	-0-					9
09	2730	X	2282	-0-	-448	-0-	96	1	2096	2	Y	82	83	1			8
							90	9									
10	2666	N	2379	-0-	-287	-0-	105	1	2274	2	Y	-0-					8

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
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
08	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	88	1	1913	2	Y	-0-					5
09	2280	N	1727	-0-	-553	-0-	74	1	1608	2	Y	41	42	1			4
							45	9									
10	2232	N	2163	-0-	-69	-0-	95	1	2068	2	Y	-0-					4

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
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
08	1054	N	798	-0-	-256	-0-	13	1	785	2	N	-0-					47
09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	14	1	880	2	N	-0-					47
10	1023	N	899	-0-	-124	-0-	14	1	885	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
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									
08	3162	X	2977	-0-	-185	-0-	128	1	2846	2	N	3					23
							3	9									
09	3060	X	2892	-0-	-168	-0-	124	1	2760	2	N	7					30
							8	9									
10	3131	X	3114	-0-	-17	-0-	134	1	2970	2	N	9					39
							10	9									

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
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
08	2604	N	2295	-0-	-309	-0-	67	1	2228	2	N	-0-					85
09	2370	N	2156	-0-	-214	-0-	63	1	2093	2	N	-0-					85
10	2015	N	2012	-0-	-3	-0-	59	1	1953	2	N	-0-					85

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188399 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9141 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3162	X	2443	-0-	-719	-0-	91	1	2352	2	Y	-0-					4
09	3060	X	2438	-0-	-622	-0-	88	1	2350	2	Y	-0-					4
10	2945	X	2230	-0-	-715	-0-	79	1	2151	2	Y	-0-					4

KANGERGA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 192981 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9150 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	97	1	2164	2	Y	-0-					143
09	1470	N	1348	-0-	-122	-0-	58	1	1290	2	Y	-0-					143
10	1519	N	1478	-0-	-41	-0-	64	1	1414	2	Y	-0-					143

MARWIL, N.L. WELL #: 2 RRCID -> 193448 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10804 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3038	X	2773	-0-	-265	-0-	2773	2			Y	-0-					3
09	2940	X	2539	-0-	-401	-0-	2539	2			Y	-0-					3
10	3038	X	2888	-0-	-150	-0-	2869	2	19	9	Y	17					20

MARWIL, N.L. WELL #: 1 RRCID -> 193605 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10786 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			Y	-0-					6
09	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			Y	-0-					6
*10	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2111	2	34	9	Y	31					37

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
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
08	2511	N	2159	-0-	-352	-0-	92	1	2045	2	Y	20					96
							22	9									
09	2310	N	2118	-0-	-192	-0-	91	1	2026	2	Y	1	1	8			96
							1	9									
10	2418	N	2243	-0-	-175	-0-	97	1	2146	2	Y	-0-					96

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
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
08	2077	N	1895	-0-	-182	-0-	1895	2			N	-0-					35
09	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					35
10	2108	N	1873	-0-	-235	-0-	1842	2	31	9	N	28					63

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	LAIRD, MAUDE GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 197266					COMPL. DATE 04/29/2003		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9956 - 10576		
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-
08	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	75	1	1672	2	Y	-0-					-0-
09	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	72	1	1597	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	71	1	1588	2	Y	-0-					-0-
	EASTMAN GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 198338					COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 10694		PERF. 9092 - 10528		
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-
08	3100	X	2871	-0-	-229	-0-	124	1	2747	2	Y	-0-					-0-
09	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	162	1	3603	2	Y	-0-					-0-
*10	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	158	1	3520	2	Y	-0-					-0-
	EASTMAN GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 198555					COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 10860		PERF. 9300 - 10756		
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									
08	3937	X	3481	-0-	-456	-0-	150	1	3330	2	Y	1					25
							1	9									
09	3810	X	2954	-0-	-856	-0-	127	1	2819	2	Y	7					32
							8	9									
10	3937	X	2359	-0-	-1578	-0-	102	1	2256	2	Y	1	16	1			17
							1	9									
	KANGERGA ET AL				WELL #: 3	RRCID -> 198685					COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL DEPTH 10748		PERF. 9133 - 10600		
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									
08	2108	X	1091	-0-	-1017	-0-	47	1	1044	2	Y	-0-					3
09	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	105	1	2331	2	Y	-0-					3
*10	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	95	1	2111	2	Y	-0-					3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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									
08	1891	N	1719	-0-	-172	-0-	77	1	1638	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
09	1800	N	1706	-0-	-94	-0-	86	1	1618	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
*10	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	92	1	1810	2	Y	5	4	1			2
							6	9									

EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198953 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9078 - 10532

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
08	5177	X	5169	-0-	-8	-0-	5169	2			Y	-0-					53
09	5100	X	4528	-0-	-572	-0-	4528	2			Y	-0-					53
10	5270	X	3543	-0-	-1727	-0-	3543	2			Y	-0-					53

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 199398 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10998

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									
08	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	128	1	2746	2	Y	18	19	1			13
							20	9									
09	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	140	1	2629	2	Y	12	18	1			7
							13	9									
*10	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	141	1	2771	2	Y	23	18	1			12
							25	9									

BRELSFORD WELL #: 1 RRCID -> 199601 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9172 - 10628

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									
08	1860	N	1612	-0-	-248	-0-	25	1	1587	2	N	-0-					63
09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	29	1	1835	2	N	-0-					63
10	1891	N	1644	-0-	-247	-0-	26	1	1618	2	N	-0-					63

MARWIL, N.L. WELL #: 3 RRCID -> 200262 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10784 - 11037

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
08	2356	N	2304	-0-	-52	-0-	2304	2			Y	-0-					5
09	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			Y	-0-					5
*10	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2558	2	57	9	Y	52					57

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROOM, VIDA G.U. WELL #: 2 RRCID -> 200711 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10766 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	99	1	2109	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
09	2100	X	2015	-0-	-85	-0-	102	1	1911	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
10	2232	X	2083	-0-	-149	-0-	101	1	1976	2	Y	5	4	1			2
							6	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			Y	-0-					9
09	2910	X	2517	-0-	-393	-0-	2517	2			Y	-0-					9
10	3007	X	2715	-0-	-292	-0-	2715	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	99	1	2110	2	Y	18	19	1			13
							20	9									
09	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	104	1	1962	2	Y	12	18	1			7
							13	9									
10	2108	N	1797	-0-	-311	-0-	86	1	1692	2	Y	17	18	1			6
							19	9									

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216663 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9082 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	82	1	1825	2	Y	2					44
							2	9									
09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	68	1	1502	2	Y	15					59
							17	9									
*10	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	73	1	1632	2	Y	-0-	59	1			-0-

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218517 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9284 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2604	N	2338	-0-	-266	-0-	2338	2			Y	-0-					19
09	2490	N	1952	-0-	-538	-0-	1944	2	8	9	Y	7					26
10	2356	N	1821	-0-	-535	-0-	1821	2			Y	-0-					26

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EASTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223548 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9093 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2077	X	1937	-0-	-140	-0-	83	1	1852	2	Y	2					95
							2	9									
09	2040	X	1952	-0-	-88	-0-	83	1	1849	2	Y	18					113
							20	9									
*10	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	96	1	2138	2	Y	-0-	113	1			-0-

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225304 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9601 - 11021

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
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					10
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	804	2	6	9	Y	5					15
10	713	N	366	-0-	-347	-0-	366	2			Y	-0-					15

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226078 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9448 - 10888

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
08	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	2			Y	-0-					32
09	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5357	2	52	9	Y	47					79
*10	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	2			Y	-0-					79

FREEMAN, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 233478 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9228 - 10625

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
08	5642	X	5298	-0-	-344	-0-	199	1	5099	2	Y	-0-					33
09	5460	X	5242	-0-	-218	-0-	200	1	5042	2	Y	-0-					33
10	5642	X	5198	-0-	-444	-0-	199	1	4999	2	Y	-0-					33

GILLIAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234421 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10429

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									
08	5301	X	4839	-0-	-462	-0-	180	1	4659	2	Y	-0-					6
09	5220	X	4611	-0-	-609	-0-	166	1	4445	2	Y	-0-					6
10	5425	X	4965	-0-	-460	-0-	177	1	4788	2	Y	-0-					6

PEARSON, JOE WELL #: 3 RRCID -> 239589 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 9405 - 10852

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
08	5177	X	5154	-0-	-23	-0-	5154	2			Y	-0-					33
09	5010	X	4690	-0-	-320	-0-	4690	2			Y	-0-					33
10	5177	X	4926	-0-	-251	-0-	4916	2	10	9	Y	9	34	1			8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON "E" WELL #: 9 RRCID -> 240005 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10199 - 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
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-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	18	1	389	2	Y	-0-					-0-
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	16	1	340	2	Y	-0-					-0-
*10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	17	1	367	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

05	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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	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

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
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					3
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					3
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					3

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265367 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	1			-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
ROMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195588 COMPL. DATE 04/06/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	197					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	197					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	197					Y	-0-					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JENKINS, FELIX GAS UNIT WELL #: 2-U RRCID -> 147296 COMPL. DATE 02/03/1992 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 6962 - 6972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS LLC 742142
GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 246152 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 7560

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	5673	X	4237	-0-	-1436	-0-	4233	2	4	9	Y	4	4	8			21
09	5100	X	2548	-0-	-2552	-0-	2548	2			Y	-0-					21
10	5270	X	1442	-0-	-3828	-0-	1442	2			Y	-0-					21

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 262579 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 7456

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

HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 263708 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 7620

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

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 265890 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7495 - 7504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIDEMARK EXPLORATION, INC. 859542
BURTON #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049429 COMPL. DATE 11/03/1969 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 7132 - 7312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					26
06	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					26
07	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					26
08	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					26
09	1110 N	851	-0-	-259	-0-	851	2			N	-0-					26
*10	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					26

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WHITE, WILL I. WELL #: 2 RRCID -> 217250 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7420 - 7430

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

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257122 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 7015 - 7124

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

OAK HILL, S. (PETTIT) 66470 400 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
HYLYN BROOKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 198619 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7004 - 7019

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	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

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	05	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									
	08	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	125	1	3637	2	N	10					76
								11	9									
	09	3510	X	3440	-0-	-70	-0-	113	1	3321	2	N	5					81
								6	9									
	10	3627	X	3443	-0-	-184	-0-	108	1	3324	2	N	10					91
								11	9									

RISING SUN WELL #: 1 RRCID -> 230102 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 11604 PERF. 9400 - 11488

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	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									
	08	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	63	1	1820	2	N	8					108
								9	9									
	09	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	60	1	1764	2	N	22					130
								24	9									
*	10	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	60	1	1837	2	N	5					135
								6	9									

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66500 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
SOARING WIND WELL #: 1 RRCID -> 242684 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9420 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	12865	X	12142	-0-	-723	-0-	404	1	11724	2	N	13					83
							14	9									
09	12450	X	11813	-0-	-637	-0-	387	1	11417	2	N	8					91
							9	9									
10	12834	X	11979	-0-	-855	-0-	379	1	11575	2	N	23					114
							25	9									

BLACK HAWK WELL #: 1 RRCID -> 243187 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9458 - 10321

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									
08	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	79	1	2279	2	N	12					95
							13	9									
09	2130	X	1996	-0-	-134	-0-	65	1	1925	2	N	5					100
							6	9									
10	2201	X	1583	-0-	-618	-0-	50	1	1522	2	N	10					110
							11	9									

GOLDEN EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 247270 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9701 - 11024

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
08	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	77	1	2222	2	N	5					65
							6	9									
09	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	84	1	2476	2	N	13					78
							14	9									
*10	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	81	1	2491	2	N	-0-					78

STANDING PINE WELL #: 1 RRCID -> 256748 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 12593 PERF. 9810 - 10959

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
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	6	1	171	2	N	-0-					65
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	6	1	175	2	N	-0-					65
*10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	7	1	221	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

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-
08	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	130	1	2190	2	N	-0-					-0-
09	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	114	1	1943	2	N	-0-					-0-
*10	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	119	1	1963	2	N	-0-					-0-

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JEANS "A" WELL #: 1 RRCID -> 178769 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8092 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1271	N	878	-0-	-393	-0-	50	1	828	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	804	-0-	-306	-0-	45	1	759	2	N	-0-					-0-
10	961	N	913	-0-	-48	-0-	52	1	861	2	N	-0-					-0-

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
VASTAR FEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182858 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9212 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	2542	N	2228	-0-	-314	-0-	2228	2			Y	-0-					37
09	2190	N	1957	-0-	-233	-0-	1957	2			Y	-0-					37
10	2294	N	1957	-0-	-337	-0-	1957	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
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
08	2573	N	2232	-0-	-341	-0-	2232	2			Y	-0-					31
09	2190	N	2029	-0-	-161	-0-	2029	2			Y	-0-					31
10	2294	N	1958	-0-	-336	-0-	1958	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
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
08	1457	N	404	-0-	-1053	-0-	31	1	373	2	N	-0-					188
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	43	1	559	2	N	4	163	1			29
							4	9									
*10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	24	1	303	2	N	-0-					29

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
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									
08	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	335	1	4075	2	N	76	9	8			235
							84	9									
09	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	325	1	4264	2	N	32	219	1			48
							35	9									
*10	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	322	1	4135	2	N	25	3	8			70
							28	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	N	-0-					85
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	19	2	N	2	61	1			26
							2	9									
10	186	N	16	-0-	-170	-0-	1	1	15	2	N	-0-					26

SKIPPER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 203259 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7854 - 10050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 2 RRCID -> 203810 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7882 - 9932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	N	-0-					68
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	41	84	1			25
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					25

WILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 220680 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7680 - 10116

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	15	N	14	-0-	-1	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
10	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					-0-

SKIPPER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 234222 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8080 - 10217

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
NOBLE ENERGY INC //CONT.// 611665
SHERMAN WELL #: 4 RRCID -> 237474 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7861 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	155	1			27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SHERMAN WELL #: 3 RRCID -> 238625 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9370 - 10100

05	2790	X	465	-0-	-2325	-0-	31 4	1 9	430	2	N	4					174
06	1830	X	479	-0-	-1351	-0-	32 11	1 9	436	2	N	10					184
07	713	X	409	-0-	-304	-0-	32 23	1 9	354	2	N	21	161	1			44
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	58 3	1 9	703	2	N	3	1	8			46
09	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	147 25	1 9	1926	2	N	23	15	1	21	8	33
*10	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	174 45	1 9	2237	2	N	41	6	8			68

HILTON WELL #: 6 RRCID -> 251746 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 12560 PERF. 8978 - 8998

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	116	-0-	-411	-0-	116	2			N	-0-					105
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
*09	240	N	18	-0-	-222	-0-	18	2			N	-0-					105
*10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					105

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

05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68	1			-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					177
09	270	N	164	-0-	-106 B	-0-	150	2	14	9	N	13	2	8			188
*10	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	556	2	21	9	N	19					207

MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 237026 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11375 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	248	N	229	-0-	-19 B	-0-	221	2	8	9	N	7					110
09	240	N	158	-0-	-82 B	-0-	152	2	6	9	N	5	3	8			112
*10	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	549	2	3	9	N	3					115

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 103897 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11814 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	992	N	272	-0-	-720 B	-0-	272	2			Y	-0-					4
09	870	N	330	-0-	-540 B	-0-	330	2			Y	-0-					4
*10	1480	N	1480	-0-	-0- B	-0-	1479	2	1	9	Y	1					5

MUD CREEK WELL #: 1 RRCID -> 108711 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11926 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	372	X	313	-0-	-59 B	-0-	313	3			N	-0-					164
09	360	X	43	-0-	-317 B	-0-	43	3			N	-0-					164
*10	439	X	439	-0-	-0- B	-0-	439	3			N	-0-					164

CORLEY WELL #: 2 RRCID -> 194354 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11715 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1643	X	1048	-0-	-595 B	-0-	1047	2	1	9	Y	1					15
09	1590	X	700	-0-	-890 B	-0-	700	2			Y	-0-					15
*10	1582	X	1582	-0-	-0- B	-0-	1581	2	1	9	Y	1					16

LYLES WELL #: 1 RRCID -> 196059 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11665 - 11773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	310	N	189	-0-	-121 B	-0-	189	3			Y	-0-					15
09	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			Y	-0-					15
10	372	N	179	-0-	-193 B	-0-	179	3			Y	-0-					15

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085

LYLES WELL #: 2 RRCID -> 197429 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11530 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3067	X	3067	-0-	-0- B	-0-	3067	3			Y	-0-					5
09	1620	X	1227	-0-	-393 B	-0-	1227	3			Y	-0-					5
*10	2161	X	2161	-0-	-0- B	-0-	2161	3			Y	-0-					5

CORLEY WELL #: 4 RRCID -> 198303 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11713 - 11847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2935	X	2935	-0-	-0- B	-0-	2933	2	2	9	Y	2					18
09	2619	X	2619	-0-	-0- B	-0-	2618	2	1	9	Y	1					19
*10	2367	X	2367	-0-	-0- B	-0-	2365	2	2	9	Y	2					21

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
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
08	744	N	709	-0-	-35 B	-0-	709	3			Y	-0-					8
09	1925	N	1925	-0-	-0- B	-0-	1925	3			Y	-0-					8
10	1116	N	900	-0-	-216 B	-0-	900	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
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-
08	1799	N	1799	-0-	-0- B	-0-	1798	3	1	9	Y	1					1
09	1793	N	1793	-0-	-0- B	-0-	1792	3	1	9	Y	1					2
10	1581	N	936	-0-	-645 B	-0-	936	3			Y	-0-					2

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
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
08	930	N	863	-0-	-67 B	-0-	862	3	1	9	Y	1					5
09	840	N	736	-0-	-104 B	-0-	735	3	1	9	Y	1					6
10	868	N	804	-0-	-64 B	-0-	804	3			Y	-0-					6

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
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-
08	1786	N	1786	-0-	-0- B	-0-	1785	3	1	9	Y	1					1
09	1628	N	1628	-0-	-0- B	-0-	1628	3			Y	-0-					1
*10	1845	N	1845	-0-	-0- B	-0-	1845	3			Y	-0-					1

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
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-
08	1234	N	1234	-0-	-0- B	-0-	1234	3			Y	-0-					-0-
09	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	725	3			Y	-0-					-0-
10	1147	N	677	-0-	-470 B	-0-	677	3			Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
DYER WELL #: 1 RRCID -> 202752 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11674 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2268	N	2268	-0-	-0- B	-0-	2257	3	11	9	Y	10	9	1			2
09	2325	N	2325	-0-	-0- B	-0-	2317	3	8	9	Y	7	9	1			-0-
10	1736	N	1715	-0-	-21 B	-0-	1713	3	2	9	Y	2					2

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
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
08	1240	N	1082	-0-	-158 B	-0-	1074	2	8	9	Y	7					127
*09	1230	N	1113	-0-	-117 B	-0-	1030	2	83	9	Y	75	178	1			24
10	1209	N	1172	-0-	-37 B	-0-	1164	2	8	9	Y	7					30

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
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-
08	1457	N	1094	-0-	-363 B	-0-	1094	3			Y	-0-					-0-
09	1320	N	937	-0-	-383 B	-0-	937	3			Y	-0-					-0-
*10	899	N	899	-0-	-0- B	-0-	899	3			Y	-0-					-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
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
08	3720	X	1095	-0-	-2625 B	-0-	1095	3			N	-0-					25
09	2859	X	2859	-0-	-0- B	-0-	2815	3	44	9	N	40					65
*10	2717	X	2717	-0-	-0- B	-0-	2717	3			N	-0-					65

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
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-
08	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10 B	-0-	52	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
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-
08	2306	N	2306	-0-	-0- B	-0-	2261	3	45	9	Y	41	41	1			-0-
09	2080	N	2080	-0-	-0- B	-0-	2080	3			Y	-0-					-0-
10	2294	N	2137	-0-	-157 B	-0-	2137	3			Y	-0-					-0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 204977 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11766 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	899	N	859	-0-	-40 B	-0-	855	3	4	9	Y	4					4
09	870	N	543	-0-	-327 B	-0-	540	3	3	9	Y	3					7
10	930	N	869	-0-	-61 B	-0-	866	3	3	9	Y	3					10

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
BURKETT WELL #: 1 RRCID -> 205058 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11940 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1139	N	1139	-0-	-0- B	-0-	1128	3	11	9	Y	10	8	1			5
09	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	684	3	4	9	Y	4	5	1			4
*10	1127	N	1127	-0-	-0- B	-0-	1125	3	2	9	Y	2					6

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
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
08	1488	X	1312	-0-	-176 B	-0-	1261	3	51	9	Y	46	47	1			14
09	1470	X	1336	-0-	-134 B	-0-	1336	3			Y	-0-					14
10	1643	X	1336	-0-	-307 B	-0-	1336	3			Y	-0-					14

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
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
08	899	N	660	-0-	-239 B	-0-	654	3	6	9	N	5					12
09	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	649	3			N	-0-					12
10	1364	N	1295	-0-	-69 B	-0-	1295	3			N	-0-					12

KLEUPPEL WELL #: 3 RRCID -> 206943 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11672 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1240	N	959	-0-	-281 B	-0-	958	3	1	9	Y	1					1
09	1358	N	1358	-0-	-0- B	-0-	1356	3	2	9	Y	2					3
*10	1671	N	1671	-0-	-0- B	-0-	1670	3	1	9	Y	1					4

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
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
08	5239	X	4363	-0-	-876 B	-0-	4363	3			N	-0-					52
09	5070	X	3611	-0-	-1459 B	-0-	3611	3			N	-0-					52
*10	3845	X	3845	-0-	-0- B	-0-	3845	3			N	-0-					52

CORLEY WELL #: 3 RRCID -> 208899 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11750 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1531	N	1531	-0-	-0- B	-0-	1530	2	1	9	Y	1					3
09	1536	N	1536	-0-	-0- B	-0-	1535	2	1	9	Y	1					4
*10	1644	N	1644	-0-	-0- B	-0-	1643	2	1	9	Y	1					5

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
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
08	961	N	317	-0-	-644 B	-0-	315	3	2	9	Y	2					192
09	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	494	3			Y	-0-					192
10	961	N	348	-0-	-613 B	-0-	348	3			Y	-0-					192

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 209160 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4391	X	4391	-0-	-0- B	-0-	4391	3			N	-0-					145
09	3600	X	3057	-0-	-543 B	-0-	3057	3			N	-0-					145
*10	4096	X	4096	-0-	-0- B	-0-	4096	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
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
08	2635	X	1848	-0-	-787 B	-0-	1824	2	24	9	N	22					195
09	3090	X	1614	-0-	-1476 B	-0-	1596	2	18	9	N	16	186	1			25
10	3193	X	1872	-0-	-1321 B	-0-	1872	2			N	-0-					25

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
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
08	2387	X	1116	-0-	-1271 B	-0-	1098	2	18	9	N	16					43
09	1830	X	574	-0-	-1256 B	-0-	555	2	19	9	N	17					60
*10	2252	X	2252	-0-	-0- B	-0-	2039	2	213	9	N	194	194	1			60

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
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
08	3594	X	3594	-0-	-0- B	-0-	3563	3	31	9	Y	28	24	1			10
09	2871	X	2871	-0-	-0- B	-0-	2856	3	15	9	Y	14	19	1			5
*10	2255	X	2255	-0-	-0- B	-0-	2251	3	4	9	Y	4					9

JAKUBIK WELL #: 3 RRCID -> 210481 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF.12116 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2728	X	1464	-0-	-1264 B	-0-	1451	3	13	9	Y	12	52	1			-0-
09	2640	X	1185	-0-	-1455 B	-0-	1185	3			Y	-0-					-0-
10	2108	X	1482	-0-	-626 B	-0-	1410	3	72	9	Y	65	58	1			7

NORTHCUTT, ED GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 211643 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 12243 PERF.11722 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	176	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
09	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	200	-0-	-48 B	-0-	200	3			Y	-0-					-0-

BURKETT WELL #: 3 RRCID -> 212009 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11706 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	992	3	3	9	Y	3	3	1			2
09	1290	N	989	-0-	-301 B	-0-	987	3	2	9	Y	2	3	1			1
*10	1201	N	1201	-0-	-0- B	-0-	1200	3	1	9	Y	1					2

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
SWINNEY, VIOLA WELL #: 1 RRCID -> 212227 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11548 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3193	X	2810	-0-	-383 B	-0-	2787	3	23	9	Y	21	18	1			16
09	3090	X	2377	-0-	-713 B	-0-	2365	3	12	9	Y	11	16	1			11
*10	2969	X	2969	-0-	-0- B	-0-	2963	3	6	9	Y	5					16

MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 213548 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12018 PERF.11650 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3144	X	3144	-0-	-0- B	-0-	3134	3	10	9	Y	9	8	1			12
09	3245	X	3245	-0-	-0- B	-0-	3238	3	7	9	Y	6	8	1			10
*10	3237	X	3237	-0-	-0- B	-0-	3235	3	2	9	Y	2					12

JAKUBIK WELL #: 2 RRCID -> 213551 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 12395 PERF.11980 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3048	X	3048	-0-	-0- B	-0-	2997	3	51	9	Y	46	46	1			-0-
09	2952	X	2952	-0-	-0- B	-0-	2952	3			Y	-0-					-0-
*10	2874	X	2874	-0-	-0- B	-0-	2813	3	61	9	Y	55	50	1			5

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
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
08	2542	X	2125	-0-	-417 B	-0-	2102	3	23	9	Y	21	18	1			8
09	2430	X	2109	-0-	-321 B	-0-	2095	3	14	9	Y	13	18	1			3
10	2356	X	1302	-0-	-1054 B	-0-	1299	3	3	9	Y	3					6

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
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-
08	2821	X	2198	-0-	-623 B	-0-	2195	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	2730	X	2072	-0-	-658 B	-0-	2070	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*10	2919	N	2919	-0-	-0- B	-0-	2918	3	1	9	Y	1					1

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
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-
08	3280	X	3280	-0-	-0- B	-0-	3238	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
09	2148	N	2148	-0-	-0- B	-0-	2148	3			Y	-0-					-0-
*10	2036	N	2036	-0-	-0- B	-0-	2036	3			Y	-0-					-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
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
08	1457	N	1371	-0-	-86 B	-0-	1350	3	21	9	Y	19	20	1			-0-
09	1470	N	1030	-0-	-440 B	-0-	1030	3			Y	-0-					-0-
10	1736	N	1226	-0-	-510 B	-0-	1202	3	24	9	Y	22	20	1			2

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
LYLES WELL #: 7 RRCID -> 216213 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11628 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3255	X	714	-0-	-2541 B	-0-	713	3	1	9	Y	1					7
09	3150	X	702	-0-	-2448 B	-0-	701	3	1	9	Y	1					8
10	2666	X	1198	-0-	-1468 B	-0-	1197	3	1	9	Y	1					9

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
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
08	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	627	3	13	9	Y	12	25	1			80
09	420	N	391	-0-	-29 B	-0-	391	3			Y	-0-					80
10	1333	N	520	-0-	-813 B	-0-	520	3			Y	-0-					80

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
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
08	3445	X	3445	-0-	-0- B	-0-	3390	3	55	9	Y	50	51	1			39
09	2944	X	2944	-0-	-0- B	-0-	2944	3			Y	-0-					39
*10	2815	X	2815	-0-	-0- B	-0-	2815	3			Y	-0-					39

DAVIS, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 221457 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11715 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1507	N	1507	-0-	-0- B	-0-	1506	2	1	9	Y	1					15
09	1411	N	1411	-0-	-0- B	-0-	1410	2	1	9	Y	1					16
*10	1292	N	1292	-0-	-0- B	-0-	1291	2	1	9	Y	1					17

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
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
08	1705	X	1249	-0-	-456 B	-0-	1249	3			Y	-0-					166
09	1650	X	903	-0-	-747 B	-0-	903	3			Y	-0-					166
*10	1783	X	1783	-0-	-0- B	-0-	1783	3			Y	-0-					166

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222035 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12154 - 12304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3286	X	2118	-0-	-1168 B	-0-	1986	3	132	9	Y	120	162	1			5
09	3180	X	1907	-0-	-1273 B	-0-	1907	3			Y	-0-					5
10	2356	X	1616	-0-	-740 B	-0-	1616	3			Y	-0-					5

JAKUBIK WELL #: 5 RRCID -> 224551 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12010 - 12252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2458	X	2458	-0-	-0- B	-0-	2410	3	48	9	Y	44	58	1			-0-
09	1989	X	1989	-0-	-0- B	-0-	1989	3			Y	-0-					-0-
*10	2165	X	2165	-0-	-0- B	-0-	2095	3	70	9	Y	64	58	1			6

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
MUD CREEK WELL #: 2H RRCID -> 225016 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.12950 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	7998	X	5398	-0-	-2600 B	-0-	5381	3	17	9	N	15					45
09	7740	X	4161	-0-	-3579 B	-0-	4161	3			N	-0-					45
10	7998	X	4969	-0-	-3029 B	-0-	4776	3	193	9	N	175					220

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227886 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12184 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					127
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					127
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	93	N	34	-0-	-59 B	-0-	34	3			Y	-0-					19
09	60	N	25	-0-	-35 B	-0-	25	3			Y	-0-					19
*10	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			Y	-0-					19

JAKUBIK WELL #: 6H RRCID -> 235448 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 12169 PERF.12624 - 14675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					178
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					178
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					178

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
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
08	18135	X	16466	-0-	-1669 B	-0-	16405	3	61	9	Y	55	47	1			16
09	17220	X	15675	-0-	-1545 B	-0-	15640	3	35	9	Y	32	46	1			2
10	17794	X	16199	-0-	-1595 B	-0-	16186	3	13	9	Y	12					14

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
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
08	18290	X	16538	-0-	-1752 B	-0-	16463	3	75	9	Y	68	58	1			18
09	17700	X	15848	-0-	-1852 B	-0-	15804	3	44	9	Y	40	57	1			1
10	18290	X	16539	-0-	-1751 B	-0-	16522	3	17	9	Y	15					16

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
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
08	11873	X	11457	-0-	-416 B	-0-	11289	3	168	9	N	153	177	1			131
09	11490	X	11128	-0-	-362 B	-0-	10918	3	210	9	N	191	187	1			135
10	12090	X	11754	-0-	-336 B	-0-	11555	3	199	9	N	181	194	1			122

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
RUCKER, WL GU 1 WELL #: 5H RRCID -> 243764 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12077 PERF.12484 - 14758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					66
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					66
10	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

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
08	15903	X	14382	-0-	-1521	B	-0-	14200	3	182	9	N	165	359	1			60
09	15390	X	13769	-0-	-1621	B	-0-	13604	3	165	9	N	150					210
10	15779	X	13633	-0-	-2146	B	-0-	13448	3	185	9	N	168	193	1			185

STEPHENS GU WELL #: 2H RRCID -> 248285 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12444 - 14030

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
08	20677	X	13483	-0-	-7194	B	-0-	13455	3	28	9	N	25					155
09	19440	X	14505	-0-	-4935	B	-0-	14499	3	6	9	N	5					160
10	19995	X	7590	-0-	-12405	B	-0-	7590	3			N	-0-					160

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 257037 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 12064 PERF.12556 - 15297

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
08	23002	X	18963	-0-	-4039	B	-0-	18737	3	226	9	N	205	147	1			176
*09	21600	X	17938	-0-	-3662	B	-0-	17698	3	240	9	N	218	368	1			26
10	21049	X	17633	-0-	-3416	B	-0-	17405	3	228	9	N	207	199	1			35

JAKUBIK WELL #: 9H RRCID -> 259664 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12273 - 15574

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
08	37324	X	33950	-0-	-3374	B	-0-	33557	3	393	9	N	357	382	1			140
09	35400	X	31624	-0-	-3776	B	-0-	31332	3	292	9	N	265	195	1			210
10	34906	X	30813	-0-	-4093	B	-0-	30424	3	389	9	N	354	389	1			175

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 7H RRCID -> 261519 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 12511 PERF.12150 - 14438

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
08	22754	X	17884	-0-	-4870	B	-0-	17665	3	219	9	N	199	188	1			121
*09	21938	X	21938	-0-	-0-	B	-0-	21665	3	273	9	N	248	195	1			174
10	20460	X	16970	-0-	-3490	B	-0-	16618	3	352	9	N	320	387	1			108

RUCKER WL GU 1 WELL #: 8H RRCID -> 265334 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12451 - 14423

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
08	32674	X	24446	-0-	-8228	B	-0-	24125	3	321	9	N	292	182	1			327
09	29340	X	21942	-0-	-7398	B	-0-	21665	3	277	9	N	252	374	1			205
10	28613	X	23008	-0-	-5605	B	-0-	22678	3	330	9	N	300	388	1			117

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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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	1749	-0-	1749	B	10791	1748	2	1	9	N	1	1	8			117
08	DLQ G-10	1596	-0-	1596	B	12387	1596	2			N	-0-					117
09	DLQ G-10	1639	-0-	1639	B	14026	1639	2			N	-0-					117
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	14026					N	NO RPT					117

BEGGS, G. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 245855 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11040 - 11106

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	5001	-0-	5001	B	31033	4948	2	53	9	N	48	3	8			187
08	DLQ G-10	4934	-0-	4934	B	35967	4891	2	43	9	N	39	186	1			40
09	DLQ G-10	4925	-0-	4925	B	40892	4911	2	14	9	N	13					53
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	40892					N	NO RPT					53

SILER, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 245988 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 12203 PERF.11070 - 11246

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	619	N	619	-0-	-0-	B	-0-	619	2			N	-0-				8
08	576	N	576	-0-	-0-	B	-0-	576	2			N	-0-				8
*09	549	N	549	-0-	-0-	B	-0-	549	2			N	-0-				8
10	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

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								
08	1302	N	580	-0-	-722	B	-0-	571	2	9	9	Y	8	1	8		53
09	900	N	249	-0-	-651	B	-0-	243	2	6	9	Y	5	1	8		57
10	837	N	287	-0-	-550	B	-0-	280	2	7	9	Y	6				63

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 9 RRCID -> 219092 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11086 - 11584

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								
08	2575	N	2575	-0-	-0-	B	-0-	2566	2	9	9	Y	8	1	8		39
09	2340	N	2182	-0-	-158	B	-0-	2178	2	4	9	Y	4				43
10	2387	N	2191	-0-	-196	B	-0-	2183	2	8	9	Y	7				50

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
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					21
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	804	2	13	9	N	12	2	8			88
09	1080	N	844	-0-	-236 B	-0-	832	2	12	9	N	11	1	8			98
10	961	N	872	-0-	-89 B	-0-	868	2	4	9	N	4					102

OVERTON GU 20 WELL #: 4 RRCID -> 223200 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11012 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1340	N	1340	-0-	-0- B	-0-	1329	2	11	9	N	10	3	8			95
09	1410	N	1295	-0-	-115 B	-0-	1288	2	7	9	N	6	1	8			100
10	1302	N	1300	-0-	-2 B	-0-	1288	2	12	9	N	11	1	8			110

OVERTON GU 20 WELL #: 5 RRCID -> 227290 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11304 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1674	N	1491	-0-	-183 B	-0-	1487	2	4	9	N	4	1	8			65
09	1560	N	1478	-0-	-82 B	-0-	1470	2	8	9	N	7					72
10	1643	N	1349	-0-	-294 B	-0-	1346	2	3	9	N	3					75

OVERTON GU 20 WELL #: 2 RRCID -> 229505 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11118 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	465	N	334	-0-	-131 B	-0-	334	2			N	-0-					107
09	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	2			N	-0-					107
10	372	N	316	-0-	-56 B	-0-	315	2	1	9	N	1					108

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 233251 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11694 PERF.11322 - 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
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
08	2597	N	2597	-0-	-0- B	-0-	2596	2	1	9	N	1					78
09	2550	N	2428	-0-	-122 B	-0-	2422	2	6	9	N	5					83
10	2604	N	2516	-0-	-88 B	-0-	2510	2	6	9	N	5	1	8			87

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
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
08	1488	N	1410	-0-	-78 B	-0-	56	1	1354	2	N	-0-					65
09	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	24	1	695	2	N	-0-					65
10	1767	N	629	-0-	-1138 B	-0-	21	1	608	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
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
08	527	N	323	-0-	-204 B	-0-	5	1	318	2	Y	-0-					11
09	570	N	450	-0-	-120 B	-0-	7	1	443	2	Y	-0-					11
10	589	N	444	-0-	-145 B	-0-	7	1	437	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
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
08	124	N	49	-0-	-75 B	-0-	1	1	48	2	Y	-0-					34
09	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	2	1	80	2	Y	-0-					34
10	93	N	43	-0-	-50 B	-0-	1	1	42	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
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
08	682	X	535	-0-	-147 B	-0-	11	1	524	2	Y	-0-					76
09	600	X	477	-0-	-123 B	-0-	9	1	468	2	Y	-0-					76
10	775	X	426	-0-	-349 B	-0-	8	1	418	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
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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
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
08	1426	N	858	-0-	-568 B	-0-	14	1	844	2	Y	-0-					25
09	990	N	917	-0-	-73 B	-0-	14	1	903	2	Y	-0-					25
*10	1687	N	1687	-0-	-0- B	-0-	26	1	1661	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
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
08	1905	N	1905	-0-	-0- B	-0-	31	1	1874	2	Y	-0-			1
09	1802	N	1802	-0-	-0- B	-0-	29	1	1773	2	Y	-0-			1
*10	2252	N	2252	-0-	-0- B	-0-	35	1	2217	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
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
08	279	N	216	-0-	-63 B	-0-	4	1	212	2	Y	-0-			9
09	270	N	208	-0-	-62 B	-0-	4	1	204	2	Y	-0-			9
10	124	N	29	-0-	-95 B	-0-	1	1	28	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
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
08	279	N	48	-0-	-231 B	-0-	1	1	47	2	Y	-0-			39
09	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	9	1	535	2	Y	-0-			39
*10	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	9	1	609	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
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-
08	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	9	1	516	2	Y	-0-			-0-
09	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	12	1	724	2	Y	-0-			-0-
10	682	N	23	-0-	-659 B	-0-	23	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
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-
08	1116	N	860	-0-	-256 B	-0-	14	1	846	2	Y	-0-			-0-
09	810	N	761	-0-	-49 B	-0-	12	1	749	2	Y	-0-			-0-
*10	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	14	1	925	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
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-
08	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	11	1	696	2	Y	-0-			-0-
09	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	11	1	731	2	Y	-0-			-0-
*10	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	11	1	681	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
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
08	682	X	262	-0-	-420 B	-0-	262	2			Y	-0-					130
09	810	X	299	-0-	-511 B	-0-	299	2			Y	-0-					130
10	899	X	77	-0-	-822 B	-0-	77	2			Y	-0-					130

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 110167 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	248	N	67	-0-	-181 B	-0-	11	1	55	2	N	1					45
							1	9									
09	150	N	31	-0-	-119 B	-0-	6	1	25	2	N	-0-					45
*10	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	8	1	45	2	N	-0-					45

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 110386 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11772 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	X	51	-0-	-2243 B	-0-	48	2	3	9	N	3	1	8			35
06	3592	X	3592	-0-	-0- B	-0-	3584	2	8	9	N	7					42
07	3172	X	3172	-0-	-0- B	-0-	3172	2			N	-0-					42
*08	2203	N	2203	-0-	-0- B	-0-	2199	2	4	9	N	4					46
*09	2443	X	2443	-0-	-0- B	-0-	2440	2	3	9	N	3					49
10	2511	X	2205	-0-	-306 B	-0-	2195	2	10	9	N	9					58

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112708 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 12011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1178	N	492	-0-	-686 B	-0-	312	1	180	2	Y	-0-					50
09	810	N	373	-0-	-437 B	-0-	191	1	182	2	Y	-0-					50
*10	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	301	1	170	2	Y	-0-					50

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 162546 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11650 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	870	X	870	-0-	-0- B	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
09	1312	X	1312	-0-	-0- B	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
*10	1198	X	1198	-0-	-0- B	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163191 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 12204 PERF.11838 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	589	N	493	-0-	-96 B	-0-	313	1	180	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	408	-0-	-432 B	-0-	209	1	199	2	Y	-0-					-0-
*10	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	337	1	190	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
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-
08	1488	X	-0-	-0-	-1488	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	1440	X	54	-0-	-1386	B	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
10	1488	X	12	-0-	-1476	B	-0-	12	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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
08	1829	N	1724	-0-	-105	B	-0-	1	1	1723	2	N	-0-					58
09	1638	N	1638	-0-	-0-	B	-0-	1	1	1637	2	N	-0-					58
10	1643	N	1143	-0-	-500	B	-0-	1	1	1142	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
05	465	N	445	-0-	-20	B	-0-	1 8	1 9	436	2	N	7					115
06	431	N	431	-0-	-0-	B	-0-	1 11	1 9	419	2	N	10					125
07	434	N	434	-0-	-0-	B	-0-	1 7	1 9	426	2	N	6					131
08	464	N	464	-0-	-0-	B	-0-	1 14	1 9	449	2	N	13					144
09	428	N	428	-0-	-0-	B	-0-	1	1	427	2	N	-0-					144
10	434	N	346	-0-	-88	B	-0-	1 47	1 9	298	2	N	43	164	1			23

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
05	1054	N	1015	-0-	-39	B	-0-	1 178	1 9	836	2	N	162	151	1			66
06	1200	N	945	-0-	-255	B	-0-	1 141	1 9	803	2	N	128	152	1			42
07	930	N	926	-0-	-4	B	-0-	1 108	1 9	817	2	N	98					140
08	1023	N	979	-0-	-44	B	-0-	1 117	1 9	861	2	N	106	159	1			87
09	960	N	940	-0-	-20	B	-0-	1 120	1 9	819	2	N	109					196
10	930	N	689	-0-	-241	B	-0-	1 117	1 9	571	2	N	106	160	1			142

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	829	N	829	-0-		-0-	B	-0-		1	1	749	2	N	72	178	1			81
										79	9									
09	786	N	786	-0-		-0-	B	-0-		1	1	712	2	N	66					147
										73	9									
10	806	N	574	-0-		-232	B	-0-		1	1	496	2	N	70	161	1			56
										77	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1480	N	1480	-0-		-0-	B	-0-		1	1	1311	2	N	153	166	1			157
										168	9									
09	1440	N	1411	-0-		-29	B	-0-		1	1	1246	2	N	149	172	1			134
										164	9									
10	1457	N	1025	-0-		-432	B	-0-		1	1	869	2	N	141	165	1			110
										155	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2446	N	2446	-0-		-0-	B	-0-		74	1	2364	3	N	7	1	8			172
										8	9									
09	1938	N	1938	-0-		-0-	B	-0-		61	1	1877	3	N	-0-	145	1			27
10	1674	N	1576	-0-		-98	B	-0-		50	1	1506	3	N	18	1	8			44
										20	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2695	X	2695	-0-		-0-	B	-0-		2694	2	1	9	Y	1					8
08	4309	X	2437	-0-		-1872	B	-0-		2435	2	2	9	Y	2					10
*09	4170	X	2311	-0-		-1859	B	-0-		2310	2	1	9	Y	1					11
10	3379	X	NO RPT	-0-		-3379	B	-0-						Y	NO RPT					11

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	764	N	764	-0-		-0-	B	-0-		762	2	2	9	Y	2					22
08	877	N	877	-0-		-0-	B	-0-		877	2			Y	-0-					22
*09	523	N	523	-0-		-0-	B	-0-		523	2			Y	-0-					22
10	775	N	NO RPT	-0-		-775	B	-0-						Y	NO RPT					22

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
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	1526	N	1526	-0-	-0- B	-0-	1525	2	1	9	Y	1					17
08	1413	N	1413	-0-	-0- B	-0-	1413	2			Y	-0-					17
*09	1395	N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395	2			Y	-0-					17
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519 B	-0-					Y	NO RPT					17

LINN OPERATING, INC. 501545
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077785 COMPL. DATE 12/30/1977 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11336 - 11434

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									
08	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	71	1	691	2	N	4					117
							4	9									
*09	750	N	685	-0-	-65 B	-0-	58	1	626	2	N	1					118
							1	9									
10	775	N	404	-0-	-371 B	-0-	31	1	373	2	N	-0-					118

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084391 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11451 - 11493

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
08	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	102	1	988	2	N	-0-					62
*09	870	N	838	-0-	-32 B	-0-	71	1	767	2	N	-0-					62
*10	886	N	886	-0-	-0- B	-0-	67	1	819	2	N	-0-					62

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 091208 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 11736 PERF.11566 - 11598

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
08	1139	N	1139	-0-	-0- B	-0-	103	1	999	2	N	34	170	1			19
							37	9									
*09	1171	N	1171	-0-	-0- B	-0-	99	1	1072	2	N	-0-					19
*10	1158	N	1158	-0-	-0- B	-0-	88	1	1070	2	N	-0-					19

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096864 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11557 - 11683

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
08	744	N	438	-0-	-306 B	-0-	39	1	377	2	Y	20					58
							22	9									
*09	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	32	1	348	2	Y	-0-					58
10	744	N	96	-0-	-648 B	-0-	7	1	88	2	Y	1					59
							1	9									

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
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
08	2634	N	2634	-0-	-0- B	-0-	173	1	2461	2	Y	-0-					60
*09	2492	N	2492	-0-	-0- B	-0-	163	1	2326	2	Y	3					63
							3	9									
*10	2497	N	2497	-0-	-0- B	-0-	161	1	2326	2	Y	9	1	8			71
							10	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097945 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 11752 PERF.11350 - 11560

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									
08	1688	N	1688	-0-	-0- B	-0-	152	1	1480	2	N	51					89
							56	9									
*09	1598	N	1598	-0-	-0- B	-0-	134	1	1446	2	N	16					105
							18	9									
10	1674	N	1614	-0-	-60 B	-0-	123	1	1491	2	N	-0-					105

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098279 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11803 - 11832

05	93	N	92	-0-	-1 B	-0-	7	1	85	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16 B	-0-	7	1	67	2	Y	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	12	1	100	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	75	-0-	-18 B	-0-	7	1	68	2	Y	-0-					-0-
*09	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	7	1	78	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	76	-0-	-48 B	-0-	6	1	70	2	Y	-0-					-0-

CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 099472 COMPL. DATE 03/19/1982 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11506 - 11769

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
08	1558	N	1558	-0-	-0- B	-0-	142	1	1376	2	Y	36					80
							40	9									
*09	1473	N	1473	-0-	-0- B	-0-	125	1	1348	2	Y	-0-					80
10	1550	N	1492	-0-	-58 B	-0-	114	1	1377	2	Y	1	1	8			80
							1	9									

WARE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 100107 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11547 - 11795

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
08	1085	N	959	-0-	-126 B	-0-	90	1	869	2	N	-0-					110
*09	1050	N	835	-0-	-215 B	-0-	71	1	764	2	N	-0-					110
10	1116	N	752	-0-	-364 B	-0-	57	1	695	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	B	229	1	2599	2	N	42					154
								46	9									
06	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	B	233	1	2282	2	N	-0-					154
07	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	B	246	1	2131	2	N	-0-					154
08	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	B	194	1	1887	2	N	-0-					154
*09	1890	X	1803	-0-	-87	-0-	B	153	1	1650	2	N	-0-					154
*10	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	B	157	1	1908	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	B	139	1	1605	2	N	60					77
								66	9									
06	1740	N	1715	-0-	-25	-0-	B	156	1	1559	2	N	-0-					77
07	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	B	202	1	1746	2	N	-0-					77
08	1798	N	1532	-0-	-266	-0-	B	143	1	1389	2	N	-0-					77
*09	1710	N	1638	-0-	-72	-0-	B	139	1	1499	2	N	-0-					77
10	1953	N	1798	-0-	-155	-0-	B	137	1	1661	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-	B					N	-0-					88
06	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	B	240	1	2395	2	N	2	63	1			27
								2	9									
07	981	X	981	-0-	-0-	-0-	B	101	1	878	2	N	2					29
								2	9									
08	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	B	153	1	1487	2	N	1					30
								1	9									
*09	1740	N	1306	-0-	-434	-0-	B	111	1	1195	2	N	-0-					30
*10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	B	92	1	1063	2	N	-0-					30

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					20
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					20
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					20
*09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	B	1	1	12	2	N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B					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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-	B					N	-0-					110
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					110
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					110
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					110
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					110
*10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	B	78	1	1131	2	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-37	B					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-37	B					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-37	B					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-37	B					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-37	B					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-37	B					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
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-
08	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
*09	150	N	28	-0-	-122 B	-0-	1	1	14	2	Y	12					12
							13	9									
*10	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	5	1	76	2	Y	-0-	12	1			-0-

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 108068 COMPL. DATE 10/30/1983 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12022 - 12063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1898	N	1898	-0-	-0- B	-0-	124	1	1772	2	Y	2					79
							2	9									
*09	1313	N	1313	-0-	-0- B	-0-	86	1	1225	2	Y	2					81
							2	9									
*10	2019	N	2019	-0-	-0- B	-0-	130	1	1889	2	Y	-0-					81

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 109198 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 12167 PERF.11707 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
*09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
*10	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	9	1	131	2	N	4					37
							4	9									

MURPHY, HJ GU I WELL #: 1 RRCID -> 110481 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12040 - 12289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	806	N	564	-0-	-242 B	-0-	37	1	527	2	N	-0-					57
*09	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	42	1	605	2	N	10					67
							11	9									
*10	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	30	1	438	2	N	10					77
							11	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 112205 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11769 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-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
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									
08	749	N	749	-0-	-0- B	-0-	69	1	672	2	N	7	150	1			17
							8	9									
*09	750	N	747	-0-	-3 B	-0-	63	1	677	2	N	6					23
							7	9									
*10	927	N	927	-0-	-0- B	-0-	73	1	841	2	N	12					35
							13	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
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									
08	1147	N	1137	-0-	-10 B	-0-	73	1	1045	2	N	17					77
							19	9									
*09	1140	N	1044	-0-	-96 B	-0-	67	1	960	2	N	15					92
							17	9									
10	1147	N	1069	-0-	-78 B	-0-	68	1	982	2	N	17					109
							19	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
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-
08	895	N	895	-0-	-0- B	-0-	84	1	811	2	Y	-0-					-0-
*09	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	74	1	802	2	Y	6					6
							7	9									
10	961	N	875	-0-	-86 B	-0-	67	1	808	2	Y	-0-					6

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
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									
08	1135	N	1135	-0-	-0- B	-0-	104	1	1011	2	Y	18					52
							20	9									
*09	990	N	952	-0-	-38 B	-0-	81	1	871	2	Y	-0-					52
10	1085	N	1053	-0-	-32 B	-0-	80	1	973	2	Y	-0-					52

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
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
08	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	9	1	91	2	Y	-0-					20
*09	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	37	1	401	2	Y	-0-					20
*10	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	49	1	600	2	Y	-0-					20

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 174981 COMPL. DATE 09/07/1999 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11274 - 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
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	1			-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 182129 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11315 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1423	N	1423	-0-	-0- B	-0-	132	1	1284	2	N	6					22
							7	9									
*09	1350	N	1344	-0-	-6 B	-0-	114	1	1230	2	N	-0-					22
10	1426	N	1362	-0-	-64 B	-0-	103	1	1248	2	N	10					32
							11	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182547 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11455 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1590	N	1590	-0-	-0- B	-0-	148	1	1433	2	N	8					85
							9	9									
*09	1500	N	1468	-0-	-32 B	-0-	124	1	1336	2	N	7					92
							8	9									
*10	1585	N	1585	-0-	-0- B	-0-	120	1	1453	2	N	11					103
							12	9									

WARE, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 182995 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 11968 PERF.11542 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1426	N	1264	-0-	-162 B	-0-	117	1	1136	2	N	10					103
							11	9									
*09	1418	N	1418	-0-	-0- B	-0-	120	1	1292	2	N	5					108
							6	9									
*10	1559	N	1559	-0-	-0- B	-0-	118	1	1435	2	N	5					113
							6	9									

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. 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
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									
08	2368	N	2368	-0-		-0-	B	-0-	221	1	2144	2	N	3					46
									3	9									
*09	1793	N	1793	-0-		-0-	B	-0-	152	1	1639	2	N	2					48
									2	9									
10	1798	N	1758	-0-		-40	B	-0-	134	1	1621	2	N	3	1	8			50
									3	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. 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
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									
08	2647	N	2647	-0-		-0-	B	-0-	245	1	2378	2	Y	22					47
									24	9									
*09	2550	N	2527	-0-		-23	B	-0-	214	1	2306	2	Y	6	48	1			5
									7	9									
*10	2550	N	2550	-0-		-0-	B	-0-	192	1	2326	2	Y	29					34
									32	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 2 RRCID -> 185013 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11790 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1984	N	1723	-0-		-261	B	-0-	112	1	1594	2	Y	15					55
									17	9									
*09	1860	N	1580	-0-		-280	B	-0-	102	1	1448	2	Y	27	56	1			26
									30	9									
10	1860	N	1530	-0-		-330	B	-0-	98	1	1423	2	Y	8					34
									9	9									

MATLOCK WELL #: 2 RRCID -> 185023 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 12019 PERF.11572 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1643	N	1605	-0-		-38	B	-0-	150	1	1455	2	N	-0-					133
*09	1608	N	1608	-0-		-0-	B	-0-	131	1	1416	2	N	55	168	1			20
									61	9									
10	1643	N	1572	-0-		-71	B	-0-	120	1	1452	2	N	-0-					20

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
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									
08	1339	N	1339	-0-	-0- B	-0-	124	1	1204	2	N	10					36
							11	9									
*09	1350	N	1246	-0-	-104 B	-0-	105	1	1134	2	N	6					42
							7	9									
10	1457	N	1254	-0-	-203 B	-0-	95	1	1158	2	N	1					43
							1	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
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									
08	1147	N	1010	-0-	-137 B	-0-	94	1	915	2	N	1					78
							1	9									
*09	1050	N	670	-0-	-380 B	-0-	57	1	613	2	N	-0-					78
10	1085	N	971	-0-	-114 B	-0-	74	1	895	2	N	2					80
							2	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
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									
08	1629	N	1629	-0-	-0- B	-0-	152	1	1477	2	N	-0-					140
*09	1606	N	1606	-0-	-0- B	-0-	134	1	1448	2	N	22					162
							24	9									
10	1612	N	1520	-0-	-92 B	-0-	116	1	1402	2	N	2	1	8			163
							2	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186367 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11250 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1721	N	1721	-0-	-0- B	-0-	160	1	1557	2	N	4					92
							4	9									
*09	1604	N	1604	-0-	-0- B	-0-	136	1	1467	2	N	1					93
							1	9									
*10	1818	N	1818	-0-	-0- B	-0-	138	1	1680	2	N	-0-					93

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
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									
08	1674	N	1636	-0-	-38 B	-0-	153	1	1482	2	N	1					140
							1	9									
*09	1598	N	1598	-0-	-0- B	-0-	132	1	1426	2	N	36	160	1			16
							40	9									
10	1767	N	1667	-0-	-100 B	-0-	127	1	1540	2	N	-0-					16

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
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
08	1952	N	1952	-0-	-0- B	-0-	182	1	1764	2	Y	5					25
							6	9									
*09	1920	N	1640	-0-	-280 B	-0-	139	1	1499	2	Y	2					27
							2	9									
*10	1895	N	1895	-0-	-0- B	-0-	141	1	1706	2	Y	44	1	8			70
							48	9									

BRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 187160 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11598 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2028	N	2028	-0-	-0- B	-0-	193	1	1831	2	Y	4	39	1			6
							4	9									
*09	1948	N	1948	-0-	-0- B	-0-	167	1	1758	2	Y	21					27
							23	9									
10	2015	N	1974	-0-	-41 B	-0-	154	1	1820	2	Y	-0-	27	1			-0-

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
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	368	-0-	-345 B	-0-	31	1	306	2	N	28					135
							31	9									
08	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-	135	1			-0-
09	720	N	-0-	-0-	-720 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, GB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 187870 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11728 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3057	N	3057	-0-	-0- B	-0-	198	1	2819	2	Y	36					40
							40	9									
*09	2880	N	2868	-0-	-12 B	-0-	188	1	2679	2	Y	1					41
							1	9									
10	3007	N	2870	-0-	-137 B	-0-	184	1	2666	2	Y	18	42	1			17
							20	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188091 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11456 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2480	X	1849	-0-	-631 B	-0-	175	1	1665	2	Y	8	29	1			3
							9	9									
*09	2717	N	2717	-0-	-0- B	-0-	232	1	2460	2	Y	23					26
							25	9									
*10	2733	N	2733	-0-	-0- B	-0-	210	1	2503	2	Y	18	1	8			43
							20	9									

BURKE, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 188209 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11594 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4404	X	4404	-0-	-0- B	-0-	411	1	3948	2	Y	41					54
							45	9									
*09	2845	N	2845	-0-	-0- B	-0-	244	1	2594	2	Y	6					60
							7	9									
*10	2588	X	2588	-0-	-0- B	-0-	198	1	2353	2	Y	34	1	8			93
							37	9									

ALLRED WELL #: 3 RRCID -> 188850 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11528 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1891	N	1801	-0-	-90 B	-0-	168	1	1633	2	N	-0-					55
*09	1713	N	1713	-0-	-0- B	-0-	145	1	1568	2	N	-0-					55
10	1860	N	1741	-0-	-119 B	-0-	133	1	1608	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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								
08	1829	N	1815	-0-		-14	B	-0-	168	1	1633	2	N	13				173
									14	9								
*09	1830	N	1750	-0-		-80	B	-0-	147	1	1592	2	N	10				183
									11	9								
10	1953	N	1809	-0-		-144	B	-0-	136	1	1654	2	N	17	180	1		20
									19	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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								
08	1519	N	1516	-0-		-3	B	-0-	141	1	1373	2	N	2				129
									2	9								
*09	1546	N	1546	-0-		-0-	B	-0-	131	1	1414	2	N	1				130
									1	9								
10	1643	N	1617	-0-		-26	B	-0-	120	1	1456	2	N	37				167
									41	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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								
08	2078	N	2078	-0-		-0-	B	-0-	136	1	1940	2	Y	2				47
									2	9								
*09	1945	N	1945	-0-		-0-	B	-0-	126	1	1795	2	Y	22	62	1		7
									24	9								
*10	2062	N	2062	-0-		-0-	B	-0-	133	1	1926	2	Y	3				10
									3	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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								
08	2094	N	2094	-0-		-0-	B	-0-	199	1	1895	2	N	-0-				61
*09	2100	N	2070	-0-		-30	B	-0-	179	1	1888	2	N	3				64
									3	9								
*10	2448	N	2448	-0-		-0-	B	-0-	190	1	2251	2	N	6	1	8		69
									7	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
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									
08	1447	N	1447	-0-	-0- B	-0-	135	1	1309	2	Y	3					67
							3	9									
*09	1378	N	1378	-0-	-0- B	-0-	120	1	1254	2	Y	4					71
							4	9									
10	1395	N	1305	-0-	-90 B	-0-	103	1	1202	2	Y	-0-					71

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
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									
08	2294	N	2239	-0-	-55 B	-0-	209	1	2027	2	N	3					40
							3	9									
*09	2280	N	2175	-0-	-105 B	-0-	181	1	1951	2	N	39					79
							43	9									
10	2387	N	2149	-0-	-238 B	-0-	164	1	1984	2	N	1					80
							1	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190901 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11570 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2888	N	2888	-0-	-0- B	-0-	273	1	2614	2	Y	1					14
							1	9									
*09	2566	N	2566	-0-	-0- B	-0-	220	1	2336	2	Y	9					23
							10	9									
*10	2538	N	2538	-0-	-0- B	-0-	196	1	2335	2	Y	6	2	8			27
							7	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
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
08	2821	N	2484	-0-	-337 B	-0-	232	1	2252	2	Y	-0-					18
*09	2670	N	1220	-0-	-1450 B	-0-	102	1	1100	2	Y	16					34
							18	9									
10	2697	N	2594	-0-	-103 B	-0-	197	1	2393	2	Y	4	1	8			37
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
PERRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191965 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11606 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1860	N	1848	-0-	-12	B	-0-	172	1	1674	2	N	2					25
								2	9									
*09	1770	N	1758	-0-	-12	B	-0-	149	1	1609	2	N	-0-					25
10	2015	N	1847	-0-	-168	B	-0-	141	1	1706	2	N	-0-					25

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
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									
08	3441	X	3366	-0-	-75	B	-0-	314	1	3048	2	Y	4					45
								4	9									
*09	3300	X	3050	-0-	-250	B	-0-	258	1	2783	2	Y	8					53
								9	9									
10	3472	X	2934	-0-	-538	B	-0-	223	1	2709	2	Y	2					55
								2	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
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									
08	2511	N	2473	-0-	-38	B	-0-	161	1	2287	2	Y	23					72
								25	9									
*09	2340	N	2322	-0-	-18	B	-0-	150	1	2143	2	Y	26					98
								29	9									
10	2418	N	2399	-0-	-19	B	-0-	153	1	2215	2	Y	28	87	1			39
								31	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2012 - P&A 11-30-2012

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
*05	4537	X	4537	-0-	-0-	B	-0-	361	1	4176	2	N	-0-					7
*06	12	N	-0-	-0-	-12	B	-0-					N	-0-					7
*07	12	N	-0-	-0-	-12	B	-0-					N	-0-					7
*08	2852	X	-0-	-0-	-2852	B	-0-					N	-0-					7
*09	2760	X	-0-	-0-	-2760	B	-0-					N	-0-					7
*10	2852	X	-0-	-0-	-2852	B	-0-					N	-0-					7

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 193001 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11380 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2668	N	2668	-0-	-0- B	-0-	249	1	2417	2	N	2					57
							2	9									
*09	2676	N	2676	-0-	-0- B	-0-	227	1	2449	2	N	-0-					57
10	2914	N	194	-0-	-2720 B	-0-	15	1	179	2	N	-0-					57

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 193050 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11582 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1860	N	1757	-0-	-103 B	-0-	162	1	1574	2	N	19	176	1			19
							21	9									
*09	1770	N	1539	-0-	-231 B	-0-	130	1	1409	2	N	-0-					19
*10	1829	N	1484	-0-	-345 B	-0-	113	1	1371	2	N	-0-					19

ALLRED WELL #: 4 RRCID -> 193622 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11618 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3406	X	3406	-0-	-0- B	-0-	318	1	3088	2	N	-0-					35
*09	3257	X	3257	-0-	-0- B	-0-	273	1	2951	2	N	30					65
							33	9									
*10	3227	X	3227	-0-	-0- B	-0-	246	1	2981	2	N	-0-					65

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193623 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11254 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1600	N	1600	-0-	-0- B	-0-	149	1	1451	2	N	-0-					127
*09	1643	N	1643	-0-	-0- B	-0-	139	1	1504	2	N	-0-					127
10	1736	N	1668	-0-	-68 B	-0-	127	1	1541	2	N	-0-					127

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 193626 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11326 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1896	N	1896	-0-	-0- B	-0-	175	1	1696	2	Y	23					64
							25	9									
*09	1860	N	1811	-0-	-49 B	-0-	153	1	1651	2	Y	6					70
							7	9									
10	1953	N	1865	-0-	-88 B	-0-	140	1	1703	2	Y	20					90
							22	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 193631 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11526 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1692	N	1692	-0-	-0- B	-0-	160	1	1512	2	Y	18					27
							20	9									
*09	1812	N	1812	-0-	-0- B	-0-	157	1	1652	2	Y	3					30
							3	9									
10	1581	N	1414	-0-	-167 B	-0-	111	1	1300	2	Y	3	1	8			32
							3	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 193882 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 11954 PERF.11582 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	2077	N	2008	-0-	-69 B	-0-	187	1	1819	2	N	2					115
							2	9									
*09	2040	N	2025	-0-	-15 B	-0-	172	1	1853	2	N	-0-					115
*10	2232	N	2063	-0-	-169 B	-0-	157	1	1906	2	N	-0-					115

WARE, J. F. WELL #: 5 RRCID -> 194384 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 12627 PERF.11787 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3410	X	3054	-0-	-356 B	-0-	285	1	2763	2	Y	5	132	1			25
							6	9									
*09	3180	X	2891	-0-	-289 B	-0-	245	1	2643	2	Y	3					28
							3	9									
10	3255	X	3027	-0-	-228 B	-0-	230	1	2794	2	Y	3					31
							3	9									

WARE, J. F. WELL #: 4 RRCID -> 194385 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11546 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2077	N	1789	-0-	-288 B	-0-	171	1	1616	2	Y	2					11
							2	9									
*09	1860	N	1487	-0-	-373 B	-0-	129	1	1354	2	Y	4					15
							4	9									
10	1984	N	1502	-0-	-482 B	-0-	118	1	1381	2	Y	3	1	8			17
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2902	N	2902	-0-	-0-	B	-0-	274	1	2625	2	Y	3					6
								3	9									
*09	2909	N	2909	-0-	-0-	B	-0-	248	1	2630	2	Y	28					34
								31	9									
*10	2733	N	2733	-0-	-0-	B	-0-	212	1	2518	2	Y	3					37
								3	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 194524 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 12189 PERF.11654 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4681	X	1585	-0-	-3096	B	-0-	102	1	1452	2	Y	28					65
								31	9									
*09	4530	X	3319	-0-	-1211	B	-0-	220	1	3078	2	Y	19					84
								21	9									
*10	5368	X	5368	-0-	-0-	B	-0-	349	1	4993	2	Y	24	89	1	1	8	18
								26	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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2449	X	1996	-0-	-453	B	-0-	188	1	1784	2	Y	22					77
								24	9									
*09	2370	X	2049	-0-	-321	B	-0-	176	1	1862	2	Y	10					87
								11	9									
10	2294	X	2144	-0-	-150	B	-0-	166	1	1969	2	Y	8	80	1	1	8	14
								9	9									

ALLRED WELL #: 5 RRCID -> 195080 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11614 - 11758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2826	N	2826	-0-	-0-	B	-0-	264	1	2562	2	N	-0-					75
*09	2793	N	2793	-0-	-0-	B	-0-	237	1	2556	2	N	-0-					75
10	2914	N	2886	-0-	-28	B	-0-	220	1	2666	2	N	-0-					75

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
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									
08	372	N	225	-0-	-147 B	-0-	25	1	200	2	N	-0-					82
*09	330	N	66	-0-	-264 B	-0-	6	1	60	2	N	-0-					82
10	341	N	3	-0-	-338 B	-0-	3	1			N	-0-					82

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
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									
08	2773	X	2773	-0-	-0- B	-0-	258	1	2504	2	N	10					57
							11	9									
*09	2933	X	2933	-0-	-0- B	-0-	245	1	2649	2	N	35					92
							39	9									
*10	2863	X	2863	-0-	-0- B	-0-	218	1	2642	2	N	3					95
							3	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
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									
08	2077	N	1306	-0-	-771 B	-0-	122	1	1182	2	Y	2					9
							2	9									
*09	1590	N	974	-0-	-616 B	-0-	80	1	861	2	Y	30					39
							33	9									
10	1674	N	947	-0-	-727 B	-0-	72	1	875	2	Y	-0-					39

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
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									
08	2253	N	2253	-0-	-0- B	-0-	214	1	2039	2	Y	-0-	1	1			1
*09	2234	N	2234	-0-	-0- B	-0-	193	1	2041	2	Y	-0-					1
10	2232	N	1442	-0-	-790 B	-0-	114	1	1328	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
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									
08	1364	N	1062	-0-	-302 B	-0-	99	1	961	2	N	2					152
							2	9									
*09	1140	N	733	-0-	-407 B	-0-	62	1	671	2	N	-0-					152
10	1333	N	417	-0-	-916 B	-0-	32	1	385	2	N	-0-					152

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
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									
08	2223	N	2223	-0-	-0- B	-0-	207	1	2014	2	Y	2					35
							2	9									
*09	1830	N	1830	-0-	-0- B	-0-	155	1	1672	2	Y	3					38
							3	9									
10	2015	N	1887	-0-	-128 B	-0-	144	1	1742	2	Y	1	1	8			38
							1	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
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
08	2666	N	2656	-0-	-10 B	-0-	248	1	2408	2	N	-0-					134
*09	2640	N	2479	-0-	-161 B	-0-	210	1	2269	2	N	-0-					134
10	2759	N	2558	-0-	-201 B	-0-	195	1	2363	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
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
08	1968	N	1968	-0-	-0- B	-0-	184	1	1784	2	N	-0-					55
*09	1859	N	1859	-0-	-0- B	-0-	158	1	1701	2	N	-0-					55
10	2015	N	1926	-0-	-89 B	-0-	147	1	1779	2	N	-0-					55

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 195744 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 11759 PERF.11294 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1705	N	1598	-0-	-107 B	-0-	148	1	1436	2	Y	13					41
							14	9									
*09	1590	N	1590	-0-	-0- B	-0-	135	1	1453	2	Y	2					43
							2	9									
*10	1566	N	1566	-0-	-0- B	-0-	119	1	1446	2	Y	1					44
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 195915 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11630 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1826	N	1826	-0-	-0-	B	-0-	170	1	1650	2	N	5					126
								6	9									
*09	1744	N	1744	-0-	-0-	B	-0-	148	1	1596	2	N	-0-					126
*10	1792	N	1792	-0-	-0-	B	-0-	135	1	1633	2	N	22	1	8			147
								24	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 195920 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11316 - 11513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2183	N	2183	-0-	-0-	B	-0-	207	1	1973	2	N	3					64
								3	9									
*09	2383	N	2383	-0-	-0-	B	-0-	206	1	2177	2	N	-0-					64
*10	2250	N	2250	-0-	-0-	B	-0-	175	1	2074	2	N	1	1	8			64
								1	9									

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 196372 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11832 - 11631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3353	X	3353	-0-	-0-	B	-0-	314	1	3011	2	N	25					167
								28	9									
*09	3060	X	3060	-0-	-0-	B	-0-	260	1	2766	2	N	31	161	1			37
								34	9									
*10	3044	N	3044	-0-	-0-	B	-0-	233	1	2772	2	N	35					72
								39	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 196580 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11626 - 11918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2542	N	2434	-0-	-108	B	-0-	157	1	2242	2	N	32					53
								35	9									
*09	2340	N	2213	-0-	-127	B	-0-	143	1	2037	2	N	30					83
								33	9									
10	2387	N	2122	-0-	-265	B	-0-	136	1	1975	2	N	10	1	8			92
								11	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 196669 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11674 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	1422	N	1422	-0-	-0-	B	-0-	133	1	1289	2	N	-0-					67
*09	870	N	725	-0-	-145	B	-0-	61	1	664	2	N	-0-					67
10	899	N	785	-0-	-114	B	-0-	60	1	725	2	N	-0-					67

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
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
08	1081	N	1081	-0-	-0- B	-0-	105	1	976	2	Y	-0-					6
*09	1019	N	1019	-0-	-0- B	-0-	90	1	929	2	Y	-0-					6
*10	1134	N	1134	-0-	-0- B	-0-	90	1	1044	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
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	1963	N	1963	-0-	-0- B	-0-	207	1	1756	2	N	-0-					148
*08	3007	X	2064	-0-	-943 B	-0-	196	1	1868	2	N	-0-					148
*09	2910	X	1989	-0-	-921 B	-0-	172	1	1817	2	N	-0-					148
*10	3007	X	1996	-0-	-1011 B	-0-	156	1	1839	2	N	1					149
							1	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 197261 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11480 - 11797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1366	N	1366	-0-	-0- B	-0-	128	1	1238	2	N	-0-					115
*09	1380	N	1264	-0-	-116 B	-0-	107	1	1157	2	N	-0-					115
10	1395	N	1276	-0-	-119 B	-0-	97	1	1179	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
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
08	1811	N	1811	-0-	-0- B	-0-	169	1	1642	2	N	-0-					72
*09	1733	N	1733	-0-	-0- B	-0-	147	1	1586	2	N	-0-					72
*10	1803	N	1803	-0-	-0- B	-0-	137	1	1666	2	N	-0-					72

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
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									
08	1674	N	1663	-0-	-11 B	-0-	155	1	1505	2	Y	3					55
							3	9									
*09	1650	N	1354	-0-	-296 B	-0-	118	1	1236	2	Y	-0-					55
*10	1798	N	1346	-0-	-452 B	-0-	106	1	1240	2	Y	-0-					55

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 197462 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11370 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2204	N	2204	-0-	-0- B	-0-	205	1	1985	2	Y	13					58
							14	9									
*09	2130	N	2054	-0-	-76 B	-0-	174	1	1877	2	Y	3					61
							3	9									
10	2046	N	2041	-0-	-5 B	-0-	155	1	1884	2	Y	2					63
							2	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
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
08	2139	N	2033	-0-	-106 B	-0-	190	1	1843	2	N	-0-					68
*09	2220	N	1832	-0-	-388 B	-0-	155	1	1671	2	N	5					73
							6	9									
10	2418	N	2295	-0-	-123 B	-0-	175	1	2120	2	N	-0-					73

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
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
08	2108	N	2092	-0-	-16 B	-0-	195	1	1897	2	Y	-0-	51	1			64
*09	2100	N	2006	-0-	-94 B	-0-	170	1	1836	2	Y	-0-					64
*10	2325	N	2179	-0-	-146 B	-0-	166	1	2013	2	Y	-0-					64

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
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									
08	2542	N	2453	-0-	-89 B	-0-	229	1	2223	2	N	1					33
							1	9									
*09	2430	N	2376	-0-	-54 B	-0-	201	1	2175	2	N	-0-					33
10	2356	N	2187	-0-	-169 B	-0-	167	1	2020	2	N	-0-					33

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197836 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11382 - 11578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1551	N	1551	-0-	-0- B	-0-	143	1	1390	2	Y	16	33	1			3
							18	9									
*09	1500	N	1483	-0-	-17 B	-0-	124	1	1340	2	Y	17					20
							19	9									
10	1488	N	1454	-0-	-34 B	-0-	110	1	1336	2	Y	7					27
							8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 197837 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11564 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	1395	N	1281	-0-		-114	B	-0-	119	1	1158	2	Y	4					52
									4	9									
*09	1350	N	1146	-0-		-204	B	-0-	97	1	1049	2	Y	-0-					52
10	1395	N	1363	-0-		-32	B	-0-	104	1	1259	2	Y	-0-					52

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 197842 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11442 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	1715	N	1715	-0-		-0-	B	-0-	159	1	1544	2	Y	11					16
									12	9									
*09	1645	N	1645	-0-		-0-	B	-0-	139	1	1506	2	Y	-0-					16
10	1705	N	1631	-0-		-74	B	-0-	123	1	1491	2	Y	15					31
									17	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197843 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11260 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	1736	N	1269	-0-		-467	B	-0-	122	1	1147	2	Y	-0-					48
*09	1380	N	1160	-0-		-220	B	-0-	102	1	1058	2	Y	-0-					48
*10	1395	N	1183	-0-		-212	B	-0-	94	1	1089	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2632	N	2632	-0-		-0-	B	-0-	244	1	2364	2	Y	22					36
									24	9									
*09	2435	N	2435	-0-		-0-	B	-0-	206	1	2228	2	Y	1					37
									1	9									
10	2480	N	2460	-0-		-20	B	-0-	185	1	2249	2	Y	24					61
									26	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 198722 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11560 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1550	N	1538	-0-	-12 B	-0-	143	1	1393	2	N	2					166
							2	9									
*09	1500	N	1285	-0-	-215 B	-0-	109	1	1176	2	N	-0-					166
10	1581	N	1462	-0-	-119 B	-0-	111	1	1351	2	N	-0-					166

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 198723 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11336 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2146	N	2146	-0-	-0- B	-0-	198	1	1919	2	N	26					78
							29	9									
*09	2118	N	2118	-0-	-0- B	-0-	180	1	1938	2	N	-0-					78
10	2232	N	2133	-0-	-99 B	-0-	162	1	1971	2	N	-0-					78

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
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									
08	2338	N	2338	-0-	-0- B	-0-	218	1	2116	2	Y	4					20
							4	9									
*09	2280	N	2280	-0-	-0- B	-0-	192	1	2071	2	Y	15					35
							17	9									
*10	2232	N	2187	-0-	-45 B	-0-	167	1	2020	2	Y	-0-					35

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
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									
08	2883	N	2807	-0-	-76 B	-0-	182	1	2596	2	Y	26					110
							29	9									
*09	2760	N	2671	-0-	-89 B	-0-	174	1	2480	2	Y	15					125
							17	9									
*10	2860	N	2860	-0-	-0- B	-0-	183	1	2645	2	Y	29					154
							32	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199032 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11502 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	1759	N	1759	-0-	-0- B	-0-	164	1	1589	2	Y	5					45
							6	9									
*09	1680	N	1672	-0-	-8 B	-0-	140	1	1508	2	Y	22					67
							24	9									
*10	1749	N	1749	-0-	-0- B	-0-	133	1	1612	2	Y	4					71
							4	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
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									
08	1426	N	1399	-0-	-27 B	-0-	130	1	1259	2	Y	9					50
							10	9									
*09	1290	N	1162	-0-	-128 B	-0-	99	1	1028	2	Y	32					82
							35	9									
10	1333	N	1301	-0-	-32 B	-0-	99	1	1198	2	Y	4					86
							4	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 199410 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11462 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1550	N	1106	-0-	-444 B	-0-	103	1	999	2	N	4					144
							4	9									
*09	1401	N	1401	-0-	-0- B	-0-	119	1	1282	2	N	-0-					144
*10	1563	N	1563	-0-	-0- B	-0-	119	1	1444	2	N	-0-					144

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
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
08	3565	X	3279	-0-	-286 B	-0-	213	1	3030	2	N	33					53
							36	9									
*09	3450	X	3050	-0-	-400 B	-0-	200	1	2850	2	N	-0-					53
*10	3581	X	3581	-0-	-0- B	-0-	231	1	3350	2	N	-0-					53

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ALLRED WELL #: 7 RRCID -> 199597 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11629 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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									
08	2203	N	2203	-0-		-0-	B	-0-	205	1	1994	2	Y	4					73
									4	9									
*09	2100	N	2099	-0-		-1	B	-0-	177	1	1907	2	Y	14					87
									15	9									
10	2170	N	2155	-0-		-15	B	-0-	164	1	1985	2	Y	5	1	8			91
									6	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. 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
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									
08	2101	N	2101	-0-		-0-	B	-0-	193	1	1871	2	N	34					205
									37	9									
*09	2070	N	2023	-0-		-47	B	-0-	171	1	1844	2	N	7	187	1			25
									8	9									
10	2139	N	2040	-0-		-99	B	-0-	155	1	1884	2	N	1	1	8			25
									1	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 199737 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF.11520 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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-
08	14B DENY		NO RPT	-0-		-0-	B	-2					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-2					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-2					Y	NO RPT					-0-

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199845 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11812 PERF.11200 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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									
08	2144	X	2144	-0-		-0-	B	-0-	199	1	1936	2	Y	8					71
									9	9									
*09	2070	X	2068	-0-		-2	B	-0-	175	1	1890	2	Y	3					74
									3	9									
10	2139	X	2086	-0-		-53	B	-0-	157	1	1910	2	Y	17	76	1	1	8	14
									19	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WARE, J. F. WELL #: 6 RRCID -> 199929 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11524 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
*08	1502	N	1502	-0-		-0-	B	-0-	138	1	1338	2	N	24			160
									26	9							
*09	1423	N	1423	-0-		-0-	B	-0-	121	1	1302	2	N	-0-			160
*10	1415	N	1415	-0-		-0-	B	-0-	108	1	1307	2	N	-0-			160

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199949 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11578 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
08	2159	N	2159	-0-		-0-	B	-0-	202	1	1957	2	N	-0-			117
*09	2192	N	2192	-0-		-0-	B	-0-	181	1	1954	2	N	52			169
									57	9							
10	2232	N	2217	-0-		-15	B	-0-	166	1	2018	2	N	30			199
									33	9							

ALLRED WELL #: 8 RRCID -> 200252 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11594 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	2077	-0-		-155	B	-0-	165	1	1911	2	N	1			34
									1	9							
*06	2190	N	2131	-0-		-59	B	-0-	194	1	1936	2	N	1			35
									1	9							
*07	2268	N	2268	-0-		-0-	B	-0-	235	1	2033	2	N	-0-			35
*08	2141	N	2141	-0-		-0-	B	-0-	200	1	1941	2	N	-0-			35
*09	2130	N	2114	-0-		-16	B	-0-	179	1	1935	2	N	-0-			35
*10	2263	N	2144	-0-		-119	B	-0-	163	1	1981	2	N	-0-			35

NEWSOME -A- WELL #: 3 RRCID -> 200432 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.11506 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
08	2728	N	2712	-0-		-16	B	-0-	177	1	2528	2	Y	6			81
									7	9							
*09	2640	N	2590	-0-		-50	B	-0-	170	1	2417	2	Y	3			84
									3	9							
10	2728	N	2675	-0-		-53	B	-0-	172	1	2489	2	Y	13	86 1		11
									14	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WARE, J. F. WELL #: 7 RRCID -> 200797 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 11889 PERF.11532 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2266	N	2266	-0-	-0- B	-0-	212	1	2054	2	Y	-0-					-0-
*09	2283	N	2283	-0-	-0- B	-0-	193	1	2087	2	Y	3					3
							3	9									
*10	2353	N	2353	-0-	-0- B	-0-	177	1	2142	2	Y	31					34
							34	9									

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200859 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11474 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1529	N	1529	-0-	-0- B	-0-	143	1	1385	2	Y	1					13
							1	9									
*09	1392	N	1392	-0-	-0- B	-0-	118	1	1271	2	Y	3					16
							3	9									
*10	1488	N	1264	-0-	-224 B	-0-	96	1	1168	2	Y	-0-					16

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200864 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11386 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1542	N	1542	-0-	-0- B	-0-	144	1	1397	2	Y	1					55
							1	9									
*09	1480	N	1480	-0-	-0- B	-0-	124	1	1343	2	Y	12					67
							13	9									
*10	1499	N	1499	-0-	-0- B	-0-	114	1	1385	2	Y	-0-					67

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
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									
08	1751	N	1751	-0-	-0- B	-0-	163	1	1587	2	Y	1					49
							1	9									
*09	1710	N	1710	-0-	-0- B	-0-	143	1	1545	2	Y	20					69
							22	9									
*10	1724	N	1724	-0-	-0- B	-0-	130	1	1582	2	Y	11	74	1			6
							12	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
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									
08	2976	X	2910	-0-	-66 B	-0-	274	1	2624	2	Y	11					27
							12	9									
*09	2640	N	2546	-0-	-94 B	-0-	219	1	2318	2	Y	8					35
							9	9									
10	2945	N	2162	-0-	-783 B	-0-	167	1	1982	2	Y	12	2	8			45
							13	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
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									
08	1692	N	1692	-0-	-0- B	-0-	154	1	1460	2	N	71	177	1			39
							78	9									
*09	1520	N	1520	-0-	-0- B	-0-	130	1	1365	2	N	23					62
							25	9									
*10	1570	N	1570	-0-	-0- B	-0-	120	1	1407	2	N	39	2	8			99
							43	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 201223 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11534 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	2542	N	2178	-0-	-364 B	-0-	202	1	1962	2	Y	13					18
							14	9									
*09	3088	X	3088	-0-	-0- B	-0-	265	1	2823	2	Y	-0-					18
*10	2837	N	2837	-0-	-0- B	-0-	219	1	2614	2	Y	4	2	8			20
							4	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 201273 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11472 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	1632	N	1632	-0-	-0- B	-0-	150	1	1458	2	N	22	182	1			15
							24	9									
*09	1550	N	1550	-0-	-0- B	-0-	131	1	1419	2	N	-0-					15
10	1705	N	1567	-0-	-138 B	-0-	119	1	1448	2	N	-0-					15

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
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
*08	2077	N	2051	-0-	-26 B	-0-	191	1	1859	2	N	1					104
							1	9									
*09	1946	N	1946	-0-	-0- B	-0-	165	1	1781	2	N	-0-					104
*10	2022	N	2022	-0-	-0- B	-0-	154	1	1868	2	N	-0-					104

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
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
08	1674	N	1671	-0-	-3 B	-0-	156	1	1515	2	N	-0-					139
*09	1620	N	1593	-0-	-27 B	-0-	135	1	1458	2	N	-0-					139
10	1767	N	1661	-0-	-106 B	-0-	125	1	1519	2	N	15					154
							17	9									

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
*05	1502	N	1502	-0-	-0- B	-0-	119	1	1382	2	N	1					80
							1	9									
*06	1517	N	1517	-0-	-0- B	-0-	138	1	1379	2	N	-0-					80
*07	1611	N	1611	-0-	-0- B	-0-	167	1	1444	2	N	-0-					80
*08	1488	N	1482	-0-	-6 B	-0-	138	1	1344	2	N	-0-					80
*09	1530	N	1345	-0-	-185 B	-0-	114	1	1231	2	N	-0-					80
*10	1612	N	1408	-0-	-204 B	-0-	107	1	1301	2	N	-0-					80

ALLRED WELL #: 9 RRCID -> 201320 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11772 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1705	N	1690	-0-	-15 B	-0-	156	1	1512	2	N	20	173	1			16
							22	9									
*09	1710	N	1610	-0-	-100 B	-0-	136	1	1474	2	N	-0-					16
10	1798	N	1636	-0-	-162 B	-0-	124	1	1510	2	N	2					18
							2	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 201330 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11484 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
*08	2047	N	2047	-0-	-0- B	-0-	189	1	1836	2	N	20					165
							22	9									
*09	1997	N	1997	-0-	-0- B	-0-	169	1	1828	2	N	-0-					165
*10	2023	N	2023	-0-	-0- B	-0-	154	1	1869	2	N	-0-					165

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 201331 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11266 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2409	N	2409	-0-	-0- B	-0-	224	1	2177	2	N	7					23
							8	9									
*09	2187	N	2187	-0-	-0- B	-0-	185	1	2002	2	N	-0-					23
*10	2387	N	2268	-0-	-119 B	-0-	173	1	2095	2	N	-0-					23

WILSON, GB GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 201566 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11560 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4061	X	2500	-0-	-1561 B	-0-	161	1	2300	2	Y	35					98
							39	9									
*09	4493	X	4493	-0-	-0- B	-0-	293	1	4174	2	Y	24	97	1			25
							26	9									
*10	4545	X	4545	-0-	-0- B	-0-	292	1	4235	2	Y	16					41
							18	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 201575 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11554 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	2759	N	2463	-0-	-296 B	-0-	232	1	2216	2	Y	14					26
							15	9									
*09	2820	N	2484	-0-	-336 B	-0-	214	1	2270	2	Y	-0-					26
*10	2666	N	2457	-0-	-209 B	-0-	191	1	2266	2	Y	-0-					26

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 201604 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11244 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	2759	X	1953	-0-	-806 B	-0-	186	1	1766	2	N	1					68
							1	9									
*09	2670	X	2229	-0-	-441 B	-0-	193	1	2036	2	N	-0-					68
*10	2759	X	2023	-0-	-736 B	-0-	158	1	1865	2	N	-0-					68

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WARE, J. F. WELL #: 8 RRCID -> 201628 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11554 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2160	N	2160	-0-	-0- B	-0-	195	1	1895	2	N	64					87
							70	9									
*09	2327	N	2327	-0-	-0- B	-0-	196	1	2117	2	N	13					100
							14	9									
*10	2274	N	2274	-0-	-0- B	-0-	172	1	2092	2	N	9					109
							10	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 202497 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11230 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2108	N	2053	-0-	-55 B	-0-	192	1	1861	2	N	-0-					137
*09	2010	N	1977	-0-	-33 B	-0-	168	1	1809	2	N	-0-					137
10	2139	N	2028	-0-	-111 B	-0-	154	1	1874	2	N	-0-					137

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
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									
08	1747	N	1747	-0-	-0- B	-0-	167	1	1579	2	Y	1					19
							1	9									
*09	2100	N	1972	-0-	-128 B	-0-	171	1	1801	2	Y	-0-					19
10	1984	N	1652	-0-	-332 B	-0-	129	1	1520	2	Y	3	1	8			21
							3	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202753 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1767	N	1483	-0-	-284 B	-0-	138	1	1343	2	Y	2					87
							2	9									
*09	1650	N	1447	-0-	-203 B	-0-	126	1	1321	2	Y	-0-	77	1			10
10	1798	N	1736	-0-	-62 B	-0-	136	1	1598	2	Y	2					12
							2	9									

BURKE, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 202792 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11550 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3131	X	3126	-0-	-5 B	-0-	290	1	2816	2	Y	18					59
							20	9									
*09	3030	X	3022	-0-	-8 B	-0-	253	1	2727	2	Y	38	78	1			19
							42	9									
10	3193	X	3098	-0-	-95 B	-0-	233	1	2824	2	Y	37	1	8			55
							41	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202801 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11470 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	2919	X	2919	-0-	-0- B	-0-	271	1	2629	2	Y	17					35
							19	9									
*09	2790	X	2746	-0-	-44 B	-0-	233	1	2473	2	Y	36					71
							40	9									
10	2883	X	2855	-0-	-28 B	-0-	219	1	2614	2	Y	20	1	8			90
							22	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 202803 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11756 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	2137	N	2137	-0-	-0- B	-0-	199	1	1891	2	Y	43					61
							47	9									
*09	1923	N	1923	-0-	-0- B	-0-	167	1	1755	2	Y	1					62
							1	9									
*10	1877	N	1877	-0-	-0- B	-0-	147	1	1730	2	Y	-0-					62

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 203034 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 11984 PERF.11472 - 11714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2643	N	2643	-0-	-0- B	-0-	247	1	2394	2	N	2					60
							2	9									
*09	2285	N	2285	-0-	-0- B	-0-	194	1	2091	2	N	-0-					60
*10	2232	N	2232	-0-	-0- B	-0-	170	1	2062	2	N	-0-					60

BURKE, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 203035 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11614 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2852	X	2583	-0-	-269 B	-0-	238	1	2310	2	Y	32					44
							35	9									
*09	2760	X	2429	-0-	-331 B	-0-	205	1	2214	2	Y	9					53
							10	9									
10	2852	X	2675	-0-	-177 B	-0-	203	1	2461	2	Y	10	49	1	2	8	12
							11	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 203036 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11948 PERF.11572 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	2210	N	2210	-0-	-0- B	-0-	206	1	2003	2	N	1					85
							1	9									
*09	2310	N	1997	-0-	-313 B	-0-	169	1	1828	2	N	-0-					85
*10	2418	N	2041	-0-	-377 B	-0-	155	1	1886	2	N	-0-					85

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 203040 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11240 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	2539	N	2539	-0-	-0- B	-0-	241	1	2296	2	Y	2	6	1			3
							2	9									
*09	2512	N	2512	-0-	-0- B	-0-	217	1	2295	2	Y	-0-					3
*10	2640	N	2640	-0-	-0- B	-0-	205	1	2435	2	Y	-0-	3	1			-0-

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203101 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11490 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2263	N	2227	-0-	-36 B	-0-	208	1	2018	2	Y	1					54
							1	9									
*09	2160	N	2155	-0-	-5 B	-0-	183	1	1971	2	Y	1					55
							1	9									
10	2263	N	2138	-0-	-125 B	-0-	163	1	1975	2	Y	-0-					55

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 203102 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11514 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2752	N	2752	-0-	-0- B	-0-	256	1	2488	2	Y	7					10
							8	9									
*09	2646	N	2646	-0-	-0- B	-0-	224	1	2422	2	Y	-0-					10
10	2790	N	2709	-0-	-81 B	-0-	206	1	2502	2	Y	1	1	8			10
							1	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203103 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11862 PERF.11380 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1573	N	1573	-0-	-0- B	-0-	147	1	1426	2	Y	-0-					54
*09	1642	N	1642	-0-	-0- B	-0-	138	1	1492	2	Y	11					65
							12	9									
*10	1929	N	1929	-0-	-0- B	-0-	147	1	1782	2	Y	-0-	60	1			5

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	2320	N	2320	-0-		-0-	B	-0-	216	1	2092	2	Y	11					19
									12	9									
*09	2212	N	2212	-0-		-0-	B	-0-	190	1	2013	2	Y	8					27
									9	9									
*10	2243	N	2243	-0-		-0-	B	-0-	173	1	2056	2	Y	13	2	8			38
									14	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 203782 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 11838 PERF.11380 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4170	X	4170	-0-		-0-	B	-0-	386	1	3744	2	Y	36					80
									40	9									
*09	3924	X	3924	-0-		-0-	B	-0-	331	1	3570	2	Y	21	92	1			9
									23	9									
10	4030	X	4028	-0-		-2	B	-0-	304	1	3685	2	Y	35					44
									39	9									

ODOM JR GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 203792 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12226 PERF.11752 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1892	N	1892	-0-		-0-	B	-0-	124	1	1760	2	N	7					150
									8	9									
*09	1901	N	1901	-0-		-0-	B	-0-	124	1	1763	2	N	13					163
									14	9									
*10	1793	N	1793	-0-		-0-	B	-0-	116	1	1676	2	N	1	1	8			163
									1	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 203793 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 11988 PERF.11510 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2212	N	2212	-0-		-0-	B	-0-	207	1	2005	2	Y	-0-					8
*09	2645	N	2645	-0-		-0-	B	-0-	223	1	2403	2	Y	17					25
									19	9									
*10	2499	N	2499	-0-		-0-	B	-0-	190	1	2309	2	Y	-0-					25

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. 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
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									
08	1943	N	1943	-0-		-0-	B	-0-	185	1	1756	2	Y	2					12
									2	9									
*09	1825	N	1825	-0-		-0-	B	-0-	158	1	1663	2	Y	4					16
									4	9									
*10	2288	N	2288	-0-		-0-	B	-0-	178	1	2109	2	Y	1	1	8			16
									1	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 203820 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11462 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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
08	2110	N	2110	-0-		-0-	B	-0-	195	1	1896	2	Y	17	32	1			7
									19	9									
*09	2107	N	2107	-0-		-0-	B	-0-	177	1	1911	2	Y	17					24
									19	9									
*10	2136	N	2136	-0-		-0-	B	-0-	162	1	1965	2	Y	8					32
									9	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 203821 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11690 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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									
08	3813	X	3718	-0-		-95	B	-0-	237	1	3375	2	N	96					156
									106	9									
*09	3690	X	3249	-0-		-441	B	-0-	213	1	3036	2	N	-0-					156
10	3875	X	3738	-0-		-137	B	-0-	241	1	3496	2	N	1	1	8			156
									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 STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2246	N	2246	-0-		-0-	B	-0-	211	1	2013	2	Y	20					60
									22	9									
*09	2129	N	2129	-0-		-0-	B	-0-	184	1	1943	2	Y	2					62
									2	9									
*10	2009	N	2009	-0-		-0-	B	-0-	156	1	1850	2	Y	3	1	8			64
									3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MATLOCK WELL #: 9 RRCID -> 203922 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11740 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1364	N	1271	-0-	-93 B	-0-	118	1	1143	2	Y	9					37
							10	9									
*09	1504	N	1504	-0-	-0- B	-0-	128	1	1340	2	Y	33					70
							36	9									
*10	2150	N	2150	-0-	-0- B	-0-	163	1	1983	2	Y	4					74
							4	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 203930 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11498 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3138	X	3138	-0-	-0- B	-0-	293	1	2845	2	N	-0-					115
*09	3123	X	3123	-0-	-0- B	-0-	265	1	2858	2	N	-0-					115
*10	3144	X	3144	-0-	-0- B	-0-	239	1	2905	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
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									
08	3100	X	1374	-0-	-1726 B	-0-	128	1	1243	2	N	3					20
							3	9									
*09	3777	X	3777	-0-	-0- B	-0-	319	1	3441	2	N	15					35
							17	9									
*10	3821	X	3821	-0-	-0- B	-0-	288	1	3498	2	N	32					67
							35	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
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									
08	1473	N	1473	-0-	-0- B	-0-	141	1	1330	2	Y	2					38
							2	9									
*09	1370	N	1370	-0-	-0- B	-0-	119	1	1241	2	Y	9					47
							10	9									
*10	1341	N	1341	-0-	-0- B	-0-	105	1	1225	2	Y	10					57
							11	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 204266 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11566 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2820	N	2820	-0-	-0-	B	-0-	267	1	2552	2	N	1					24
								1	9									
*09	2790	N	2701	-0-	-89	B	-0-	233	1	2468	2	N	-0-					24
10	2883	N	2797	-0-	-86	B	-0-	213	1	2540	2	N	40	1	8			63
								44	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204305 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 11954 PERF.11534 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1709	N	1709	-0-	-0-	B	-0-	159	1	1541	2	N	8					152
								9	9									
*09	1560	N	1522	-0-	-38	B	-0-	128	1	1385	2	N	8					160
								9	9									
10	1736	N	1670	-0-	-66	B	-0-	127	1	1543	2	N	-0-					160

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 204394 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11531 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3840	X	3840	-0-	-0-	B	-0-	358	1	3479	2	N	3					76
								3	9									
*09	2430	X	2370	-0-	-60	B	-0-	204	1	2164	2	N	2					78
								2	9									
10	3069	X	2370	-0-	-699	B	-0-	180	1	2134	2	N	51	1	8			128
								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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
*08	2401	N	2401	-0-	-0-	B	-0-	223	1	2164	2	Y	13					19
								14	9									
*09	2252	N	2252	-0-	-0-	B	-0-	191	1	2061	2	Y	-0-					19
*10	2356	N	2353	-0-	-3	B	-0-	179	1	2174	2	Y	-0-					19

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204504 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11610 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1798	N	1798	-0-	-0- B	-0-	166	1	1610	2	Y	20					55
							22	9									
*09	1710	N	1701	-0-	-9 B	-0-	144	1	1557	2	Y	-0-					55
10	1767	N	1630	-0-	-137 B	-0-	124	1	1504	2	Y	2					57
							2	9									

BRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 204696 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11808 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1524	-0-	-26 B	-0-	123	1	1382	2	Y	17					45
							19	9									
06	1500	N	1305	-0-	-195 B	-0-	122	1	1172	2	Y	10					55
							11	9									
07	1550	N	1434	-0-	-116 B	-0-	147	1	1272	2	Y	14					69
							15	9									
08	1577	N	1577	-0-	-0- B	-0-	145	1	1409	2	Y	21					90
							23	9									
*09	1536	N	1536	-0-	-0- B	-0-	129	1	1397	2	Y	9					99
							10	9									
*10	1553	N	1553	-0-	-0- B	-0-	118	1	1426	2	Y	8	93	1	1	8	13
							9	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204755 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11498 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1790	-0-	-132 B	-0-	142	1	1638	2	Y	9					19
							10	9									
06	1802	N	1802	-0-	-0- B	-0-	163	1	1624	2	Y	14					33
							15	9									
07	1994	N	1994	-0-	-0- B	-0-	206	1	1784	2	Y	4					37
							4	9									
08	1901	N	1901	-0-	-0- B	-0-	178	1	1723	2	Y	-0-					37
*09	1800	N	1705	-0-	-95 B	-0-	143	1	1548	2	Y	13					50
							14	9									
*10	1891	N	1804	-0-	-87 B	-0-	137	1	1667	2	Y	-0-					50

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
05	1838	N	1838	-0-	-0- B	-0-	146	1	1690	2	N	2					87
							2	9									
06	1792	N	1792	-0-	-0- B	-0-	159	1	1588	2	N	41					128
							45	9									
07	1951	N	1951	-0-	-0- B	-0-	198	1	1714	2	N	35					163
							39	9									
08	1829	N	1812	-0-	-17 B	-0-	169	1	1643	2	N	-0-					163
*09	1800	N	1658	-0-	-142 B	-0-	140	1	1463	2	N	50					213
							55	9									
10	1953	N	1783	-0-	-170 B	-0-	139	1	1641	2	N	3	192	1	1	8	23
							3	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 205218 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 11716 PERF.11274 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3379	X	3347	-0-	-32 B	-0-	313	1	3034	2	N	-0-					46
*09	3210	X	3082	-0-	-128 B	-0-	261	1	2821	2	N	-0-					46
10	3317	X	3146	-0-	-171 B	-0-	240	1	2906	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	2271	N	2271	-0-	-0- B	-0-	212	1	2057	2	Y	2					51
							2	9									
*09	2070	N	1837	-0-	-233 B	-0-	155	1	1675	2	Y	6					57
							7	9									
10	2139	N	1763	-0-	-376 B	-0-	134	1	1627	2	Y	2					59
							2	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 206053 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11810 - 11928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3472	X	3231	-0-	-241 B	-0-	212	1	3019	2	N	-0-					27
*09	3360	X	3355	-0-	-5 B	-0-	215	1	3063	2	N	70					97
							77	9									
10	3472	X	3160	-0-	-312 B	-0-	204	1	2948	2	N	7					104
							8	9									

BURKE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 206283 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11522 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2387	N	2387	-0-	-0- B	-0-	218	1	2117	2	N	47					97
							52	9									
*09	2260	N	2260	-0-	-0- B	-0-	192	1	2068	2	N	-0-					97
10	2387	N	2349	-0-	-38 B	-0-	175	1	2124	2	N	45					142
							50	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206305 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11552 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2418	N	2282	-0-	-136 B	-0-	150	1	2132	2	N	-0-					134
*09	2310	N	2265	-0-	-45 B	-0-	149	1	2115	2	N	1					135
							1	9									
10	2325	N	2240	-0-	-85 B	-0-	144	1	2092	2	N	4					139
							4	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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								
08	1604	N	1604	-0-		-0-	B	-0-	149	1	1449	2	N	5				25
									6	9								
*09	1946	N	1946	-0-		-0-	B	-0-	164	1	1768	2	N	13				38
									14	9								
*10	1928	N	1928	-0-		-0-	B	-0-	146	1	1774	2	N	7				45
									8	9								

BRIGHT WELL #: 8 RRCID -> 206332 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11608 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2309	N	2309	-0-		-0-	B	-0-	217	1	2069	2	Y	21				22
									23	9								
*09	2220	N	2186	-0-		-34	B	-0-	187	1	1973	2	Y	24	31	1		15
									26	9								
10	2294	N	2268	-0-		-26	B	-0-	175	1	2074	2	Y	17	1	8		31
									19	9								

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 206333 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11774 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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								
08	1088	N	1088	-0-		-0-	B	-0-	104	1	970	2	Y	13				52
									14	9								
*09	1153	N	1153	-0-		-0-	B	-0-	101	1	1051	2	Y	1				53
									1	9								
10	1147	N	1111	-0-		-36	B	-0-	88	1	1023	2	Y	-0-				53

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 206341 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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								
08	3211	X	3211	-0-		-0-	B	-0-	297	1	2883	2	Y	28	59	1		-0-
									31	9								
*09	3060	X	2987	-0-		-73	B	-0-	252	1	2723	2	Y	11				11
									12	9								
10	3162	X	2908	-0-		-254	B	-0-	220	1	2674	2	Y	13				24
									14	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
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									
08	3441	X	3301	-0-	-140 B	-0-	216	1	3081	2	Y	4					8
							4	9									
*09	3330	X	3201	-0-	-129 B	-0-	209	1	2980	2	Y	11					19
							12	9									
10	3441	X	3097	-0-	-344 B	-0-	200	1	2891	2	Y	5	19	1			5
							6	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
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									
08	2587	N	2587	-0-	-0- B	-0-	239	1	2323	2	Y	23					90
							25	9									
*09	2640	N	2535	-0-	-105 B	-0-	215	1	2320	2	Y	-0-					90
10	2728	N	2580	-0-	-148 B	-0-	196	1	2384	2	Y	-0-					90

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
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									
08	2774	X	2774	-0-	-0- B	-0-	256	1	2487	2	Y	28	58	1			2
							31	9									
*09	2640	N	2625	-0-	-15 B	-0-	221	1	2391	2	Y	12					14
							13	9									
*10	2746	N	2746	-0-	-0- B	-0-	208	1	2523	2	Y	14					28
							15	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
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									
08	2790	N	2773	-0-	-17 B	-0-	258	1	2505	2	Y	9					26
							10	9									
*09	2696	N	2696	-0-	-0- B	-0-	227	1	2449	2	Y	18	38	1			6
							20	9									
10	2914	N	2762	-0-	-152 B	-0-	209	1	2532	2	Y	19					25
							21	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	1612	N	1595	-0-		-17 B	-0-	149	1	1444	2	Y	2					55
								2	9									
*09	1560	N	1448	-0-		-112 B	-0-	122	1	1322	2	Y	4					59
								4	9									
10	1612	N	1477	-0-		-135 B	-0-	112	1	1364	2	Y	1	1	8			59
								1	9									

MATLOCK WELL #: 8 RRCID -> 207174 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11552 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	2480	N	2405	-0-		-75 B	-0-	223	1	2163	2	N	17					55
								19	9									
*09	2280	N	2189	-0-		-91 B	-0-	184	1	1988	2	N	15					70
								17	9									
10	2449	N	2337	-0-		-112 B	-0-	177	1	2146	2	N	13					83
								14	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 4 RRCID -> 207308 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11610 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	1798	N	1441	-0-		-357 B	-0-	97	1	1330	2	Y	13					80
								14	9									
*09	1560	N	1470	-0-		-90 B	-0-	99	1	1359	2	Y	11					91
								12	9									
10	1891	N	1875	-0-		-16 B	-0-	125	1	1750	2	Y	-0-	91	1			-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 207501 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
*08	2085	N	2085	-0-		-0- B	-0-	195	1	1890	2	Y	-0-					120
*09	2115	N	2115	-0-		-0- B	-0-	179	1	1936	2	Y	-0-					120
*10	2232	N	2090	-0-		-142 B	-0-	159	1	1931	2	Y	-0-					120

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	2893	N	2893	-0-	-0- B	-0-	268	1	2604	2	Y	19					51
							21	9									
*09	2802	N	2802	-0-	-0- B	-0-	235	1	2532	2	Y	32	70	1			13
							35	9									
10	2883	N	2837	-0-	-46 B	-0-	214	1	2597	2	Y	24					37
							26	9									

MATLOCK WELL #: 11 RRCID -> 207533 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11642 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1984	N	1977	-0-	-7 B	-0-	185	1	1753	2	N	35					129
							39	9									
*09	2175	N	2175	-0-	-0- B	-0-	188	1	1984	2	N	3					132
							3	9									
10	2325	N	2133	-0-	-192 B	-0-	164	1	1947	2	N	20					152
							22	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 207761 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11630 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2523	X	2523	-0-	-0- B	-0-	232	1	2254	2	Y	34	115	1			19
							37	9									
*09	2430	X	2323	-0-	-107 B	-0-	195	1	2110	2	Y	16					35
							18	9									
10	2666	X	2484	-0-	-182 B	-0-	185	1	2241	2	Y	53					88
							58	9									

BURKE, FRANK WELL #: 16 RRCID -> 207850 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11686 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3138	X	3138	-0-	-0- B	-0-	293	1	2809	2	N	33					152
							36	9									
*09	3035	X	3035	-0-	-0- B	-0-	261	1	2772	2	N	2					154
							2	9									
*10	3017	X	3017	-0-	-0- B	-0-	231	1	2752	2	N	31	166	1			19
							34	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	2976	X	2925	-0-	-51	B	-0-	272	1	2644	2	Y	8	36	1			7
								9	9									
*09	3000	X	2793	-0-	-207	B	-0-	235	1	2532	2	Y	24					31
								26	9									
10	3100	X	2812	-0-	-288	B	-0-	213	1	2590	2	Y	8					39
								9	9									

ALLRED WELL #: 12 RRCID -> 208312 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 11989 PERF.11964 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3968	X	3751	-0-	-217	B	-0-	348	1	3378	2	Y	23					60
								25	9									
*09	3600	X	3535	-0-	-65	B	-0-	300	1	3235	2	Y	-0-					60
10	3813	X	3480	-0-	-333	B	-0-	265	1	3215	2	Y	-0-					60

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 208320 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11877 PERF.11380 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4154	X	4089	-0-	-65	B	-0-	379	1	3681	2	Y	26					81
								29	9									
*09	4020	X	4013	-0-	-7	B	-0-	340	1	3671	2	Y	2					83
								2	9									
10	4247	X	4097	-0-	-150	B	-0-	310	1	3764	2	Y	21	85	1	1	8	18
								23	9									

WARE, J. F. WELL #: 10 RRCID -> 208345 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11606 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2852	X	2614	-0-	-238	B	-0-	248	1	2366	2	Y	-0-					34
*09	2670	X	2465	-0-	-205	B	-0-	212	1	2250	2	Y	3					37
								3	9									
10	2852	N	2592	-0-	-260	B	-0-	201	1	2391	2	Y	-0-					37

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
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									
08	4061	X	3510	-0-	-551 B	-0-	230	1	3278	2	Y	2					58
							2	9									
*09	3930	X	3034	-0-	-896 B	-0-	199	1	2833	2	Y	2					60
							2	9									
*10	3824	X	3824	-0-	-0- B	-0-	247	1	3576	2	Y	1					61
							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
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-
08	2683	N	2683	-0-	-0- B	-0-	252	1	2409	2	Y	20					20
							22	9									
*09	2434	N	2434	-0-	-0- B	-0-	208	1	2201	2	Y	23	31	1			12
							25	9									
10	2542	N	2318	-0-	-224 B	-0-	179	1	2120	2	Y	17					29
							19	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 208880 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 11703 PERF.11326 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2093	N	2093	-0-	-0- B	-0-	195	1	1896	2	Y	2					28
							2	9									
*09	2129	N	2129	-0-	-0- B	-0-	180	1	1947	2	Y	2					30
							2	9									
10	2263	N	2118	-0-	-145 B	-0-	161	1	1957	2	Y	-0-					30

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
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									
08	2914	X	2673	-0-	-241 B	-0-	246	1	2392	2	Y	32					37
							35	9									
*09	2820	X	2620	-0-	-200 B	-0-	221	1	2388	2	Y	10					47
							11	9									
10	2883	X	2734	-0-	-149 B	-0-	207	1	2515	2	Y	11	47	1			11
							12	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BRIGHT WELL #: 9 RRCID -> 208900 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 12112 PERF.11538 - 11737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	3224	X	2695	-0-	-529 B	-0-	248	1	2406	2	Y	37					54
							41	9									
*09	3582	X	3582	-0-	-0- B	-0-	302	1	3259	2	Y	19					73
							21	9									
*10	3492	X	3492	-0-	-0- B	-0-	263	1	3189	2	Y	36	92	1			17
							40	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 209022 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11450 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2827	X	2827	-0-	-0- B	-0-	262	1	2539	2	Y	24					58
							26	9									
*09	2770	X	2770	-0-	-0- B	-0-	234	1	2528	2	Y	7					65
							8	9									
10	2852	X	2835	-0-	-17 B	-0-	214	1	2600	2	Y	19					84
							21	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
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									
08	3286	X	2446	-0-	-840 B	-0-	225	1	2186	2	Y	32					50
							35	9									
*09	3180	X	2196	-0-	-984 B	-0-	186	1	2004	2	Y	5					55
							6	9									
10	3255	X	2927	-0-	-328 B	-0-	221	1	2677	2	Y	26	1	8			80
							29	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
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									
08	1581	N	1507	-0-	-74 B	-0-	140	1	1361	2	N	5					35
							6	9									
*09	1440	N	1415	-0-	-25 B	-0-	123	1	1286	2	N	5					40
							6	9									
*10	1841	N	1841	-0-	-0- B	-0-	144	1	1694	2	N	3					43
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11302 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
*08	1798	N	1779	-0-	-19 B	-0-	166	1	1613	2	Y	-0-					34
*09	1778	N	1778	-0-	-0- B	-0-	151	1	1627	2	Y	-0-					34
*10	1984	N	1869	-0-	-115 B	-0-	142	1	1727	2	Y	-0-					34

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
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									
08	3162	X	2654	-0-	-508 B	-0-	174	1	2474	2	Y	5					31
							6	9									
*09	2850	X	2706	-0-	-144 B	-0-	174	1	2478	2	Y	49					80
							54	9									
10	2945	X	2815	-0-	-130 B	-0-	179	1	2590	2	Y	42	97	1			25
							46	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
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									
08	5022	X	4517	-0-	-505 B	-0-	294	1	4193	2	N	27					132
							30	9									
*09	4999	X	4999	-0-	-0- B	-0-	326	1	4645	2	N	25					157
							28	9									
10	4929	X	4748	-0-	-181 B	-0-	305	1	4411	2	N	29					186
							32	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
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									
08	2201	N	2201	-0-	-0- B	-0-	201	1	1952	2	Y	44					76
							48	9									
*09	2113	N	2113	-0-	-0- B	-0-	178	1	1923	2	Y	11	76	1			11
							12	9									
10	2263	N	1924	-0-	-339 B	-0-	147	1	1730	2	Y	43					54
							47	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 209524 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11650 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	2043	N	2043	-0-	-0- B	-0-	189	1	1836	2	Y	16					32
							18	9									
*09	1924	X	1924	-0-	-0- B	-0-	160	1	1724	2	Y	36					68
							40	9									
*10	1925	X	1925	-0-	-0- B	-0-	145	1	1758	2	Y	20	1	8			87
							22	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209525 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 11949 PERF.11506 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3038	X	3020	-0-	-18 B	-0-	281	1	2726	2	Y	12					34
							13	9									
*09	2940	X	2899	-0-	-41 B	-0-	246	1	2653	2	Y	-0-					34
10	3007	X	2916	-0-	-91 B	-0-	222	1	2692	2	Y	2					36
							2	9									

BURKE, FRANK WELL #: 13 RRCID -> 209529 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11890 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1815	N	1815	-0-	-0- B	-0-	166	1	1614	2	Y	32					37
							35	9									
*09	1590	N	1387	-0-	-203 B	-0-	117	1	1260	2	Y	9					46
							10	9									
*10	1925	N	1925	-0-	-0- B	-0-	146	1	1767	2	Y	11	45	1			12
							12	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
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									
08	1488	N	1456	-0-	-32 B	-0-	135	1	1313	2	N	7					55
							8	9									
*09	1410	N	1382	-0-	-28 B	-0-	117	1	1259	2	N	5					60
							6	9									
10	1550	N	1544	-0-	-6 B	-0-	117	1	1417	2	N	9					69
							10	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, GB GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 209858 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11602 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4061	X	3430	-0-	-631 B	-0-	223	1	3173	2	N	31					155
							34	9									
*09	3900	X	3165	-0-	-735 B	-0-	206	1	2933	2	N	24					179
							26	9									
10	3999	X	3425	-0-	-574 B	-0-	219	1	3175	2	N	28	174	1			33
							31	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210042 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11580 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	2457	N	2457	-0-	-0- B	-0-	229	1	2227	2	Y	1					69
							1	9									
*09	2280	N	2231	-0-	-49 B	-0-	188	1	2033	2	Y	9					78
							10	9									
10	2449	N	2430	-0-	-19 B	-0-	184	1	2236	2	Y	9					87
							10	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
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									
08	2330	N	2330	-0-	-0- B	-0-	216	1	2095	2	N	17					107
							19	9									
*09	2340	N	2260	-0-	-80 B	-0-	192	1	2068	2	N	-0-					107
10	2418	N	2288	-0-	-130 B	-0-	172	1	2091	2	N	23					130
							25	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
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									
08	2294	N	945	-0-	-1349 B	-0-	91	1	848	2	Y	5					24
							6	9									
*09	2130	N	2041	-0-	-89 B	-0-	177	1	1864	2	Y	-0-					24
*10	2191	N	2191	-0-	-0- B	-0-	171	1	2020	2	Y	-0-					24

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
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									
08	2318	N	2318	-0-	-0-	B	-0-	216	1	2094	2	Y	7					70
								8	9									
*09	2649	N	2649	-0-	-0-	B	-0-	228	1	2419	2	Y	2					72
								2	9									
*10	2681	N	2681	-0-	-0-	B	-0-	206	1	2456	2	Y	17	80	1	1	8	8
								19	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 210304 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11256 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	1959	N	1959	-0-	-0-	B	-0-	182	1	1771	2	N	5					36
								6	9									
*09	2010	N	1946	-0-	-64	B	-0-	165	1	1779	2	N	2					38
								2	9									
10	2170	N	2019	-0-	-151	B	-0-	153	1	1859	2	N	6	1	8			43
								7	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
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									
08	2659	N	2659	-0-	-0-	B	-0-	245	1	2379	2	Y	32					38
								35	9									
*09	2535	N	2535	-0-	-0-	B	-0-	214	1	2310	2	Y	10					48
								11	9									
10	2728	N	2441	-0-	-287	B	-0-	185	1	2243	2	Y	12	46	1			14
								13	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
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									
08	2915	X	2915	-0-	-0-	B	-0-	191	1	2724	2	Y	-0-					30
*09	2790	X	2493	-0-	-297	B	-0-	162	1	2306	2	Y	23					53
								25	9									
10	2883	X	2003	-0-	-880	B	-0-	129	1	1872	2	Y	2	1	8			54
								2	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
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	-0-	-0-	-1891	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
*08	2232	N	2110	-0-		-122	B	-0-	197	1	1913	2	Y	-0-					53
*09	2123	N	2123	-0-		-0-	B	-0-	180	1	1943	2	Y	-0-					53
*10	1952	N	1952	-0-		-0-	B	-0-	152	1	1800	2	Y	-0-					53

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	2061	X	2061	-0-		-0-	B	-0-	190	1	1847	2	Y	22	76	1			16
									24	9									
*09	1956	X	1956	-0-		-0-	B	-0-	165	1	1778	2	Y	12					28
									13	9									
10	2108	N	2000	-0-		-108	B	-0-	149	1	1811	2	Y	36					64
									40	9									

BRIGHT WELL #: 10 RRCID -> 211300 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 11961 PERF.11708 - 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
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-
08	2015	N	1951	-0-		-64	B	-0-	184	1	1743	2	Y	22					22
									24	9									
*09	2070	N	1683	-0-		-387	B	-0-	144	1	1514	2	Y	23	31	1			14
									25	9									
*10	2134	N	2134	-0-		-0-	B	-0-	165	1	1951	2	Y	16					30
									18	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211303 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11392 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	1845	N	1845	-0-		-0-	B	-0-	170	1	1647	2	Y	25					73
									28	9									
*09	1740	N	1548	-0-		-192	B	-0-	131	1	1416	2	Y	1					74
									1	9									
10	1953	N	1527	-0-		-426	B	-0-	116	1	1410	2	Y	1					75
									1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BRIGHT WELL #: 15 RRCID -> 211699 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11976 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	3379	X	2960	-0-		-419	B	-0-	276	1	2680	2	Y	4	61	1			14
									4	9									
*09	3112	X	3112	-0-		-0-	B	-0-	262	1	2826	2	Y	22					36
									24	9									
10	3255	X	3089	-0-		-166	B	-0-	226	1	2745	2	Y	107	86	1	1	8	56
									118	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 211700 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11980 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	3875	X	3741	-0-		-134	B	-0-	245	1	3495	2	Y	1					48
									1	9									
*09	3690	X	3462	-0-		-228	B	-0-	226	1	3212	2	Y	22	65	1			5
									24	9									
10	3813	X	3555	-0-		-258	B	-0-	229	1	3322	2	Y	4					9
									4	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	2533	N	2533	-0-		-0-	B	-0-	236	1	2295	2	N	2					39
									2	9									
*09	2484	N	2484	-0-		-0-	B	-0-	211	1	2273	2	N	-0-					39
*10	2473	N	2473	-0-		-0-	B	-0-	188	1	2284	2	N	1					40
									1	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	1240	N	876	-0-		-364	B	-0-	82	1	794	2	N	-0-					84
*09	1290	N	1085	-0-		-205	B	-0-	92	1	993	2	N	-0-					84
10	1302	N	1222	-0-		-80	B	-0-	93	1	1129	2	N	-0-					84

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 213002 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11466 - 11723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	2080	N	2080	-0-	-0- B	-0-	190	1	1846	2	N	40					65
							44	9									
*09	2018	N	2018	-0-	-0- B	-0-	171	1	1847	2	N	-0-					65
10	2139	N	2023	-0-	-116 B	-0-	154	1	1869	2	N	-0-					65

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
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									
08	3565	X	3469	-0-	-96 B	-0-	324	1	3143	2	N	2					37
							2	9									
*09	3450	X	3433	-0-	-17 B	-0-	287	1	3102	2	N	40					77
							44	9									
10	3534	X	3484	-0-	-50 B	-0-	265	1	3219	2	N	-0-					77

WILSON, GB GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213064 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11832 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	5673	X	5353	-0-	-320 B	-0-	349	1	4974	2	Y	27					54
							30	9									
*09	5490	X	5186	-0-	-304 B	-0-	339	1	4827	2	Y	18					72
							20	9									
10	5518	X	5335	-0-	-183 B	-0-	343	1	4964	2	Y	25	89	1	1	8	7
							28	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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4061	X	3205	-0-	-856 B	-0-	210	1	2993	2	Y	2					49
							2	9									
*09	3930	X	3645	-0-	-285 B	-0-	237	1	3383	2	Y	23	65	1			7
							25	9									
*10	4287	X	4287	-0-	-0- B	-0-	277	1	4006	2	Y	4					11
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WARE, J. F. WELL #: 9 RRCID -> 213089 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11576 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	2442	N	2442	-0-	-0- B	-0-	228	1	2214	2	Y	-0-	77	1			-0-
*09	2492	N	2492	-0-	-0- B	-0-	211	1	2278	2	Y	3					3
							3	9									
10	2666	N	2563	-0-	-103 B	-0-	195	1	2368	2	Y	-0-					3

BRIGHT WELL #: 12 RRCID -> 213090 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11884 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1860	N	1845	-0-	-15 B	-0-	174	1	1648	2	Y	21					21
							23	9									
*09	1918	N	1918	-0-	-0- B	-0-	164	1	1729	2	Y	23	31	1			13
							25	9									
10	1984	N	1776	-0-	-208 B	-0-	138	1	1620	2	Y	16					29
							18	9									

BURKE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 213329 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12113 PERF.11814 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3491	X	3491	-0-	-0- B	-0-	324	1	3143	2	Y	22					47
							24	9									
*09	3367	X	3367	-0-	-0- B	-0-	285	1	3075	2	Y	6	44	1			9
							7	9									
10	3472	X	3338	-0-	-134 B	-0-	252	1	3057	2	Y	26					35
							29	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
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									
08	1612	N	1574	-0-	-38 B	-0-	150	1	1420	2	Y	4	37	1			11
							4	9									
*09	1769	N	1769	-0-	-0- B	-0-	152	1	1593	2	Y	22					33
							24	9									
10	1798	N	1732	-0-	-66 B	-0-	136	1	1596	2	Y	-0-	33	1			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 213420 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11412 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1426	N	1139	-0-	-287 B	-0-	106	1	1031	2	N	2					119
							2	9									
*09	1741	N	1741	-0-	-0- B	-0-	144	1	1550	2	N	43					162
							47	9									
*10	1734	N	1734	-0-	-0- B	-0-	131	1	1586	2	N	15					177
							17	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
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									
08	3472	X	3297	-0-	-175 B	-0-	213	1	3038	2	Y	42	60	1			31
							46	9									
*09	3360	X	3027	-0-	-333 B	-0-	196	1	2787	2	Y	40					71
							44	9									
10	3410	X	3233	-0-	-177 B	-0-	204	1	2959	2	Y	64	80	1			55
							70	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 213736 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11586 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3813	X	3711	-0-	-102 B	-0-	236	1	3475	2	Y	-0-					4
*06	3690	X	3120	-0-	-570 B	-0-	195	1	2925	2	Y	-0-					4
*07	3782	X	3405	-0-	-377 B	-0-	217	1	3188	2	Y	-0-					4
*08	3720	X	2702	-0-	-1018 B	-0-	177	1	2525	2	Y	-0-					4
*09	3600	X	3242	-0-	-358 B	-0-	213	1	3029	2	Y	-0-					4
*10	3720	X	3165	-0-	-555 B	-0-	204	1	2961	2	Y	-0-					4

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
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									
08	2449	N	2290	-0-	-159 B	-0-	217	1	2067	2	Y	5	39	1			12
							6	9									
*09	2400	N	2322	-0-	-78 B	-0-	198	1	2100	2	Y	22					34
							24	9									
10	2387	N	2383	-0-	-4 B	-0-	185	1	2198	2	Y	-0-	34	1			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 213870 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11874 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	INC G-10		1999	-0-	1999 B	1999	187	1	1811	2	Y	1					55
							1	9									
*09	INC G-10		1660	-0-	1660 B	3659	144	1	1516	2	Y	-0-					55
10	INC G-10		1576	-0-	1576 B	5235	124	1	1452	2	Y	-0-					55

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
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
08	2503	N	2503	-0-	-0- B	-0-	234	1	2269	2	Y	-0-					12
*09	2492	N	2492	-0-	-0- B	-0-	210	1	2267	2	Y	14					26
							15	9									
10	2573	N	2204	-0-	-369 B	-0-	168	1	2036	2	Y	-0-					26

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
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									
08	3565	X	3527	-0-	-38 B	-0-	230	1	3280	2	Y	15					53
							17	9									
*09	3450	X	3172	-0-	-278 B	-0-	206	1	2935	2	Y	28	56	1			25
							31	9									
10	3565	X	3388	-0-	-177 B	-0-	218	1	3162	2	Y	7					32
							8	9									

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	2146	N	2146	-0-	-0- B	-0-	199	1	1927	2	Y	18					28
							20	9									
*09	1938	N	1938	-0-	-0- B	-0-	164	1	1770	2	Y	4					32
							4	9									
*10	2190	N	2190	-0-	-0- B	-0-	167	1	2020	2	Y	3	1	8			34
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 214401 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11494 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3162	X	2903	-0-		-259	B	-0-		190	1	2713	2	N	-0-					143
*09	3000	X	2809	-0-		-191	B	-0-		182	1	2597	2	N	27					170
										30	9									
10	3100	X	2896	-0-		-204	B	-0-		187	1	2706	2	N	3	2	8			171
										3	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215268 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11510 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3410	X	3129	-0-		-281	B	-0-		289	1	2803	2	Y	34	113	1			19
										37	9									
*09	3240	X	2985	-0-		-255	B	-0-		251	1	2708	2	Y	24					43
										26	9									
10	3348	X	3021	-0-		-327	B	-0-		228	1	2764	2	Y	26	1	8			68
										29	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 215273 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11516 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1891	X	1782	-0-		-109	B	-0-		165	1	1604	2	Y	12					21
										13	9									
*09	1737	N	1737	-0-		-0-	B	-0-		147	1	1588	2	Y	2					23
										2	9									
*10	1947	N	1947	-0-		-0-	B	-0-		147	1	1783	2	Y	15					38
										17	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 215293 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11968 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3286	X	3146	-0-		-140	B	-0-		206	1	2937	2	Y	3					6
										3	9									
*09	3150	X	2887	-0-		-263	B	-0-		189	1	2686	2	Y	11					17
										12	9									
10	3193	X	3001	-0-		-192	B	-0-		194	1	2803	2	Y	4	17	1			4
										4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 215479 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11514 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1975	N	1975	-0-		-0-	B	-0-		128	1	1830	2	N	15					132
										17	9									
*09	2010	N	1654	-0-		-356	B	-0-		108	1	1538	2	N	7					139
										8	9									
10	2046	N	1532	-0-		-514	B	-0-		98	1	1420	2	N	13					152
										14	9									

MATLOCK WELL #: 14 RRCID -> 215493 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11547 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2046	N	1942	-0-		-104	B	-0-		184	1	1745	2	Y	12					52
										13	9									
*09	2100	N	1925	-0-		-175	B	-0-		164	1	1725	2	Y	33					85
										36	9									
10	2201	N	1885	-0-		-316	B	-0-		146	1	1727	2	Y	11	78	1	1	8	17
										12	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 215495 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11400 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1743	N	1743	-0-		-0-	B	-0-		163	1	1578	2	Y	2					55
										2	9									
*09	1716	N	1716	-0-		-0-	B	-0-		145	1	1571	2	Y	-0-					55
10	1891	N	1792	-0-		-99	B	-0-		136	1	1655	2	Y	1					56
										1	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 216095 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11786 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4036	X	4036	-0-		-0-	B	-0-		261	1	3723	2	Y	47					84
										52	9									
*09	3840	X	3784	-0-		-56	B	-0-		248	1	3526	2	Y	9	69	1			24
										10	9									
10	3968	X	3839	-0-		-129	B	-0-		245	1	3549	2	Y	41	53	1	1	8	11
										45	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 216096 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2232	N	2193	-0-	-39 B	-0-	143	1	2041	2	Y	8					24
							9	9									
*09	2160	N	2132	-0-	-28 B	-0-	138	1	1965	2	Y	26					50
							29	9									
10	2201	N	2091	-0-	-110 B	-0-	135	1	1952	2	Y	4	1	8			53
							4	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
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
08	4774	X	4685	-0-	-89 B	-0-	307	1	4378	2	Y	-0-					6
*09	5247	X	5247	-0-	-0- B	-0-	344	1	4903	2	Y	-0-					6
10	4743	X	4537	-0-	-206 B	-0-	293	1	4241	2	Y	3	1	8			8
							3	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216155 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 12397 PERF.11840 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2952	X	2952	-0-	-0- B	-0-	193	1	2756	2	N	3					25
							3	9									
*09	2822	X	2822	-0-	-0- B	-0-	185	1	2629	2	N	7					32
							8	9									
*10	2863	X	2863	-0-	-0- B	-0-	185	1	2676	2	N	2	1	8			33
							2	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216160 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11442 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2042	N	2042	-0-	-0- B	-0-	191	1	1851	2	Y	-0-	30	1			39
*09	2136	N	2136	-0-	-0- B	-0-	181	1	1955	2	Y	-0-					39
*10	2363	N	2363	-0-	-0- B	-0-	180	1	2183	2	Y	-0-					39

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
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									
08	3534	X	3198	-0-	-336 B	-0-	297	1	2882	2	Y	17	103	1			12
							19	9									
*09	3600	X	3425	-0-	-175 B	-0-	289	1	3118	2	Y	16					28
							18	9									
10	3720	X	3399	-0-	-321 B	-0-	258	1	3132	2	Y	8					36
							9	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
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									
08	2666	X	2409	-0-	-257 B	-0-	228	1	2179	2	Y	2					12
							2	9									
*09	2580	X	2180	-0-	-400 B	-0-	188	1	1990	2	Y	2					14
							2	9									
*10	2666	X	1175	-0-	-1491 B	-0-	93	1	1082	2	Y	-0-					14

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
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									
08	2373	N	2373	-0-	-0- B	-0-	220	1	2140	2	Y	12					57
							13	9									
*09	2523	N	2523	-0-	-0- B	-0-	214	1	2307	2	Y	2					59
							2	9									
10	2418	N	2246	-0-	-172 B	-0-	171	1	2073	2	Y	2					61
							2	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 216601 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11790 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	1275	N	1275	-0-	-0- B	-0-	119	1	1155	2	Y	1					33
							1	9									
*09	1140	N	1134	-0-	-6 B	-0-	96	1	1038	2	Y	-0-					33
10	1271	N	1258	-0-	-13 B	-0-	96	1	1162	2	Y	-0-					33

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
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									
08	3534	X	3281	-0-	-253 B	-0-	214	1	3042	2	Y	23					79
							25	9									
*09	3420	X	3170	-0-	-250 B	-0-	205	1	2918	2	Y	43	83	1			39
							47	9									
10	3472	X	3344	-0-	-128 B	-0-	215	1	3116	2	Y	12					51
							13	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
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									
08	2526	N	2526	-0-	-0- B	-0-	233	1	2265	2	Y	25					66
							28	9									
*09	2397	N	2397	-0-	-0- B	-0-	203	1	2194	2	Y	-0-					66
10	2604	N	2462	-0-	-142 B	-0-	186	1	2254	2	Y	20	84	1	1	8	1
							22	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
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
08	1381	N	1381	-0-	-0- B	-0-	129	1	1250	2	Y	2					89
							2	9									
*09	1350	N	1348	-0-	-2 B	-0-	114	1	1234	2	Y	-0-	79	1			10
*10	1372	N	1372	-0-	-0- B	-0-	104	1	1267	2	Y	1					11
							1	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 217086 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11912 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3937	X	3331	-0-	-606 B	-0-	218	1	3111	2	Y	2	5	1			7
							2	9									
*09	3810	X	3586	-0-	-224 B	-0-	235	1	3351	2	Y	-0-					7
10	3875	X	3675	-0-	-200 B	-0-	237	1	3432	2	Y	5	5	1			7
							6	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
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
08	5797	X	5473	-0-	-324 B	-0-	359	1	5114	2	Y	-0-					63
*09	5700	X	5166	-0-	-534 B	-0-	338	1	4816	2	Y	11	68	1			6
							12	9									
*10	5890	X	4670	-0-	-1220 B	-0-	302	1	4368	2	Y	-0-					6

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
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
08	3748	X	3748	-0-	-0- B	-0-	344	1	3338	2	N	60					82
							66	9									
*09	3049	X	3049	-0-	-0- B	-0-	256	1	2763	2	N	27					109
							30	9									
*10	3237	X	3237	-0-	-0- B	-0-	246	1	2979	2	N	11					120
							12	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 217460 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11754 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3968	X	3792	-0-	-176 B	-0-	249	1	3543	2	Y	-0-					30
*09	3840	X	3530	-0-	-310 B	-0-	230	1	3277	2	Y	21					51
							23	9									
10	3906	X	3653	-0-	-253 B	-0-	236	1	3416	2	Y	1	1	8			51
							1	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217715 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11698 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4340	X	4260	-0-	-80 B	-0-	279	1	3981	2	Y	-0-					55
*09	4260	X	4015	-0-	-245 B	-0-	263	1	3742	2	Y	9	60	1			4
							10	9									
*10	4402	X	3898	-0-	-504 B	-0-	252	1	3646	2	Y	-0-					4

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
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									
08	3379	X	3219	-0-	-160 B	-0-	297	1	2881	2	Y	37					50
							41	9									
*09	3180	X	3154	-0-	-26 B	-0-	266	1	2867	2	Y	19					69
							21	9									
10	3410	X	3277	-0-	-133 B	-0-	246	1	2991	2	Y	36	87	1			18
							40	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 217718 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11596 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2263	N	2243	-0-	-20 B	-0-	207	1	2014	2	Y	20					24
							22	9									
*09	2322	N	2322	-0-	-0- B	-0-	197	1	2124	2	Y	1					25
							1	9									
*10	2358	N	2358	-0-	-0- B	-0-	178	1	2154	2	Y	24					49
							26	9									

MATLOCK WELL #: 16 RRCID -> 217732 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11540 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2604	N	2596	-0-	-8 B	-0-	241	1	2342	2	Y	12					50
							13	9									
*09	2520	N	2440	-0-	-80 B	-0-	204	1	2200	2	Y	33					83
							36	9									
10	2635	N	2354	-0-	-281 B	-0-	178	1	2165	2	Y	10	76	1	1	8	16
							11	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 217762 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11740 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3379	X	3210	-0-	-169 B	-0-	300	1	2908	2	Y	2					9
							2	9									
*09	3210	X	3063	-0-	-147 B	-0-	257	1	2774	2	Y	29					38
							32	9									
10	3255	X	3009	-0-	-246 B	-0-	229	1	2779	2	Y	1					39
							1	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. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	5022	X	4674	-0-	-348 B	-0-	304	1	4329	2	Y	37					43
							41	9									
*09	4860	X	4383	-0-	-477 B	-0-	287	1	4094	2	Y	2					45
							2	9									
10	4929	X	4741	-0-	-188 B	-0-	305	1	4415	2	Y	19	42	1			22
							21	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
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									
08	5394	X	5115	-0-	-279 B	-0-	333	1	4741	2	Y	37					49
							41	9									
*09	5220	X	4577	-0-	-643 B	-0-	300	1	4275	2	Y	2					51
							2	9									
10	5208	X	5007	-0-	-201 B	-0-	322	1	4664	2	Y	19	42	1	1	8	27
							21	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
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									
08	1646	N	1646	-0-	-0- B	-0-	153	1	1484	2	N	8					180
							9	9									
*09	1620	N	1620	-0-	-0- B	-0-	136	1	1474	2	N	9					189
							10	9									
*10	1614	N	1614	-0-	-0- B	-0-	122	1	1482	2	N	9					198
							10	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 218402 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11544 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2371	N	2371	-0-	-0- B	-0-	220	1	2138	2	Y	12					15
							13	9									
*09	2280	N	2169	-0-	-111 B	-0-	184	1	1984	2	Y	1					16
							1	9									
*10	2322	N	2322	-0-	-0- B	-0-	175	1	2129	2	Y	16					32
							18	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 9 RRCID -> 218406 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11674 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2587	N	2587	-0-	-0- B	-0-	241	1	2336	2	Y	9					74
							10	9									
*09	2550	N	2519	-0-	-31 B	-0-	212	1	2284	2	Y	21	88	1			7
							23	9									
10	2573	N	2509	-0-	-64 B	-0-	190	1	2311	2	Y	7					14
							8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3255	X	3060	-0-	-195 B	-0-		200	1	2851	2	Y	8	31	1			5
								9	9									
*09	3150	X	3095	-0-	-55 B	-0-		203	1	2891	2	Y	1					6
								1	9									
10	3255	X	3075	-0-	-180 B	-0-		197	1	2855	2	Y	21	25	1	2	8	-0-
								23	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	5828	X	5447	-0-	-381 B	-0-		357	1	5090	2	Y	-0-					10
*09	5850	X	5647	-0-	-203 B	-0-		368	1	5239	2	Y	36					46
								40	9									
10	6045	X	5463	-0-	-582 B	-0-		353	1	5108	2	Y	2					48
								2	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 218776 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12128 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3906	X	3077	-0-	-829 B	-0-		201	1	2869	2	Y	6	47	1			15
								7	9									
*09	3780	X	3765	-0-	-15 B	-0-		246	1	3510	2	Y	8					23
								9	9									
10	3906	X	3623	-0-	-283 B	-0-		233	1	3370	2	Y	18					41
								20	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 218780 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11794 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2635	N	1863	-0-	-772 B	-0-		120	1	1712	2	Y	28					59
								31	9									
*09	2550	X	2236	-0-	-314 B	-0-		146	1	2081	2	Y	8	52	1			15
								9	9									
*10	3076	X	3076	-0-	-0- B	-0-		194	1	2815	2	Y	61	63	1	1	8	12
								67	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 218781 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11634 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2507	N	2507	-0-	-0-	B	-0-	161	1	2293	2	Y	48					79
								53	9									
*09	2340	N	2203	-0-	-137	B	-0-	144	1	2050	2	Y	8	65	1			22
								9	9									
10	2511	N	2465	-0-	-46	B	-0-	156	1	2257	2	Y	47	56	1			13
								52	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 219360 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11612 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2695	N	2695	-0-	-0-	B	-0-	255	1	2436	2	Y	4					16
								4	9									
*09	2556	N	2556	-0-	-0-	B	-0-	219	1	2319	2	Y	16					32
								18	9									
*10	2453	N	2453	-0-	-0-	B	-0-	190	1	2262	2	Y	1					33
								1	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219486 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11616 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	1860	N	1844	-0-	-16	B	-0-	174	1	1652	2	Y	16					105
								18	9									
*09	1681	N	1681	-0-	-0-	B	-0-	146	1	1535	2	Y	-0-					105
*10	1767	N	1004	-0-	-763	B	-0-	80	1	924	2	Y	-0-					105

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
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									
08	3439	X	3439	-0-	-0-	B	-0-	224	1	3189	2	Y	24					97
								26	9									
*09	3352	X	3352	-0-	-0-	B	-0-	219	1	3114	2	Y	17					114
								19	9									
10	3565	X	3438	-0-	-127	B	-0-	221	1	3206	2	Y	10					124
								11	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219671 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11482 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2139	N	2132	-0-	-7 B	-0-	196	1	1901	2	N	32					178
							35	9									
*09	2070	N	1831	-0-	-239 B	-0-	155	1	1676	2	N	-0-	157	1			21
*10	2305	N	2305	-0-	-0- B	-0-	175	1	2124	2	N	5	1	8			25
							6	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
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									
08	1906	N	1906	-0-	-0- B	-0-	178	1	1726	2	Y	2					73
							2	9									
*09	1862	N	1862	-0-	-0- B	-0-	156	1	1683	2	Y	21					94
							23	9									
10	1953	N	1884	-0-	-69 B	-0-	142	1	1719	2	Y	21	104	1			11
							23	9									

ALLRED WELL #: 15 RRCID -> 219708 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11598 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2403	N	2403	-0-	-0- B	-0-	224	1	2171	2	N	7					88
							8	9									
*09	2310	N	2259	-0-	-51 B	-0-	191	1	2065	2	N	3					91
							3	9									
10	2480	N	2359	-0-	-121 B	-0-	177	1	2147	2	N	32	1	8			122
							35	9									

NEWSOME -A- WELL #: 8 RRCID -> 219710 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11616 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4247	X	3736	-0-	-511 B	-0-	245	1	3484	2	Y	6					22
							7	9									
*09	4110	X	3634	-0-	-476 B	-0-	238	1	3392	2	Y	4					26
							4	9									
10	4123	X	3802	-0-	-321 B	-0-	245	1	3549	2	Y	7					33
							8	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 219716 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 12038 PERF.11900 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3906	X	3652	-0-	-254 B	-0-	232	1	3420	2	Y	-0-					66
*06	3810	X	3646	-0-	-164 B	-0-	227	1	3419	2	Y	-0-					66
*07	3937	X	3551	-0-	-386 B	-0-	226	1	3325	2	Y	-0-					66
*08	3875	X	3544	-0-	-331 B	-0-	232	1	3312	2	Y	-0-					66
*09	3750	X	3343	-0-	-407 B	-0-	219	1	3124	2	Y	-0-					66
*10	3782	X	3409	-0-	-373 B	-0-	220	1	3189	2	Y	-0-					66

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219718 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11678 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1845	N	1845	-0-	-0- B	-0-	172	1	1667	2	Y	5					5
							6	9									
*09	1800	N	1727	-0-	-73 B	-0-	144	1	1559	2	Y	22					27
							24	9									
10	1922	N	1781	-0-	-141 B	-0-	135	1	1642	2	Y	4					31
							4	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 220611 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11356 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1699	N	1699	-0-	-0- B	-0-	158	1	1537	2	Y	4					40
							4	9									
*09	2113	N	2113	-0-	-0- B	-0-	178	1	1927	2	Y	7					47
							8	9									
*10	2068	N	2068	-0-	-0- B	-0-	157	1	1909	2	Y	2					49
							2	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 14 RRCID -> 221189 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11490 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1977	N	1977	-0-	-0- B	-0-	185	1	1792	2	Y	-0-					6
*09	1901	N	1901	-0-	-0- B	-0-	159	1	1721	2	Y	19					25
							21	9									
10	2046	N	1930	-0-	-116 B	-0-	146	1	1770	2	Y	13					38
							14	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
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									
08	1717	N	1717	-0-	-0- B	-0-	160	1	1555	2	Y	2					8
							2	9									
*09	1609	N	1609	-0-	-0- B	-0-	136	1	1469	2	Y	4					12
							4	9									
10	1705	N	1672	-0-	-33 B	-0-	127	1	1544	2	Y	1	1	8			12
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
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
08	5177	X	5028	-0-	-149 B	-0-	330	1	4698	2	N	-0-					65
*09	4890	X	4755	-0-	-135 B	-0-	312	1	4443	2	N	-0-					65
*10	5115	X	4829	-0-	-286 B	-0-	312	1	4517	2	N	-0-					65

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
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									
08	1488	N	736	-0-	-752 B	-0-	48	1	682	2	Y	5					25
							6	9									
*09	1470	N	566	-0-	-904 B	-0-	37	1	525	2	Y	4					29
							4	9									
10	930	N	524	-0-	-406 B	-0-	33	1	483	2	Y	7					36
							8	9									

NEWSOME -A- WELL #: 11 RRCID -> 221818 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11940 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2201	N	2150	-0-	-51 B	-0-	141	1	2009	2	Y	-0-					6
*09	1968	N	1968	-0-	-0- B	-0-	129	1	1839	2	Y	-0-					6
10	2418	N	2051	-0-	-367 B	-0-	132	1	1917	2	Y	2	1	8			7
							2	9									

NEWSOME -A- WELL #: 9 RRCID -> 221910 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11736 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3534	X	3481	-0-	-53 B	-0-	228	1	3245	2	Y	7					81
							8	9									
*09	3420	X	2483	-0-	-937 B	-0-	163	1	2318	2	Y	2					83
							2	9									
10	3534	X	2337	-0-	-1197 B	-0-	150	1	2174	2	Y	12	87	1			8
							13	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 221911 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12056 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4593	X	4593	-0-	-0- B	-0-	301	1	4292	2	Y	-0-					17
*09	4463	X	4463	-0-	-0- B	-0-	293	1	4170	2	Y	-0-					17
*10	4453	X	4453	-0-	-0- B	-0-	288	1	4165	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
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
08	1561	N	1561	-0-	-0- B	-0-	102	1	1451	2	Y	7					19
							8	9									
*09	1508	N	1508	-0-	-0- B	-0-	97	1	1382	2	Y	26					45
							29	9									
10	1550	N	1539	-0-	-11 B	-0-	99	1	1436	2	Y	4					49
							4	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 222164 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11550 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2728	N	2728	-0-	-0- B	-0-	253	1	2454	2	N	19					82
							21	9									
*09	2635	N	2635	-0-	-0- B	-0-	222	1	2394	2	N	17					99
							19	9									
10	2728	N	2687	-0-	-41 B	-0-	203	1	2462	2	N	20					119
							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
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									
08	3472	X	3178	-0-	-294 B	-0-	208	1	2964	2	Y	5					20
							6	9									
*09	3360	X	2652	-0-	-708 B	-0-	174	1	2474	2	Y	4					24
							4	9									
10	3441	X	2722	-0-	-719 B	-0-	175	1	2540	2	Y	6					30
							7	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
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	3257	X	3257	-0-	-0- B	-0-	206	1	3026	2	N	23	179	1			19
							25	9									
*08	3929	X	3929	-0-	-0- B	-0-	258	1	3671	2	N	-0-					19
*09	3744	X	3744	-0-	-0- B	-0-	246	1	3498	2	N	-0-					19
*10	3756	X	3756	-0-	-0- B	-0-	243	1	3513	2	N	-0-					19

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	3927	X	3927	-0-	-0- B	-0-	257	1	3662	2	Y	7	47	1			11
							8	9									
*09	3496	X	3496	-0-	-0- B	-0-	229	1	3259	2	Y	7					18
							8	9									
*10	3654	X	3654	-0-	-0- B	-0-	235	1	3398	2	Y	19					37
							21	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 222444 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 12163 PERF.11972 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4474	X	4474	-0-	-0- B	-0-	293	1	4181	2	Y	-0-					29
*09	4050	X	3655	-0-	-395 B	-0-	239	1	3408	2	Y	7					36
							8	9									
10	4185	X	4047	-0-	-138 B	-0-	261	1	3777	2	Y	8	35	1			9
							9	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	2677	N	2677	-0-	-0- B	-0-	247	1	2395	2	Y	32	54	1			62
							35	9									
*09	2550	N	2534	-0-	-16 B	-0-	214	1	2308	2	Y	11					73
							12	9									
10	2635	N	2515	-0-	-120 B	-0-	191	1	2313	2	Y	10					83
							11	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222509 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11826 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2500	X	2500	-0-	-0- B	-0-	237	1	2263	2	Y	-0-					16
*09	2163	X	2163	-0-	-0- B	-0-	184	1	1938	2	Y	37					53
							41	9									
*10	1924	X	1924	-0-	-0- B	-0-	149	1	1765	2	Y	9	48	1	2	8	12
							10	9									

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	1578	N	1578	-0-		-0-	B	-0-	146	1	1419	2	N	12					108
									13	9									
*09	1590	N	1499	-0-		-91	B	-0-	126	1	1364	2	N	8					116
									9	9									
10	1612	N	1514	-0-		-98	B	-0-	114	1	1387	2	N	12	1	8			127
									13	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	2108	N	1370	-0-		-738	B	-0-	89	1	1271	2	Y	9					19
									10	9									
*09	1920	N	1325	-0-		-595	B	-0-	86	1	1227	2	Y	11					30
									12	9									
10	2046	N	1330	-0-		-716	B	-0-	85	1	1225	2	Y	18	38	1	2	8	8
									20	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	4879	X	4879	-0-		-0-	B	-0-	320	1	4559	2	Y	-0-					30
*09	4650	X	4573	-0-		-77	B	-0-	299	1	4266	2	Y	7					37
									8	9									
10	4805	X	4660	-0-		-145	B	-0-	300	1	4351	2	Y	8	36	1			9
									9	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	3906	X	3718	-0-		-188	B	-0-	241	1	3433	2	Y	40	61	1			24
									44	9									
*09	3780	X	3501	-0-		-279	B	-0-	229	1	3255	2	Y	15					39
									17	9									
10	3813	X	3577	-0-		-236	B	-0-	229	1	3322	2	Y	24	40	1			23
									26	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	4310	-0-	-526 B	-0-	274	1	4035	2	Y	1					23
							1	9									
06	4680	X	4123	-0-	-557 B	-0-	257	1	3864	2	Y	2					25
							2	9									
07	4712	X	4045	-0-	-667 B	-0-	257	1	3780	2	Y	7					32
							8	9									
08	4308	X	4308	-0-	-0- B	-0-	283	1	4025	2	Y	-0-					32
*09	4050	X	3854	-0-	-196 B	-0-	252	1	3594	2	Y	7					39
							8	9									
10	4185	X	4050	-0-	-135 B	-0-	261	1	3779	2	Y	9	35	1			13
							10	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 223744 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11892 - 12132

05	620	N	417	-0-	-203 B	-0-	24	1	356	2	Y	34					37
							37	9									
06	1950	N	1950	-0-	-0- B	-0-	119	1	1786	2	Y	41	62	1			16
							45	9									
07	2078	N	2078	-0-	-0- B	-0-	132	1	1935	2	Y	10					26
							11	9									
08	1913	N	1913	-0-	-0- B	-0-	124	1	1763	2	Y	24	44	1			6
							26	9									
*09	2158	N	2158	-0-	-0- B	-0-	141	1	2006	2	Y	10					16
							11	9									
*10	2366	N	2366	-0-	-0- B	-0-	151	1	2190	2	Y	23	35	1	1	8	3
							25	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 10 RRCID -> 223753 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12146 - 12370

05	3472	X	3208	-0-	-264 B	-0-	204	1	3001	2	Y	3					23
							3	9									
06	3360	X	2400	-0-	-960 B	-0-	149	1	2245	2	Y	5					28
							6	9									
07	3472	X	2768	-0-	-704 B	-0-	176	1	2583	2	Y	8					36
							9	9									
08	3234	X	3234	-0-	-0- B	-0-	208	1	2969	2	Y	52					88
							57	9									
*09	3149	X	3149	-0-	-0- B	-0-	207	1	2942	2	Y	-0-	78	1			10
*10	3193	X	3115	-0-	-78 B	-0-	201	1	2911	2	Y	3					13
							3	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 223815 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12032 - 12286

05	4340	X	4331	-0-	-9 B	-0-	275	1	4056	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	4200	X	3985	-0-	-215 B	-0-	248	1	3733	2	Y	4					4
							4	9									
07	4340	X	4154	-0-	-186 B	-0-	264	1	3888	2	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
08	4129	X	4129	-0-	-0- B	-0-	271	1	3857	2	Y	1					1
							1	9									
*09	3963	X	3963	-0-	-0- B	-0-	259	1	3692	2	Y	11					12
							12	9									
10	4030	X	3991	-0-	-39 B	-0-	258	1	3732	2	Y	1	12	1			1
							1	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
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									
08	4960	X	4931	-0-	-29 B	-0-	323	1	4607	2	Y	1	48	1			11
							1	9									
*09	4881	X	4881	-0-	-0- B	-0-	318	1	4533	2	Y	27					38
							30	9									
10	5115	X	4937	-0-	-178 B	-0-	319	1	4617	2	Y	1					39
							1	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
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									
08	4129	X	4129	-0-	-0- B	-0-	270	1	3840	2	Y	17					32
							19	9									
*09	4057	X	4057	-0-	-0- B	-0-	263	1	3741	2	Y	48					80
							53	9									
10	4030	X	3921	-0-	-109 B	-0-	252	1	3646	2	Y	21	84	1			17
							23	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
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									
08	3189	X	3189	-0-	-0- B	-0-	295	1	2859	2	Y	32	52	1			55
							35	9									
*09	2883	X	2883	-0-	-0- B	-0-	243	1	2628	2	Y	11					66
							12	9									
*10	2983	X	2983	-0-	-0- B	-0-	226	1	2746	2	Y	10					76
							11	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
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									
08	3410	X	3090	-0-	-320 B	-0-	206	1	2882	2	Y	2					49
							2	9									
*09	3635	X	3635	-0-	-0- B	-0-	242	1	3390	2	Y	3					52
							3	9									
*10	3439	X	3439	-0-	-0- B	-0-	224	1	3211	2	Y	4					56
							4	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	3837	X	3837	-0-	-0- B	-0-	358	1	3478	2	Y	1					15
							1	9									
*09	3726	X	3726	-0-	-0- B	-0-	312	1	3373	2	Y	37					52
							41	9									
*10	3614	X	3614	-0-	-0- B	-0-	275	1	3339	2	Y	-0-	52	1			-0-

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 224350 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11970 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3832	X	3832	-0-	-0- B	-0-	251	1	3581	2	Y	-0-					2
*09	3704	X	3704	-0-	-0- B	-0-	243	1	3461	2	Y	-0-					2
10	3720	X	3539	-0-	-181 B	-0-	229	1	3310	2	Y	-0-					2

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 224386 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11860 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4154	X	3856	-0-	-298 B	-0-	253	1	3602	2	Y	1					65
							1	9									
*09	4020	X	3849	-0-	-171 B	-0-	252	1	3585	2	Y	11	66	1			10
							12	9									
*10	4162	X	4162	-0-	-0- B	-0-	269	1	3893	2	Y	-0-					10

BRIGHT WELL #: 14 RRCID -> 224410 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11864 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1985	N	1985	-0-	-0- B	-0-	187	1	1774	2	Y	22					47
							24	9									
*09	1880	N	1880	-0-	-0- B	-0-	161	1	1694	2	Y	23	47	1			23
							25	9									
*10	1888	N	1888	-0-	-0- B	-0-	146	1	1724	2	Y	16	1	8			38
							18	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 224545 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11488 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2573	N	2405	-0-	-168 B	-0-	158	1	2244	2	Y	3					56
							3	9									
*09	2490	N	2367	-0-	-123 B	-0-	155	1	2205	2	Y	6					62
							7	9									
10	2294	N	1726	-0-	-568 B	-0-	111	1	1611	2	Y	4					66
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 224628 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11580 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2108	N	1334	-0-	-774	B	-0-	125	1	1209	2	N	-0-					97
*09	2026	N	2026	-0-	-0-	B	-0-	172	1	1854	2	N	-0-					97
*10	2347	N	2347	-0-	-0-	B	-0-	177	1	2142	2	N	25					122
								28	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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2515	N	2515	-0-	-0-	B	-0-	165	1	2347	2	Y	3					54
								3	9									
*09	2340	N	2314	-0-	-26	B	-0-	151	1	2156	2	Y	6					60
								7	9									
*10	2442	N	2442	-0-	-0-	B	-0-	157	1	2281	2	Y	4					64
								4	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224749 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12185 PERF.11874 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4464	X	4347	-0-	-117	B	-0-	285	1	4062	2	Y	-0-					2
*09	4320	X	3704	-0-	-616	B	-0-	243	1	3461	2	Y	-0-					2
10	4433	X	4032	-0-	-401	B	-0-	260	1	3772	2	Y	-0-					2

NEWSOME -A- WELL #: 17 RRCID -> 224833 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11722 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3162	X	3025	-0-	-137	B	-0-	198	1	2821	2	Y	5					22
								6	9									
*09	3060	X	2991	-0-	-69	B	-0-	196	1	2791	2	Y	4					26
								4	9									
10	3162	X	3068	-0-	-94	B	-0-	198	1	2862	2	Y	7					33
								8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BARNES, DA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224901 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12811 PERF.12456 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1811	N	1811	-0-	-0- B	-0-	118	1	1678	2	Y	14	18	1			2
							15	9									
*09	1754	N	1754	-0-	-0- B	-0-	115	1	1633	2	Y	5					7
							6	9									
*10	1840	N	1840	-0-	-0- B	-0-	118	1	1709	2	Y	12	17	1			2
							13	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	1995	N	1995	-0-	-0- B	-0-	130	1	1852	2	Y	12					77
							13	9									
*09	1892	N	1892	-0-	-0- B	-0-	123	1	1756	2	Y	12					89
							13	9									
*10	1964	N	1964	-0-	-0- B	-0-	124	1	1797	2	Y	39	88	1	1	8	39
							43	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 5 RRCID -> 224929 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11838 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2531	N	2531	-0-	-0- B	-0-	162	1	2306	2	Y	57					89
							63	9									
*09	2324	N	2324	-0-	-0- B	-0-	152	1	2172	2	Y	-0-	80	1			9
*10	2382	N	2382	-0-	-0- B	-0-	154	1	2225	2	Y	3					12
							3	9									

NEWSOME -A- WELL #: 4 RRCID -> 225011 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11886 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4792	X	4792	-0-	-0- B	-0-	314	1	4478	2	Y	-0-					13
*09	4350	X	4160	-0-	-190 B	-0-	270	1	3850	2	Y	36					49
							40	9									
10	4495	X	4313	-0-	-182 B	-0-	278	1	4032	2	Y	3					52
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
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									
08	3157	X	3157	-0-	-0- B	-0-	206	1	2937	2	N	13					55
							14	9									
*09	3021	X	3021	-0-	-0- B	-0-	192	1	2737	2	N	84					139
							92	9									
*10	3095	X	3095	-0-	-0- B	-0-	199	1	2882	2	N	13					152
							14	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
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									
08	3534	X	2977	-0-	-557 B	-0-	192	1	2741	2	Y	40	59	1			26
							44	9									
*09	3552	X	3552	-0-	-0- B	-0-	232	1	3298	2	Y	20					46
							22	9									
10	3534	X	3425	-0-	-109 B	-0-	219	1	3172	2	Y	31	47	1	1	8	29
							34	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
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									
08	2560	N	2560	-0-	-0- B	-0-	239	1	2318	2	Y	3					35
							3	9									
*09	2389	N	2389	-0-	-0- B	-0-	201	1	2174	2	Y	13					48
							14	9									
10	2604	N	2375	-0-	-229 B	-0-	181	1	2194	2	Y	-0-					48

WILSON, GB GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 225087 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11876 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3565	X	3218	-0-	-347 B	-0-	208	1	2969	2	Y	37					46
							41	9									
*09	3450	X	3086	-0-	-364 B	-0-	202	1	2882	2	Y	2					48
							2	9									
10	3565	X	3371	-0-	-194 B	-0-	216	1	3135	2	Y	18	42	1	1	8	23
							20	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225089 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11532 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1932	N	1932	-0-	-0-	B	-0-	180	1	1752	2	Y	-0-					101
*09	1844	N	1844	-0-	-0-	B	-0-	155	1	1677	2	Y	11					112
								12	9									
*10	1984	N	1984	-0-	-0-	B	-0-	151	1	1833	2	Y	-0-	99	1			13

ODOM, JR GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225194 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11912 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4783	X	4783	-0-	-0-	B	-0-	313	1	4460	2	Y	9	69	1			12
								10	9									
*09	4500	X	4447	-0-	-53	B	-0-	291	1	4146	2	Y	9					21
								10	9									
10	4650	X	4650	-0-	-0-	B	-0-	299	1	4323	2	Y	25					46
								28	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 225403 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11524 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2258	N	2258	-0-	-0-	B	-0-	211	1	2047	2	N	-0-					20
*09	2149	N	2149	-0-	-0-	B	-0-	182	1	1967	2	N	-0-					20
*10	2162	N	2162	-0-	-0-	B	-0-	165	1	1997	2	N	-0-					20

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
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									
08	4118	X	4118	-0-	-0-	B	-0-	268	1	3819	2	N	28					132
								31	9									
*09	3818	X	3818	-0-	-0-	B	-0-	249	1	3541	2	N	25					157
								28	9									
*10	3996	X	3996	-0-	-0-	B	-0-	257	1	3714	2	N	23					180
								25	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
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
08	2224	N	2224	-0-	-0- B	-0-	211	1	2013	2	Y	-0-	47	1			-0-
*09	2793	N	2793	-0-	-0- B	-0-	240	1	2551	2	Y	2					2
							2	9									
*10	2734	N	2734	-0-	-0- B	-0-	212	1	2520	2	Y	2					4
							2	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 226295 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11802 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3348	X	2763	-0-	-585 B	-0-	181	1	2582	2	Y	-0-					1
*09	3240	X	2500	-0-	-740 B	-0-	164	1	2336	2	Y	-0-					1
10	3348	X	2658	-0-	-690 B	-0-	172	1	2486	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
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									
08	3612	X	3612	-0-	-0- B	-0-	233	1	3316	2	Y	57	64	1			11
							63	9									
*09	3300	X	3238	-0-	-62 B	-0-	211	1	3006	2	Y	19					30
							21	9									
10	3410	X	3406	-0-	-4 B	-0-	217	1	3136	2	Y	48	67	1	1	8	10
							53	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
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									
08	2821	N	2775	-0-	-46 B	-0-	182	1	2589	2	Y	4					13
							4	9									
*09	2670	N	2666	-0-	-4 B	-0-	175	1	2489	2	Y	2					15
							2	9									
10	2790	N	2689	-0-	-101 B	-0-	174	1	2513	2	Y	2					17
							2	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 227673 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11858 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3535	X	3535	-0-	-0- B	-0-	231	1	3295	2	Y	8					24
							9	9									
*09	3431	X	3431	-0-	-0- B	-0-	223	1	3180	2	Y	25					49
							28	9									
10	3410	X	3375	-0-	-35 B	-0-	218	1	3153	2	Y	4	1	8			52
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 227697 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 12341 PERF.11922 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3224	X	3081	-0-	-143 B	-0-	202	1	2876	2	Y	3					17
							3	9									
*09	3120	X	3057	-0-	-63 B	-0-	198	1	2817	2	Y	38					55
							42	9									
10	3224	X	3097	-0-	-127 B	-0-	198	1	2869	2	Y	27	67	1			15
							30	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 227711 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11638 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2867	N	2867	-0-	-0- B	-0-	265	1	2570	2	Y	29	60	1			11
							32	9									
*09	2764	N	2764	-0-	-0- B	-0-	233	1	2518	2	Y	12					23
							13	9									
10	2790	N	2755	-0-	-35 B	-0-	209	1	2531	2	Y	14					37
							15	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 227900 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11538 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2387	N	1646	-0-	-741 B	-0-	154	1	1492	2	N	-0-					110
*09	2434	N	2434	-0-	-0- B	-0-	204	1	2202	2	N	25					135
							28	9									
*10	2329	N	2329	-0-	-0- B	-0-	177	1	2150	2	N	2					137
							2	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228149 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12062 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4464	X	4318	-0-	-146 B	-0-	283	1	4032	2	Y	3					5
							3	9									
*09	4389	X	4389	-0-	-0- B	-0-	287	1	4090	2	Y	11					16
							12	9									
*10	4687	X	4687	-0-	-0- B	-0-	302	1	4379	2	Y	5	18	1			3
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
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									
08	4247	X	4215	-0-	-32 B	-0-	276	1	3936	2	Y	3					4
							3	9									
*09	4110	X	4033	-0-	-77 B	-0-	264	1	3757	2	Y	11					15
							12	9									
10	4247	X	4185	-0-	-62 B	-0-	270	1	3909	2	Y	5	17	1			3
							6	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
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									
08	5177	X	5033	-0-	-144 B	-0-	330	1	4699	2	Y	4					7
							4	9									
*09	5010	X	4691	-0-	-319 B	-0-	307	1	4373	2	Y	10					17
							11	9									
10	5177	X	4648	-0-	-529 B	-0-	300	1	4341	2	Y	6	21	1			2
							7	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
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									
08	2154	N	2154	-0-	-0- B	-0-	140	1	1990	2	N	22					132
							24	9									
*09	2220	N	2200	-0-	-20 B	-0-	140	1	1988	2	N	65	177	1			20
							72	9									
*10	2160	N	2160	-0-	-0- B	-0-	139	1	2015	2	N	5					25
							6	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 9 RRCID -> 228865 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11890 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4030	X	3752	-0-	-278 B	-0-	246	1	3503	2	Y	3					71
							3	9									
*09	3780	X	3604	-0-	-176 B	-0-	236	1	3361	2	Y	6					77
							7	9									
10	3906	X	3582	-0-	-324 B	-0-	231	1	3344	2	Y	6					83
							7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 229003 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11956 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3877	X	3877	-0-	-0-	B	-0-	254	1	3623	2	Y	-0-					28
*09	3727	X	3727	-0-	-0-	B	-0-	244	1	3475	2	Y	7					35
								8	9									
*10	3569	X	3569	-0-	-0-	B	-0-	230	1	3330	2	Y	8	36	1			7
								9	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229214 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11964 PERF.11522 - 11750

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									
08	2232	N	1930	-0-	-302	B	-0-	183	1	1736	2	N	10					56
								11	9									
*09	2190	N	2071	-0-	-119	B	-0-	178	1	1883	2	N	9					65
								10	9									
10	2356	N	2078	-0-	-278	B	-0-	161	1	1902	2	N	14	2	8			77
								15	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 229240 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11730 - 11986

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									
08	1860	N	1280	-0-	-580	B	-0-	117	1	1135	2	Y	25					74
								28	9									
*09	1860	N	1860	-0-	-0-	B	-0-	158	1	1701	2	Y	1					75
								1	9									
*10	1977	N	1977	-0-	-0-	B	-0-	150	1	1825	2	Y	2					77
								2	9									

WARE, J. F. WELL #: 13 RRCID -> 229250 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11802 - 12032

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									
08	1550	N	1236	-0-	-314	B	-0-	107	1	1042	2	Y	79	101	1			45
								87	9									
*09	1600	N	1600	-0-	-0-	B	-0-	135	1	1462	2	Y	3					48
								3	9									
*10	1954	N	1954	-0-	-0-	B	-0-	149	1	1805	2	Y	-0-					48

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
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-
08	1870	N	1870	-0-	-0- B	-0-	175	1	1695	2	Y	-0-					-0-
*09	1800	N	1781	-0-	-19 B	-0-	149	1	1611	2	Y	19					19
							21	9									
10	1860	N	1831	-0-	-29 B	-0-	139	1	1692	2	Y	-0-					19

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
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									
08	3410	X	2859	-0-	-551 B	-0-	187	1	2669	2	Y	3					39
							3	9									
*09	3300	X	3264	-0-	-36 B	-0-	214	1	3049	2	Y	1					40
							1	9									
10	3317	X	3145	-0-	-172 B	-0-	203	1	2941	2	Y	1					41
							1	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
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									
08	3058	X	3058	-0-	-0- B	-0-	199	1	2833	2	Y	24					67
							26	9									
*09	2850	X	2838	-0-	-12 B	-0-	184	1	2624	2	Y	27					94
							30	9									
*10	2974	X	2974	-0-	-0- B	-0-	190	1	2752	2	Y	29	87	1			36
							32	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
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									
08	3720	X	3478	-0-	-242 B	-0-	228	1	3247	2	Y	3					61
							3	9									
*09	3600	X	3106	-0-	-494 B	-0-	204	1	2901	2	Y	1					62
							1	9									
10	3720	X	3323	-0-	-397 B	-0-	215	1	3106	2	Y	2					64
							2	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	4194	X	4194	-0-		-0-	B	-0-	275	1	3915	2	Y	4					26
									4	9									
*09	4160	X	4160	-0-		-0-	B	-0-	271	1	3863	2	Y	24					50
									26	9									
10	3968	X	3953	-0-		-15	B	-0-	255	1	3692	2	Y	5					55
									6	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 12 RRCID -> 230088 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11586 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	3664	X	3664	-0-		-0-	B	-0-	339	1	3295	2	Y	27					46
									30	9									
*09	3524	X	3524	-0-		-0-	B	-0-	298	1	3219	2	Y	6					52
									7	9									
*10	3579	X	3579	-0-		-0-	B	-0-	272	1	3298	2	Y	8					60
									9	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 16 RRCID -> 230129 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11674 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2002	N	2002	-0-		-0-	B	-0-	187	1	1815	2	Y	-0-					27
*09	1946	N	1946	-0-		-0-	B	-0-	163	1	1762	2	Y	19					46
									21	9									
*10	2022	N	2022	-0-		-0-	B	-0-	152	1	1840	2	Y	27	1	8			72
									30	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230152 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11934 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1532	N	1532	-0-		-0-	B	-0-	100	1	1428	2	Y	4	15	1			1
									4	9									
*09	1556	N	1556	-0-		-0-	B	-0-	102	1	1453	2	Y	1					2
									1	9									
*10	1405	N	1405	-0-		-0-	B	-0-	90	1	1305	2	Y	9	10	1	1	8	-0-
									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 #: 15 RRCID -> 230154 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11858 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1643	N	1556	-0-	-87	B	-0-	145	1	1408	2	Y	3					138
								3	9									
*09	1724	N	1724	-0-	-0-	B	-0-	143	1	1542	2	Y	35	154	1			19
								39	9									
*10	1638	N	1638	-0-	-0-	B	-0-	125	1	1512	2	Y	1					20
								1	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 230157 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11660 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1984	N	1940	-0-	-44	B	-0-	179	1	1737	2	Y	22					67
								24	9									
*09	1950	N	1803	-0-	-147	B	-0-	153	1	1648	2	Y	2					69
								2	9									
*10	1691	N	1691	-0-	-0-	B	-0-	127	1	1539	2	Y	23	64	1	1	8	27
								25	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 230158 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11590 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1550	N	1422	-0-	-128	B	-0-	131	1	1267	2	Y	22					55
								24	9									
*09	1500	N	833	-0-	-667	B	-0-	70	1	761	2	Y	2					57
								2	9									
10	1488	N	681	-0-	-807	B	-0-	50	1	608	2	Y	21	55	1	1	8	22
								23	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230260 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11938 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2852	N	2701	-0-	-151	B	-0-	177	1	2518	2	Y	5					26
								6	9									
*09	2730	N	2367	-0-	-363	B	-0-	154	1	2188	2	Y	23					49
								25	9									
10	2790	N	2473	-0-	-317	B	-0-	159	1	2308	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 #: 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
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									
08	2121	N	2121	-0-	-0- B	-0-	195	1	1895	2	Y	28					46
							31	9									
*09	2040	N	2021	-0-	-19 B	-0-	171	1	1843	2	Y	6					52
							7	9									
10	2108	N	2063	-0-	-45 B	-0-	156	1	1889	2	Y	16					68
							18	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 230421 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11504 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1816	N	1816	-0-	-0- B	-0-	170	1	1646	2	N	-0-					33
*09	1830	N	1758	-0-	-72 B	-0-	148	1	1599	2	N	10					43
							11	9									
10	1829	N	1778	-0-	-51 B	-0-	135	1	1642	2	N	1	1	8			43
							1	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230553 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 12061 PERF.11886 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3827	X	3827	-0-	-0- B	-0-	249	1	3541	2	Y	34					91
							37	9									
*09	3600	X	3575	-0-	-25 B	-0-	233	1	3318	2	Y	22	98	1			15
							24	9									
*10	3747	X	3747	-0-	-0- B	-0-	241	1	3489	2	Y	15					30
							17	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 230993 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11456 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2356	N	2288	-0-	-68 B	-0-	214	1	2074	2	Y	-0-					71
*09	2230	N	2230	-0-	-0- B	-0-	189	1	2041	2	Y	-0-					71
*10	2387	N	2204	-0-	-183 B	-0-	168	1	2036	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
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									
08	1860	X	1801	-0-	-59 B	-0-	118	1	1683	2	Y	-0-					36
*09	2301	X	2301	-0-	-0- B	-0-	146	1	2082	2	Y	66	93	1			9
							73	9									
*10	3575	X	3575	-0-	-0- B	-0-	230	1	3333	2	Y	11	1	8			19
							12	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
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									
08	1953	N	1543	-0-	-410 B	-0-	101	1	1435	2	N	6					143
							7	9									
*09	1830	N	1630	-0-	-200 B	-0-	107	1	1520	2	N	3					146
							3	9									
*10	1550	N	1409	-0-	-141 B	-0-	91	1	1318	2	N	-0-					146

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
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									
08	2653	N	2653	-0-	-0- B	-0-	246	1	2383	2	Y	22					56
							24	9									
*09	2100	N	1705	-0-	-395 B	-0-	144	1	1559	2	Y	2					58
							2	9									
10	2635	N	2266	-0-	-369 B	-0-	171	1	2072	2	Y	21	56	1	1	8	22
							23	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
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									
08	3278	X	3278	-0-	-0- B	-0-	215	1	3063	2	Y	-0-					28
*09	2955	X	2955	-0-	-0- B	-0-	193	1	2754	2	Y	7					35
							8	9									
*10	3108	X	3108	-0-	-0- B	-0-	200	1	2899	2	Y	8	36	1			7
							9	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
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									
08	1912	N	1912	-0-	-0- B	-0-	176	1	1711	2	N	23					43
							25	9									
*09	1800	N	1730	-0-	-70 B	-0-	147	1	1583	2	N	-0-					43
10	1922	N	1795	-0-	-127 B	-0-	135	1	1638	2	N	20					63
							22	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
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									
08	4840	X	4840	-0-	-0- B	-0-	316	1	4506	2	Y	16					25
							18	9									
*09	4537	X	4537	-0-	-0- B	-0-	294	1	4191	2	Y	47					72
							52	9									
*10	4712	X	4712	-0-	-0- B	-0-	303	1	4385	2	Y	22	80	1			14
							24	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
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									
08	4093	X	4093	-0-	-0- B	-0-	268	1	3824	2	Y	1					2
							1	9									
*09	3706	X	3706	-0-	-0- B	-0-	242	1	3453	2	Y	10					12
							11	9									
*10	3939	X	3939	-0-	-0- B	-0-	254	1	3683	2	Y	2	13	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
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									
08	3255	X	3236	-0-	-19 B	-0-	212	1	3020	2	Y	4					9
							4	9									
*09	3150	X	3105	-0-	-45 B	-0-	203	1	2890	2	Y	11					20
							12	9									
10	3255	X	3173	-0-	-82 B	-0-	205	1	2962	2	Y	5	19	1	1	8	5
							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 #: 16 RRCID -> 234500 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11590 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2428	N	2428	-0-	-0-	B	-0-	225	1	2183	2	N	18					60
								20	9									
*09	2277	N	2277	-0-	-0-	B	-0-	186	1	2006	2	N	77					137
								85	9									
*10	2340	N	2340	-0-	-0-	B	-0-	177	1	2143	2	N	18					155
								20	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 234961 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11598 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2511	N	2361	-0-	-150	B	-0-	224	1	2133	2	Y	4					66
								4	9									
*09	2430	N	2176	-0-	-254	B	-0-	188	1	1987	2	Y	1					67
								1	9									
10	2511	N	2264	-0-	-247	B	-0-	173	1	2089	2	Y	2	2	8			67
								2	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235398 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11534 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3265	X	3265	-0-	-0-	B	-0-	308	1	2955	2	N	2					127
								2	9									
*09	2209	N	2209	-0-	-0-	B	-0-	191	1	2015	2	N	3					130
								3	9									
*10	2220	N	2220	-0-	-0-	B	-0-	170	1	2047	2	N	3	2	8			131
								3	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 235438 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11430 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2224	N	2224	-0-	-0-	B	-0-	211	1	2009	2	Y	4					60
								4	9									
*09	2100	N	1820	-0-	-280	B	-0-	158	1	1661	2	Y	1					61
								1	9									
10	2170	N	1657	-0-	-513	B	-0-	127	1	1527	2	Y	3	2	8			62
								3	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
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-
08	6665	X	6024	-0-	-641 B	-0-	395	1	5629	2	Y	-0-					-0-
*09	6450	X	6081	-0-	-369 B	-0-	399	1	5682	2	Y	-0-					-0-
10	6634	X	6616	-0-	-18 B	-0-	427	1	6189	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
*05	6820	X	6411	-0-	-409 B	-0-	408	1	6003	2	Y	-0-	9	1			34
*06	6600	X	6042	-0-	-558 B	-0-	377	1	5665	2	Y	-0-					34
*07	6789	X	6227	-0-	-562 B	-0-	396	1	5831	2	Y	-0-					34
*08	6200	X	5693	-0-	-507 B	-0-	373	1	5320	2	Y	-0-					34
*09	6000	X	5650	-0-	-350 B	-0-	371	1	5279	2	Y	-0-					34
*10	6200	X	5943	-0-	-257 B	-0-	384	1	5559	2	Y	-0-					34

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
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									
08	5930	X	5930	-0-	-0- B	-0-	389	1	5541	2	Y	-0-					47
*09	5700	X	5573	-0-	-127 B	-0-	366	1	5207	2	Y	-0-					47
10	5890	X	5556	-0-	-334 B	-0-	359	1	5197	2	Y	-0-					47

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
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									
08	2021	N	2021	-0-	-0- B	-0-	187	1	1820	2	Y	13					21
							14	9									
*09	2044	N	2044	-0-	-0- B	-0-	173	1	1870	2	Y	1					22
							1	9									
*10	2080	N	2080	-0-	-0- B	-0-	157	1	1905	2	Y	16					38
							18	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
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									
08	3410	X	3273	-0-	-137 B	-0-	215	1	3058	2	Y	-0-	47	1			6
*09	3300	X	3142	-0-	-158 B	-0-	204	1	2906	2	Y	29					35
							32	9									
10	3410	X	3116	-0-	-294 B	-0-	201	1	2913	2	Y	2					37
							2	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	1675	N	1675	-0-		-0-	B	-0-	154	1	1499	2	N	20					86
									22	9									
*09	1617	N	1617	-0-		-0-	B	-0-	137	1	1480	2	N	-0-					86
*10	1665	N	1665	-0-		-0-	B	-0-	126	1	1524	2	N	14		1	8		99
									15	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 8 RRCID -> 236740 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11824 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2192	N	2192	-0-		-0-	B	-0-	142	1	2028	2	Y	20					62
									22	9									
*09	2011	N	2011	-0-		-0-	B	-0-	131	1	1865	2	Y	14					76
									15	9									
*10	2090	N	2090	-0-		-0-	B	-0-	134	1	1945	2	Y	10	70	1			16
									11	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 236889 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11844 PERF.13018 - 14452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	9145	X	8474	-0-		-671	B	-0-	791	1	7679	2	Y	4					37
									4	9									
*09	8850	X	8439	-0-		-411	B	-0-	712	1	7685	2	Y	38					75
									42	9									
10	9145	X	8760	-0-		-385	B	-0-	666	1	8079	2	Y	14	66	1	2	8	21
									15	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 236968 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12517 PERF.11976 - 12312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	5487	X	5377	-0-		-110	B	-0-	353	1	5024	2	Y	-0-	60	1			9
*09	5310	X	5061	-0-		-249	B	-0-	329	1	4692	2	Y	36					45
									40	9									
10	5487	X	5109	-0-		-378	B	-0-	330	1	4777	2	Y	2	1	8			46
									2	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
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									
08	3125	X	3125	-0-	-0- B	-0-	202	1	2875	2	Y	44					90
							48	9									
*09	3000	X	2930	-0-	-70 B	-0-	190	1	2707	2	Y	30	93	1			27
							33	9									
10	3100	X	3021	-0-	-79 B	-0-	192	1	2784	2	Y	41	1	8			67
							45	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
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									
08	3513	X	3513	-0-	-0- B	-0-	227	1	3236	2	Y	45					92
							50	9									
*09	3360	X	3305	-0-	-55 B	-0-	215	1	3057	2	Y	30	92	1			30
							33	9									
10	3472	X	3365	-0-	-107 B	-0-	216	1	3126	2	Y	21	1	8			50
							23	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
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									
08	3107	X	3107	-0-	-0- B	-0-	202	1	2883	2	Y	20					62
							22	9									
*09	3000	X	2953	-0-	-47 B	-0-	193	1	2745	2	Y	14					76
							15	9									
10	3100	X	3060	-0-	-40 B	-0-	194	1	2808	2	Y	53	104	1	1	8	24
							58	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	6520	X	6520	-0-	-0- B	-0-	404	1	6112	2	N	4					139
							4	9									
*03	6921	X	6921	-0-	-0- B	-0-	440	1	6480	2	N	1	1	8			139
							1	9									
*04	6586	X	6586	-0-	-0- B	-0-	411	1	6175	2	N	-0-					139
*05	6510	X	4971	-0-	-1539 B	-0-	316	1	4655	2	N	-0-	111	1			28
*06	6592	X	6592	-0-	-0- B	-0-	411	1	6181	2	N	-0-					28
*07	6613	X	6613	-0-	-0- B	-0-	421	1	6192	2	N	-0-					28
*08	6462	X	6462	-0-	-0- B	-0-	424	1	6038	2	N	-0-					28
*09	6150	X	6058	-0-	-92 B	-0-	397	1	5661	2	N	-0-					28
*10	6355	X	5915	-0-	-440 B	-0-	382	1	5533	2	N	-0-					28

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
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									
08	3266	X	3266	-0-	-0- B	-0-	213	1	3034	2	Y	17	65	1			11
							19	9									
*09	3000	X	2931	-0-	-69 B	-0-	191	1	2722	2	Y	16					27
							18	9									
10	3100	X	3084	-0-	-16 B	-0-	198	1	2871	2	Y	14					41
							15	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
05	6293	X	6080	-0-	-213 B	-0-	387	1	5693	2	Y	-0-	60	1			-0-
06	6090	X	5765	-0-	-325 B	-0-	359	1	5406	2	Y	-0-					-0-
07	6293	X	6001	-0-	-292 B	-0-	382	1	5618	2	Y	1					1
							1	9									
08	5937	X	5937	-0-	-0- B	-0-	389	1	5548	2	Y	-0-					1
*09	5640	X	5631	-0-	-9 B	-0-	369	1	5262	2	Y	-0-					1
10	5828	X	5746	-0-	-82 B	-0-	371	1	5375	2	Y	-0-					1

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
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									
08	9300	X	8339	-0-	-961 B	-0-	547	1	7792	2	Y	-0-					61
*09	9000	X	7748	-0-	-1252 B	-0-	506	1	7202	2	Y	36	86	1			11
							40	9									
10	8773	X	8190	-0-	-583 B	-0-	528	1	7639	2	Y	21	1	8			31
							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
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									
08	5466	X	5466	-0-	-0- B	-0-	358	1	5097	2	Y	10	55	1			9
							11	9									
*09	5250	X	5116	-0-	-134 B	-0-	335	1	4770	2	Y	10					19
							11	9									
10	5425	X	5313	-0-	-112 B	-0-	343	1	4960	2	Y	9					28
							10	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
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									
08	4061	X	3862	-0-	-199 B	-0-	252	1	3592	2	Y	16	70	1			10
							18	9									
*09	3930	X	3719	-0-	-211 B	-0-	243	1	3458	2	Y	16					26
							18	9									
10	4061	X	3760	-0-	-301 B	-0-	242	1	3503	2	Y	14					40
							15	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
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
08	558	N	545	-0-	-13 B	-0-	34	1	511	2	Y	-0-					22
09	570	N	532	-0-	-38 B	-0-	36	1	496	2	Y	-0-					22
10	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					Y	NO RPT					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
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
08	1426	N	1225	-0-	-201 B	-0-	29	1	1194	2	N	2					130
							2	9									
09	1500	N	1214	-0-	-286 B	-0-	29	1	1174	2	N	10					140
							11	9									
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147 B	-0-					N	NO RPT					140

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
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
08	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	9	1	370	2	N	1					28
							1	9									
09	420	N	343	-0-	-77 B	-0-	8	1	335	2	N	-0-					28
10	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					28

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
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
08	919	N	919	-0-	-0- B	-0-	22	1	896	2	N	1					82
							1	9									
09	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	22	1	879	2	N	1					83
							1	9									
10	899	N	NO RPT	-0-	-899 B	-0-					N	NO RPT					83

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
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
08	93	N	48	-0-	-45 B	-1343	3	1	45	2	Y	-0-					49
09	14	N	62	-0-	48 B	-1295	4	1	58	2	Y	-0-					49
10	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-1295					Y	NO RPT					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
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
08	1554	N	1554	-0-	-0- B	-0-	37	1	1516	2	N	1					108
							1	9									
09	1417	N	1417	-0-	-0- B	-0-	34	1	1382	2	N	1					109
							1	9									
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178 B	-0-					N	NO RPT					109

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
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
08	1226	N	1226	-0-	-0- B	-0-	28	1	1146	2	N	47	192	1			48
							52	9									
09	1080	N	990	-0-	-90 B	-0-	24	1	966	2	N	-0-					48
10	992	N	NO RPT	-0-	-992 B	-0-					N	NO RPT					48

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
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									
08	2909	X	2909	-0-	-0- B	-0-	68	1	2810	2	N	28					170
							31	9									
09	2985	X	2985	-0-	-0- B	-0-	71	1	2877	2	N	34	176	1			28
							37	9									
10	2697	X	NO RPT	-0-	-2697 B	-0-					N	NO RPT					28

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
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									
08	682	N	426	-0-	-256 B	-0-	27	1	398	2	Y	1					62
							1	9									
09	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	50	1	685	2	Y	-0-					62
10	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					Y	NO RPT					62

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
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									
08	1965	N	1965	-0-	-0- B	-0-	124	1	1840	2	Y	1					121
							1	9									
09	1950	N	1859	-0-	-91 B	-0-	126	1	1733	2	Y	-0-					121
10	1953	N	NO RPT	-0-	-1953 B	-0-					Y	NO RPT					121

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
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
08	1626	N	1626	-0-	-0- B	-0-	38	1	1586	2	N	2					71
							2	9									
09	1722	N	1722	-0-	-0- B	-0-	38	1	1535	2	N	135	179	1			27
							149	9									
10	1612	N	NO RPT	-0-	-1612 B	-0-					N	NO RPT					27

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
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
08	248	N	211	-0-	-37 B	-0-	5	1	206	2	N	-0-					129
09	240	N	188	-0-	-52 B	-0-	5	1	183	2	N	-0-					129
10	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					129

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
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									
08	1491	N	1491	-0-	-0- B	-0-	94	1	1396	2	Y	1					19
							1	9									
09	1632	N	1632	-0-	-0- B	-0-	110	1	1522	2	Y	-0-					19
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457 B	-0-					Y	NO RPT					19

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
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									
08	2821	N	2787	-0-	-34 B	-0-	66	1	2701	2	N	18					190
							20	9									
09	2820	X	2686	-0-	-134 B	-0-	63	1	2564	2	N	54	189	1			55
							59	9									
10	2914	X	NO RPT	-0-	-2914 B	-0-					N	NO RPT					55

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

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
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									
08	2046	N	1962	-0-	-84 B	-0-	124	1	1838	2	Y	-0-					17
09	2010	N	1241	-0-	-769 B	-0-	84	1	1157	2	Y	-0-					17
10	2077	N	NO RPT	-0-	-2077 B	-0-					Y	NO RPT					17

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
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									
08	1805	N	1805	-0-	-0- B	-0-	114	1	1690	2	Y	1					25
							1	9									
09	1830	N	1752	-0-	-78 B	-0-	116	1	1606	2	Y	27					52
							30	9									
10	1798	N	NO RPT	-0-	-1798 B	-0-					Y	NO RPT					52

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 200679 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11654 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2376	N	2376	-0-	-0- B	-0-	56	1	2291	2	N	26	179	1			31
							29	9									
09	2700	N	2128	-0-	-572 B	-0-	51	1	2063	2	N	13					44
							14	9									
10	2449	N	NO RPT	-0-	-2449 B	-0-					N	NO RPT					44

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 201167 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11653 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2790	N	2551	-0-	-239 B	-0-	60	1	2478	2	N	12					129
							13	9									
09	2535	N	2535	-0-	-0- B	-0-	60	1	2440	2	N	32					161
							35	9									
10	2759	N	NO RPT	-0-	-2759 B	-0-					N	NO RPT					161

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
GREEN BAY WELL #: 7 RRCID -> 201450 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11810 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2802	N	2802	-0-	-0- B	-0-	177	1	2624	2	Y	1					41
							1	9									
09	2760	N	2673	-0-	-87 B	-0-	181	1	2491	2	Y	1					42
							1	9									
10	2697	N	NO RPT	-0-	-2697 B	-0-					Y	NO RPT					42

GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 201496 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 11777 PERF.11395 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1922	N	1836	-0-	-86 B	-0-	43	1	1769	2	N	22					62
							24	9									
09	1980	N	1793	-0-	-187 B	-0-	43	1	1733	2	N	15					77
							17	9									
10	1860	N	NO RPT	-0-	-1860 B	-0-					N	NO RPT					77

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
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
08	651	N	455	-0-	-196 B	-0-	11	1	443	2	N	1					135
							1	9									
09	750	N	418	-0-	-332 B	-0-	10	1	408	2	N	-0-					135
10	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					135

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 202491 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11580 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1457	N	1297	-0-	-160 B	-0-	30	1	1250	2	N	15					93
							17	9									
09	1170	N	1047	-0-	-123 B	-0-	24	1	991	2	N	29					122
							32	9									
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023 B	-0-					N	NO RPT					122

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
SWANN, M. C. WELL #: 4 RRCID -> 204442 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11543 - 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
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									
08	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	25	1	1037	2	N	24					136
							26	9									
09	960	N	852	-0-	-108 B	-0-	20	1	828	2	N	4					140
							4	9									
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116 B	-0-					N	NO RPT					140

HARMON WELL #: 1 RRCID -> 204513 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11322 - 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
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-
08	372	N	245	-0-	-127 B	-0-	6	1	238	2	N	1					1
							1	9									
09	330	N	260	-0-	-70 B	-0-	6	1	254	2	N	-0-					1
10	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					1

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
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
08	372	N	197	-0-	-175 B	-0-	5	1	191	2	N	1					101
							1	9									
09	390	N	191	-0-	-199 B	-0-	5	1	186	2	N	-0-					101
10	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					101

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
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									
08	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	12	1	512	2	N	2					60
							2	9									
09	570	N	547	-0-	-23 B	-0-	13	1	523	2	N	10					70
							11	9									
10	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					70

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
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
08	527	N	399	-0-	-128 B	-0-	9	1	390	2	N	-0-					29
09	540	N	366	-0-	-174 B	-0-	9	1	356	2	N	1					30
							1	9									
10	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					30

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
05	1302	N	1188	-0-	-114 B	-0-	27 35	1 9	1126	2	N	32					165
06	1390	N	1390	-0-	-0- B	-0-	31 6	1 9	1353	2	N	5	4	1			166
07	1488	N	1418	-0-	-70 B	-0-	33 31	1 9	1354	2	N	28					194
08	1178	N	888	-0-	-290 B	-0-	20 37	1 9	831	2	N	34					228
09	1380	N	1177	-0-	-203 B	-0-	28 19	1 9	1130	2	N	17	187	1			58
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426 B	-0-					N	NO RPT					58

MCELROY WELL #: 4 RRCID -> 207845 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11655 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1186	N	1186	-0-	-0- B	-0-	27 36	1 9	1123	2	N	33					181
06	1186	N	1186	-0-	-0- B	-0-	26 20	1 9	1140	2	N	18	5	1			194
07	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	24 39	1 9	1003	2	N	35					229
08	1178	N	965	-0-	-213 B	-0-	23 1	1 9	941	2	N	1					230
09	1200	N	1026	-0-	-174 B	-0-	23 62	1 9	941	2	N	56					286
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054 B	-0-					N	NO RPT					286

MCELROY WELL #: 3 RRCID -> 208056 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11087 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	13	N	-0-	-0-	-13 B	-0-					N	-0-					72
09	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	3	1	105	2	N	-0-					72
10	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					72

MCELROY WELL #: 5 RRCID -> 208085 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11852 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1443	N	1443	-0-	-0- B	-0-	32 45	1 9	1366	2	N	41					182
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
08	1457	N	1215	-0-	-242 B	-0-	29 9	1 9	1177	2	N	8					193
09	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	26 6	1 9	1074	2	N	5					198
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209 B	-0-					N	NO RPT					198

LINTNER WELL #: 17 RRCID -> 208944 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11314 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1609	N	1609	-0-	-0- B	-0-	37 6	1 9	1566	2	N	5					179
06	1729	N	1729	-0-	-0- B	-0-	38 13	1 9	1678	2	N	12	5	1			186
07	1705	N	1531	-0-	-174 B	-0-	36 3	1 9	1492	2	N	3					189
08	1612	N	1546	-0-	-66 B	-0-	36 19	1 9	1491	2	N	17					206
09	1740	N	1452	-0-	-288 B	-0-	35 1	1 9	1416	2	N	1					207
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519 B	-0-					N	NO RPT					207

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
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									
08	854	N	854	-0-	-0-	B	-0-	54	1	799	2	Y	1					10
								1	9									
09	780	N	773	-0-	-7	B	-0-	52	1	721	2	Y	-0-					10
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	B	-0-					Y	NO RPT					10

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
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									
08	2219	N	2219	-0-	-0-	B	-0-	140	1	2079	2	Y	-0-					38
09	1770	N	837	-0-	-933	B	-0-	57	1	780	2	Y	-0-					38
10	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	B	-0-					Y	NO RPT					38

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
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
08	797	N	797	-0-	-0-	B	-0-	19	1	778	2	N	-0-					96
09	796	N	796	-0-	-0-	B	-0-	19	1	757	2	N	18					114
								20	9									
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	B	-0-					N	NO RPT					114

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
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									
08	2317	N	2317	-0-	-0-	B	-0-	146	1	2170	2	N	1					62
								1	9									
09	2189	N	2189	-0-	-0-	B	-0-	148	1	2040	2	N	1					63
								1	9									
10	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	B	-0-					N	NO RPT					63

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
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									
08	1984	N	1984	-0-	-0- B	-0-	46	1	1884	2	N	49					197
							54	9									
09	2250	N	1876	-0-	-374 B	-0-	45	1	1818	2	N	12	172	1			37
							13	9									
10	2108	N	NO RPT	-0-	-2108 B	-0-					N	NO RPT					37

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
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
08	1798	N	1611	-0-	-187 B	-0-	38	1	1571	2	N	2					178
							2	9									
09	1920	N	1620	-0-	-300 B	-0-	39	1	1580	2	N	1					179
							1	9									
10	1612	N	NO RPT	-0-	-1612 B	-0-					N	NO RPT					179

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
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									
08	1426	N	1179	-0-	-247 B	-0-	28	1	1148	2	N	3					148
							3	9									
09	1226	N	1226	-0-	-0- B	-0-	29	1	1196	2	N	1					149
							1	9									
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209 B	-0-					N	NO RPT					149

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
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									
08	1587	N	1587	-0-	-0- B	-0-	36	1	1504	2	N	43					161
							47	9									
09	1481	N	1481	-0-	-0- B	-0-	35	1	1414	2	N	29					190
							32	9									
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116 B	-0-					N	NO RPT					190

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
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
08	341	N	240	-0-	-101 B	-0-	6	1	234	2	N	-0-					27
09	390	N	285	-0-	-105 B	-0-	7	1	277	2	N	1					28
							1	9									
10	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					28

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
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									
08	589	N	461	-0-	-128 B	-0-	29	1	432	2	Y	-0-					25
09	2256	N	2256	-0-	-0- B	-0-	153	1	2103	2	Y	-0-					25
10	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					Y	NO RPT					25

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
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									
08	1271	N	1214	-0-	-57 B	-0-	28	1	1164	2	N	20	182	1			35
							22	9									
09	1470	N	1197	-0-	-273 B	-0-	29	1	1167	2	N	1					36
							1	9									
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302 B	-0-					N	NO RPT					36

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
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									
08	1705	N	1671	-0-	-34 B	-0-	40	1	1629	2	N	2					202
							2	9									
09	1950	N	1621	-0-	-329 B	-0-	39	1	1575	2	N	6					208
							7	9									
10	1705	N	NO RPT	-0-	-1705 B	-0-					N	NO RPT					208

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
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
08	2449	N	2260	-0-	-189 B	-0-	53	1	2204	2	N	3					123
							3	9									
09	2700	N	2391	-0-	-309 B	-0-	56	1	2285	2	N	45					168
							50	9									
10	2325	N	NO RPT	-0-	-2325 B	-0-					N	NO RPT					168

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

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
05	1953	N	1916	-0-	-37 B	-0-	44 2	1 9	1870	2	N	2					136
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
08	1991	N	1991	-0-	-0- B	-0-	47 2	1 9	1942	2	N	2					141
09	1886	N	1886	-0-	-0- B	-0-	45 2	1 9	1839	2	N	2					143
10	1953	N	NO RPT	-0-	-1953 B	-0-					N	NO RPT					143

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
05	3464	X	3464	-0-	-0- B	-0-	359 15	1 9	3090	2	N	14					28
06	1530	N	1169	-0-	-361 B	-0-	120 12	1 9	1037	2	N	11					39
07	1643	N	1228	-0-	-415 B	-0-	127 14	1 9	1087	2	N	13	45	1			7
08	2945	X	1145	-0-	-1800 B	-0-	122 6	1 9	1017	2	N	5					12
09	2850	X	1362	-0-	-1488 B	-0-	138 14	1 9	1210	2	N	13					25
10	2945	X	NO RPT	-0-	-2945 B	-0-					N	NO RPT					25

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
05	1519	N	1241	-0-	-278 B	-0-	75 1	1 9	1165	2	Y	1					30
06	1530	N	1303	-0-	-227 B	-0-	76 2	1 9	1225	2	Y	2					32
07	1395	N	1210	-0-	-185 B	-0-	80 2	1 9	1128	2	Y	2					34
08	1240	N	1224	-0-	-16 B	-0-	77	1	1147	2	Y	-0-					34
09	1290	N	1221	-0-	-69 B	-0-	83	1	1138	2	Y	-0-					34
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209 B	-0-					Y	NO RPT					34

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
05	1544	N	1544	-0-	-0- B	-0-	34 73	1 9	1437	2	N	66	195	1			133
06	1636	N	1636	-0-	-0- B	-0-	35 45	1 9	1556	2	N	41	11	1			163
07	1519	N	1485	-0-	-34 B	-0-	34 57	1 9	1394	2	N	52					215
08	1550	N	1486	-0-	-64 B	-0-	34 36	1 9	1416	2	N	33					248
09	1650	N	1456	-0-	-194 B	-0-	33 100	1 9	1323	2	N	91	192	1			147
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488 B	-0-					N	NO RPT					147

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
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
08	1767	N	1652	-0-	-115 B	-0-	39	1	1612	2	N	1					139
							1	9									
09	1920	N	1584	-0-	-336 B	-0-	38	1	1537	2	N	8					147
							9	9									
10	1674	N	NO RPT	-0-	-1674 B	-0-					N	NO RPT					147

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
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
08	1873	N	1873	-0-	-0- B	-0-	44	1	1827	2	N	2					106
							2	9									
09	1774	N	1774	-0-	-0- B	-0-	43	1	1730	2	N	1					107
							1	9									
10	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					107

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
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									
08	2077	N	1961	-0-	-116 B	-0-	46	1	1914	2	N	1					203
							1	9									
09	2280	N	1830	-0-	-450 B	-0-	44	1	1775	2	N	10					213
							11	9									
10	1984	N	NO RPT	-0-	-1984 B	-0-					N	NO RPT					213

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
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									
08	1322	N	1322	-0-	-0- B	-0-	31	1	1279	2	N	11					223
							12	9									
09	1217	N	1217	-0-	-0- B	-0-	29	1	1181	2	N	6	187	1			42
							7	9									
10	713	N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-					N	NO RPT					42

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
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
08	2033	N	2033	-0-	-0-	B	-0-	48	1	1959	2	N	24					200
								26	9									
09	2130	N	1830	-0-	-300	B	-0-	43	1	1729	2	N	53	189	1			64
								58	9									
10	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	B	-0-					N	NO RPT					64

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
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
08	2494	N	2494	-0-	-0-	B	-0-	58	1	2404	2	N	29					140
								32	9									
09	2320	N	2320	-0-	-0-	B	-0-	55	1	2246	2	N	17					157
								19	9									
10	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	B	-0-					N	NO RPT					157

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
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									
08	2511	N	2377	-0-	-134	B	-0-	150	1	2227	2	Y	-0-					70
09	2520	N	2152	-0-	-368	B	-0-	145	1	2006	2	Y	1					71
								1	9									
10	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	B	-0-					Y	NO RPT					71

ANDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214520 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12063 PERF.11735 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	2071	-0-	-37	B	-0-	125	1	1945	2	N	1					111
								1	9									
06	2100	N	2018	-0-	-82	B	-0-	117	1	1897	2	N	4					115
								4	9									
07	2108	N	1890	-0-	-218	B	-0-	125	1	1763	2	N	2					117
								2	9									
08	2105	N	2105	-0-	-0-	B	-0-	133	1	1971	2	N	1					118
								1	9									
09	2084	N	2084	-0-	-0-	B	-0-	141	1	1943	2	N	-0-					118
10	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	B	-0-					N	NO RPT					118

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
05	1519	N	1507	-0-		-12 B	-0-	35	1 2 9	1470	2	N	2					137
06	1546	N	1546	-0-		-0- B	-0-	34	1 1 9	1511	2	N	1	4	1			134
07	1457	N	1356	-0-		-101 B	-0-	32	1 29 9	1295	2	N	26					160
08	1519	N	1449	-0-		-70 B	-0-	34	1 2 9	1413	2	N	2					162
09	1560	N	1337	-0-		-223 B	-0-	32	1 1 9	1304	2	N	1					163
10	1364	N	NO RPT	-0-		-1364 B	-0-					N	NO RPT					163

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
05	1860	N	1819	-0-		-41 B	-0-	42	1 2 9	1775	2	N	2					54
06	2059	N	2059	-0-		-0- B	-0-	46	1 3 9	2010	2	N	3	6	1			51
07	1922	N	1854	-0-		-68 B	-0-	43	1 41 9	1770	2	N	37					88
08	1948	N	1948	-0-		-0- B	-0-	45	1 47 9	1856	2	N	43					131
09	2070	N	1732	-0-		-338 B	-0-	41	1 12 9	1679	2	N	11					142
10	1860	N	NO RPT	-0-		-1860 B	-0-					N	NO RPT					142

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
05	2511	N	2353	-0-		-158 B	-0-	54	1 44 9	2255	2	N	40					158
06	2130	N	2015	-0-		-115 B	-0-	43	1 77 9	1895	2	N	70	180	1			48
07	2393	N	2393	-0-		-0- B	-0-	57	1 2 9	2334	2	N	2					50
08	2356	N	2020	-0-		-336 B	-0-	48	1 2 9	1970	2	N	2					52
09	2447	N	2447	-0-		-0- B	-0-	58	1 19 9	2370	2	N	17					69
10	2387	N	NO RPT	-0-		-2387 B	-0-					N	NO RPT					69

SWANN, M. C. WELL #: 8 RRCID -> 215473 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11602 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	2166	-0-		-66 B	-0-	49	1 50 9	2067	2	N	45					216
06	2130	N	2003	-0-		-127 B	-0-	44	1 37 9	1922	2	N	34	190	1			60
07	2170	N	2083	-0-		-87 B	-0-	49	1 36 9	1998	2	N	33					93
08	2170	N	2073	-0-		-97 B	-0-	49	1 8 9	2016	2	N	7					100
09	2010	N	1986	-0-		-24 B	-0-	47	1 20 9	1919	2	N	18					118
10	2077	N	NO RPT	-0-		-2077 B	-0-					N	NO RPT					118

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
MOORE WELL #: 4 RRCID -> 215679 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11688 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	3137	-0-	-25 B	-0-	71	1	2977	2	N	81	177	1			74
							89	9									
06	3369	X	3369	-0-	-0- B	-0-	75	1	3292	2	N	2	12	1			64
							2	9									
07	3162	X	3075	-0-	-87 B	-0-	72	1	2955	2	N	44					108
							48	9									
08	3193	X	3081	-0-	-112 B	-0-	72	1	2977	2	N	29					137
							32	9									
09	3090	X	2877	-0-	-213 B	-0-	69	1	2806	2	N	2					139
							2	9									
10	3193	X	NO RPT	-0-	-3193 B	-0-					N	NO RPT					139

SWANN, M. C. WELL #: 12 RRCID -> 216043 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11603 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2541	N	2541	-0-	-0- B	-0-	59	1	2462	2	N	18					181
							20	9									
06	2815	N	2815	-0-	-0- B	-0-	62	1	2703	2	N	45	16	1			210
							50	9									
07	2450	N	2450	-0-	-0- B	-0-	57	1	2357	2	N	33	173	1			70
							36	9									
08	2449	N	2352	-0-	-97 B	-0-	56	1	2294	2	N	2					72
							2	9									
09	2370	N	2314	-0-	-56 B	-0-	55	1	2238	2	N	19					91
							21	9									
10	2449	N	NO RPT	-0-	-2449 B	-0-					N	NO RPT					91

WILSON, DAVID G. WELL #: 8R RRCID -> 216102 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11482 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2006	N	2006	-0-	-0- B	-0-	45	1	1895	2	N	60					173
							66	9									
06	2150	N	2150	-0-	-0- B	-0-	47	1	2074	2	N	26	9	1			190
							29	9									
07	2015	N	1814	-0-	-201 B	-0-	43	1	1753	2	N	16					206
							18	9									
08	2015	N	1731	-0-	-284 B	-0-	41	1	1688	2	N	2					208
							2	9									
09	2160	N	1648	-0-	-512 B	-0-	39	1	1591	2	N	16					224
							18	9									
10	1829	N	NO RPT	-0-	-1829 B	-0-					N	NO RPT					224

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
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									
08	1736	N	1631	-0-	-105 B	-0-	38	1	1579	2	N	13					166
							14	9									
09	1680	N	1581	-0-	-99 B	-0-	38	1	1523	2	N	18					184
							20	9									
10	1674	N	NO RPT	-0-	-1674 B	-0-					N	NO RPT					184

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
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									
08	1529	N	1529	-0-	-0- B	-0-	36	1	1482	2	N	10					118
							11	9									
09	1506	N	1506	-0-	-0- B	-0-	36	1	1466	2	N	4					122
							4	9									
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426 B	-0-					N	NO RPT					122

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
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									
08	1705	N	1689	-0-	-16 B	-0-	39	1	1615	2	N	32					179
							35	9									
09	2010	N	1538	-0-	-472 B	-0-	36	1	1478	2	N	22					201
							24	9									
10	1674	N	NO RPT	-0-	-1674 B	-0-					N	NO RPT					201

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
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
08	2006	N	2006	-0-	-0- B	-0-	47	1	1957	2	N	2					31
							2	9									
09	1720	N	1720	-0-	-0- B	-0-	41	1	1678	2	N	1					32
							1	9									
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302 B	-0-					N	NO RPT					32

WILSON, DAVID G. WELL #: 12 RRCID -> 217562 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 11845 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1674	N	1601	-0-	-73 B	-0-	38	1	1562	2	N	1					35
							1	9									
09	1620	N	1435	-0-	-185 B	-0-	34	1	1400	2	N	1					36
							1	9									
10	1581	N	NO RPT	-0-	-1581 B	-0-					N	NO RPT					36

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
ECHARD HEIRS WELL #: 4R RRCID -> 217735 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11760 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3317	X	3317	-0-	-0- B	-0-	210	1	3106	2	N	1					35
							1	9									
09	3108	X	3108	-0-	-0- B	-0-	210	1	2897	2	N	1					36
							1	9									
10	2945	X	NO RPT	-0-	-2945 B	-0-					N	NO RPT					36

MOORE WELL #: 6 RRCID -> 218377 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11633 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2568	N	2568	-0-	-0- B	-0-	60	1	2466	2	N	38					146
							42	9									
09	2369	N	2369	-0-	-0- B	-0-	57	1	2304	2	N	7					153
							8	9									
10	961	N	NO RPT	-0-	-961 B	-0-					N	NO RPT					153

SWANN, M. C. WELL #: 13 RRCID -> 218731 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11550 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	20	1	837	2	N	2					99
							2	9									
09	749	N	749	-0-	-0- B	-0-	18	1	730	2	N	1					100
							1	9									
10	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					100

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
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									
08	2039	N	2039	-0-	-0- B	-0-	47	1	1944	2	N	44					120
							48	9									
09	2150	N	2150	-0-	-0- B	-0-	52	1	2095	2	N	3					123
							3	9									
10	1891	N	NO RPT	-0-	-1891 B	-0-					N	NO RPT					123

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
MCELROY WELL #: 12 RRCID -> 222271 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11591 - 11832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	1841	-0-	-422	B	-0-		42 1 32 9	1767	2	N	29					150
06	2513	N	2513	-0-	-0-	B	-0-		55 1 44 9	2414	2	N	40	15	1			175
07	2159	N	2159	-0-	-0-	B	-0-		50 1 63 9	2046	2	N	57					232
08	2205	N	2205	-0-	-0-	B	-0-		52 1 28 9	2125	2	N	25					257
09	2190	N	2035	-0-	-155	B	-0-		48 1 28 9	1959	2	N	25					282
10	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	B	-0-					N	NO RPT					282

HARMON WELL #: 8 RRCID -> 222799 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11688 PERF.11294 - 11559

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	749	N	749	-0-	-0-	B	-0-		17 1 1 9	731	2	N	1					102
06	801	N	801	-0-	-0-	B	-0-		18 1 1 9	783	2	N	-0-	1	1			101
07	713	N	665	-0-	-48	B	-0-		16 1	649	2	N	-0-					101
08	744	N	679	-0-	-65	B	-0-		16 1 1 9	662	2	N	1					102
09	810	N	642	-0-	-168	B	-0-		15 1	627	2	N	-0-					102
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	B	-0-					N	NO RPT					102

WILSON, DAVID G. WELL #: 15 RRCID -> 223108 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 11812 PERF.11460 - 11608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1574	N	1574	-0-	-0-	B	-0-		36 1 29 9	1509	2	N	26					112
06	1660	N	1660	-0-	-0-	B	-0-		37 1 18 9	1605	2	N	16	9	1			119
07	1736	N	1581	-0-	-155	B	-0-		36 1 46 9	1499	2	N	42					161
08	1581	N	1562	-0-	-19	B	-0-		36 1 34 9	1492	2	N	31					192
09	1650	N	1424	-0-	-226	B	-0-		33 1 34 9	1357	2	N	31					223
10	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	B	-0-					N	NO RPT					223

NE OVERTON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224409 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11719 - 11830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2359	N	2359	-0-	-0-	B	-0-		252 1 6 9	2101	2	N	5					12
09	2167	N	2167	-0-	-0-	B	-0-		220 1 14 9	1933	2	N	13					25
10	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	B	-0-					N	NO RPT					25

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
05	1771	N	1771	-0-	-0-	B	-0-	183	1	1573	2	N	14					28
								15	9									
06	2303	N	2303	-0-	-0-	B	-0-	238	1	2052	2	N	12					40
								13	9									
07	2165	N	2165	-0-	-0-	B	-0-	225	1	1927	2	N	12	45	1			7
								13	9									
08	1727	N	1727	-0-	-0-	B	-0-	184	1	1537	2	N	5					12
								6	9									
09	1945	N	1945	-0-	-0-	B	-0-	198	1	1733	2	N	13					25
								14	9									
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	B	-0-					N	NO RPT					25

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
05	2914	N	2914	-0-	-0-	B	-0-	66	1	2762	2	N	78					182
								86	9									
06	3192	X	3192	-0-	-0-	B	-0-	69	1	3035	2	N	80	196	1			66
								88	9									
07	2821	N	2752	-0-	-69	B	-0-	65	1	2687	2	N	-0-					66
08	2821	N	2776	-0-	-45	B	-0-	65	1	2693	2	N	16					82
								18	9									
09	2730	X	2572	-0-	-158	B	-0-	62	1	2499	2	N	10					92
								11	9									
10	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	B	-0-					N	NO RPT					92

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
05	844	N	844	-0-	-0-	B	-0-	19	1	801	2	N	22					94
								24	9									
06	927	N	927	-0-	-0-	B	-0-	20	1	876	2	N	28	7	1			115
								31	9									
07	896	N	896	-0-	-0-	B	-0-	21	1	864	2	N	10					125
								11	9									
08	937	N	937	-0-	-0-	B	-0-	21	1	882	2	N	31					156
								34	9									
09	843	N	843	-0-	-0-	B	-0-	20	1	819	2	N	4					160
								4	9									
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	B	-0-					N	NO RPT					160

NE OVERTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225308 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11678 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2642	N	2642	-0-	-0-	B	-0-	282	1	2354	2	N	5					12
								6	9									
09	3000	N	2477	-0-	-523	B	-0-	252	1	2211	2	N	13					25
								14	9									
10	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	B	-0-					N	NO RPT					25

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
ECHARD HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 229133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.12002 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	5270	X	4756	-0-	-514 B	-0-	301	1	4454	2	N	1					90
							1	9									
09	5100	X	4325	-0-	-775 B	-0-	292	1	4032	2	N	1					91
							1	9									
10	5270	X	NO RPT	-0-	-5270 B	-0-					N	NO RPT					91

GREEN BAY WELL #: 11 RRCID -> 245881 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12214 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2325	N	2005	-0-	-320 B	-0-	127	1	1877	2	N	1					95
							1	9									
09	2446	N	2446	-0-	-0- B	-0-	165	1	2281	2	N	-0-					95
10	2325	N	NO RPT	-0-	-2325 B	-0-					N	NO RPT					95

NE OVERTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245882 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11618 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2908	X	2908	-0-	-0- B	-0-	311	1	2597	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	2880	-0-	-390 B	-0-	295	1	2585	2	N	-0-					-0-
10	3379	X	NO RPT	-0-	-3379 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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									
08	4398	X	4398	-0-	-0- B	-0-	278	1	4119	2	N	1					88
							1	9									
09	4110	X	3656	-0-	-454 B	-0-	247	1	3408	2	N	1					89
							1	9									
10	4247	X	NO RPT	-0-	-4247 B	-0-					N	NO RPT					89

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
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									
08	2356	N	2352	-0-	-4 B	-0-	56	1	2293	2	N	3					95
							3	9									
09	2490	N	2230	-0-	-260 B	-0-	54	1	2175	2	N	1					96
							1	9									
10	2511	N	NO RPT	-0-	-2511 B	-0-					N	NO RPT					96

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILES WELL #: 3 RRCID -> 110934 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4896	X	4896	-0-	-0- B	-0-	4859	2	37	9	Y	34	164	1			35
08	3782	X	3467	-0-	-315 B	-0-	3467	2			Y	-0-					35
09	3660	X	3091	-0-	-569 B	-0-	3061	2	30	9	Y	27	27	8			35
10	3782	X	3026	-0-	-756 B	-0-	2802	2	224	9	Y	204	28	1	15	8	196

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
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
08	2295	N	2295	-0-	-0- B	-0-	2293	2	2	9	Y	2					27
*09	1378	N	1378	-0-	-0- B	-0-	1375	2	3	9	Y	3					30
*10	1175	N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175	2			Y	-0-					149

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 206052 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	961	N	651	-0-	-310 B	-0-	512	2	139	9	N	126	181	1			49
09	930	N	737	-0-	-193 B	-0-	606	2	131	9	N	119					168
10	806	N	640	-0-	-166 B	-0-	498	2	142	9	N	129	178	1	1	8	118

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/10/2013

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
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
08	1860	N	1626	-0-	-234 B	-0-	1516	2	110	9	N	100					135
09	1770	N	1547	-0-	-223 B	-0-	1457	2	90	9	N	82					217
10	1736	N	1700	-0-	-36 B	-0-	1614	2	86	9	N	78	167	1			128

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
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
08	2122	N	2122	-0-	-0- B	-0-	2028	2	94	9	Y	85	90	1			68
*09	1860	N	1225	-0-	-635 B	-0-	1164	2	61	9	Y	55	12	1			111
*10	2207	N	2207	-0-	-0- B	-0-	2091	2	116	9	Y	105	81	1	1	8	66

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
COLE WELL #: 2 RRCID -> 216653 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11400 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
08	4619	X	3859	-0-	-760	B	-0-	3719	2	140	9	N	127	170	1			137
09	4470	X	3747	-0-	-723	B	-0-	3597	2	150	9	N	136	177	1			96
10	4464	X	3727	-0-	-737	B	-0-	3599	2	128	9	N	116	1	8			211

CHILES G U B-1 WELL #: 2 RRCID -> 224711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF.11956 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3801	X	3801	-0-	-0-	B	-0-	66	1	3668	2	Y	61					185
								67	9									
09	2430	X	2026	-0-	-404	B	-0-	31	1	1937	2	Y	53	138	1			100
								58	9									
*10	4111	X	4111	-0-	-0-	B	-0-	73	1	3986	2	Y	47	1	8			147
								52	9									

CHILES G U B-1 WELL #: 3 RRCID -> 237267 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12520 - 13163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	5533	X	5533	-0-	-0-	B	-0-	97	1	5413	2	Y	21					59
								23	9									
09	5907	X	5907	-0-	-0-	B	-0-	92	1	5775	2	Y	36	44	1			51
								40	9									
10	5766	X	4395	-0-	-1371	B	-0-	78	1	4298	2	Y	17					68
								19	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
ARMSTRONG DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235941 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12132 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2604	N	901	-0-	-1703	B	-0-	54	1	832	2	N	14					211
								15	9									
09	2662	N	2662	-0-	-0-	B	-0-	160	1	2501	2	N	1					212
								1	9									
10	2325	N	1380	-0-	-945	B	-0-	82	1	1287	2	N	10	1	8			221
								11	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
ARMSTRONG D WELL #: 2 RRCID -> 246793 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 12718 PERF.12572 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	1085	N	925	-0-	-160 B	-0-	56	1	862	2	N	6					85
							7	9									
09	1080	N	935	-0-	-145 B	-0-	56	1	866	2	N	12					97
							13	9									
10	1178	N	1113	-0-	-65 B	-0-	65	1	1031	2	N	15					112
							17	9									

WILDHORSE RESOURCES, LLC 923451
WEST TURNERTOWN WELL #: 1 RRCID -> 225018 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10939 - 11225

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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	122	1			106
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					61
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					61
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					61

KANGERGA, EMILY WELL #: 1 RRCID -> 232100 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10707 - 10805

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	2894	N	2894	-0-	-0- B	-0-	2894	3			N	-0-	176	1			46
08	3141	X	3141	-0-	-0- B	-0-	3141	3			N	-0-					42
*09	2778	N	2778	-0-	-0- B	-0-	2778	3			N	-0-					42
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					42

WOOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 243109 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10972 - 11241

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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
08	1684	N	1684	-0-	-0- B	-0-	1684	2			N	-0-					114
09	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	998	2			N	-0-					114
10	1147	N	965	-0-	-182 B	-0-	965	2			N	-0-					114

MURRAY WELL #: 1 RRCID -> 203891 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11739 - 11850

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
08	1275	N	1275	-0-	-0- B	-0-	1275	2			N	-0-					87
09	1795	N	1795	-0-	-0- B	-0-	1795	2			N	-0-					87
*10	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	2			N	-0-					87

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
WINDSOR ENERGY GROUP, L.L.C. //CONT.// 931631
MCELROY WELL #: A 1 RRCID -> 204105 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11662 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2728	X	2728	-0-	-0- B	-0-	2727	2	1	9	N	1	1	8			35
09	2595	X	2595	-0-	-0- B	-0-	2592	2	3	9	N	3	3	8			35
10	2480	X	2352	-0-	-128 B	-0-	2349	2	3	9	N	3	3	8			35

REAGAN WELL #: 1 RRCID -> 205736 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11546 - 11818

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
08	1922	N	1047	-0-	-875 B	-0-	1047	2			N	-0-					185
09	1500	N	171	-0-	-1329 B	-0-	171	2			N	-0-					185
10	1550	N	1384	-0-	-166 B	-0-	1384	2			N	-0-					185

MCELROY WELL #: A 2 RRCID -> 206535 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11581 - 11765

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
08	806	N	254	-0-	-552 B	-0-	253	2	1	9	N	1	1	8			147
09	2185	N	2185	-0-	-0- B	-0-	2185	2			N	-0-					147
*10	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	593	2			N	-0-					147

CLICK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206536 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12256 - 12426

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

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
08	1107	N	1107	-0-	-0- B	-0-	1107	2			N	-0-					84
09	390	N	293	-0-	-97 B	-0-	293	2			N	-0-					84
10	651	N	372	-0-	-279 B	-0-	372	2			N	-0-					84

POND WELL #: 1 RRCID -> 211516 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11848 - 12007

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
08	1231	N	1231	-0-	-0- B	-0-	1231	2			N	-0-					112
09	1170	N	1116	-0-	-54 B	-0-	1116	2			N	-0-					112
*10	1035	N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035	2			N	-0-					112

MCELROY WELL #: A 4 RRCID -> 226400 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11574 - 11881

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
08	5	N	3	-0-	-2 B	-0-	3	2			N	-0-					97
09	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-					97
10	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					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
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
08	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	209	1	6099	2	N	-0-					105
09	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	167	1	5245	2	N	-0-					105
*10	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	183	1	6615	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
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-
08	10509	X	8226	-0-	-2283	-0-	134	1	8092	2	Y	-0-					-0-
09	10170	X	9225	-0-	-945	-0-	146	1	9079	2	Y	-0-					-0-
10	10509	X	9168	-0-	-1341	-0-	140	1	9028	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
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-
08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	31	1	1858	2	Y	-0-					-0-
09	2010	N	1895	-0-	-115	-0-	30	1	1865	2	Y	-0-					-0-
10	2108	N	1602	-0-	-506	-0-	24	1	1578	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
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-
08	11439	X	5249	-0-	-6190	-0-	85	1	5164	2	Y	-0-					-0-
09	11070	X	5275	-0-	-5795	-0-	83	1	5192	2	Y	-0-					-0-
10	11439	X	5033	-0-	-6406	-0-	77	1	4956	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
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-
08	13671	X	9961	-0-	-3710	-0-	195	1	9766	2	Y	-0-					-0-
09	13230	X	8964	-0-	-4266	-0-	170	1	8794	2	Y	-0-					-0-
*10	12937	X	12937	-0-	-0-	-0-	239	1	12698	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
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-
08	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	148	1	7415	2	Y	-0-					-0-
09	6930	X	5590	-0-	-1340	-0-	106	1	5484	2	Y	-0-					-0-
10	7161	X	6991	-0-	-170	-0-	129	1	6862	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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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-
08	5177	X	3438	-0-	-1739	-0-	67	1	3371	2	Y	-0-					-0-
09	5010	X	3483	-0-	-1527	-0-	66	1	3417	2	Y	-0-					-0-
*10	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	94	1	4990	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 13 WELL #: 1 RRCID -> 077354 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11906 - 11953

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
08	7781	X	2579	-0-	-5202	-0-	51	1	2528	2	Y	-0-					2
09	7050	X	2896	-0-	-4154	-0-	55	1	2841	2	Y	-0-					2
10	7285	X	2381	-0-	-4904	-0-	44	1	2337	2	Y	-0-					2

OVERTON GU14 WELL #: 1 RRCID -> 077599 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11969 - 12006

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-
08	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	203	1	10136	2	Y	-0-					-0-
09	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	202	1	10402	2	Y	-0-					-0-
10	10447	X	7831	-0-	-2616	-0-	144	1	7687	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 078007 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11911 - 11950

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-
08	7874	X	2	-0-	-7872	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					Y	-0-					-0-
10	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 078849 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12021 - 12046

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-
08	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	139	1	8396	2	Y	-0-					-0-
09	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	130	1	8117	2	Y	-0-					-0-
10	8463	X	8303	-0-	-160	-0-	127	1	8176	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 086216 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11915 - 11930

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-
08	4867	X	4599	-0-	-268	-0-	91	1	4508	2	Y	-0-					-0-
09	4710	X	4675	-0-	-35	-0-	89	1	4586	2	Y	-0-					-0-
*10	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	93	1	5006	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
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-
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	15	1	773	2	Y	-0-					-0-
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	13	1	664	2	Y	-0-					-0-
*10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	11	1	584	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 20 WELL #: 1 RRCID -> 086953 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12077 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	12772	X	11423	-0-	-1349	-0-	186	1	11237	2	Y	-0-					-0-
09	12360	X	12308	-0-	-52	-0-	194	1	12114	2	Y	-0-					-0-
*10	12773	X	12773	-0-	-0-	-0-	196	1	12577	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 087391 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12100 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2976	X	2833	-0-	-143	-0-	46	1	2787	2	Y	-0-					-0-
09	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	54	1	3387	2	Y	-0-					-0-
*10	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	55	1	3504	2	Y	-0-					-0-

OVERTON G.U. #8 WELL #: 2 RRCID -> 114669 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11882 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1953	N	1321	-0-	-632	-0-	26	1	1295	2	Y	-0-					-0-
09	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	44	1	2275	2	Y	-0-					-0-
*10	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	44	1	2350	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 15 WELL #: 2 RRCID -> 169915 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11960 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	7285	X	5362	-0-	-1923	-0-	174	1	5188	3	N	-0-					-0-
09	7050	X	5670	-0-	-1380	-0-	179	1	5489	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	7285	X	6159	-0-	-1126	-0-	198	1	5961	3	N	-0-					-0-

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
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
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	560	2	17	9	N	15					140
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	492	2	85	9	N	77					217
*10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	670	2	11	9	N	10					227

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
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
08	3472	X	3257	-0-	-215	-0-	3176	2	81	9	N	74	191	1			180
09	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	3963	2	156	9	N	142	187	1			135
*10	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3619	2	130	9	N	118					253

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
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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					103
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					103
*10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	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
05	3007	X	2199	-0-	-808	-0-	50 40	1 9	2109	2	N	36					95
06	2910	X	2653	-0-	-257	-0-	57 88	1 9	2508	2	N	80	21	1			154
07	3007	X	2480	-0-	-527	-0-	57 87	1 9	2336	2	N	79	191	1			42
08	2635	X	2146	-0-	-489	-0-	50 30	1 9	2066	2	N	27					69
09	2640	X	2251	-0-	-389	-0-	53 53	1 9	2145	2	N	48					117
10	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					117

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
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
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
08	5890	X	4916	-0-	-974	-0-	4847	2	69	9	Y	63					199
09	5700	X	4876	-0-	-824	-0-	4813	2	63	9	Y	57	176	1			80
10	6200	X	3869	-0-	-2331	-0-	3797	2	72	9	Y	65	5	8			140

OVERTON, NORTH (HAYNESVILLE) //CONT.// 67851 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SIEBER WELL #: 1 RRCID -> 206568 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 12310 PERF.11370 - 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
05	819	X	-0-	-0-	-819	-0-					N	-0-					89
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89	1			-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/10/2013 - W/O TO ID #269917

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4061	X	3920	-0-	-141	-0-	3821	2	99	9	Y	90	87	1			71
09	3930	X	3388	-0-	-542	-0-	3291	2	97	9	Y	88	158	1			1
10	3782	X	2529	-0-	-1253	-0-	2452	2	77	9	Y	70	95	1	1	8	43

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

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

P.L. (TRAVIS PEAK) 68157 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 193115 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	962	2	6	9	Y	5	7	1			4
09	1590	N	1462	-0-	-128	-0-	1453	2	9	9	Y	8	6	1			6
10	1147	N	638	-0-	-509	-0-	634	2	4	9	Y	4	7	1			3

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 204227 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 8264

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

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 206307 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 8260

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

P.L. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 68157 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFF WELL #: 1 RRCID -> 215590 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 8278

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

SIEBER WELL #: 1 RRCID -> 269917 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8196 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		12624	-0-	12624	12624	12525	2	99	9	N	90	4	8			86
06	16710	X	4086	-0-	-12624	-0-	4044	2	42	9	N	38	93	1	1	8	30
07	15841	X	198	-0-	-15643	-0-	187	2	11	9	N	10					40
08	15841	X	430	-0-	-15411	-0-	421	2	9	9	N	8					48
09	15330	X	396	-0-	-14934	-0-	377	2	19	9	N	17					65
10	15841	X	1371	-0-	-14470	-0-	1362	2	9	9	N	8					73

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
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-
08	DLQ G-10		913	-0-	913	913	119	1	794	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		634	-0-	634	1547	83	1	551	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1547					Y	NO RPT					-0-

HOWARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055324 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10449 - 10459

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									
08	DLQ G-10		614	-0-	614	614	78	1	518	2	Y	16					63
							18	9									
09	DLQ G-10		643	-0-	643	1257	81	1	541	2	Y	19					82
							21	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1257					Y	NO RPT					82

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

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									
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					180
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-	781	2			N	-0-					180
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					180

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

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									
08	2480		2058	-0-	-422	-0-	249	1	1660	2	N	135	182	1			183
							149	9									
09	2400		2693	-0-	293	293	331	1	2208	2	N	140	175	1			148
							154	9									
10	2449	#	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					148

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

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WERNER, LEWIS SAWMILL WELL #: B 1 RRCID -> 152488 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2299 - 2306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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

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	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2717	2	6	9	Y	5					162
08	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2778	2	3	9	Y	3					165
*09	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2449	2	18	9	Y	16					181
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					181

BRYSON WELL #: 2 RRCID -> 205018 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2325 - 2333

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	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					65
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					65
*09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					65
10	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

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	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		729	-0-	729	729	729	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		641	-0-	641	1370	641	2			Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1370					Y	NO RPT					-0-

BRUMBLE, H. L. WELL #: 4 RRCID -> 233728 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2342 - 2350

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	63	1	753	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHELAN WELL #: 1 RRCID -> 236759 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2341 - 2350

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	419	N	419	-0-	-0-	-0-	418	2	1	9	N	1					100
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					100
*09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	455	2	1	9	N	1					101
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

CRENSHAW WELL #: D 2 RRCID -> 247267 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2329 - 2338

05	0	W	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
*09	378	N	87	-0-	-291	-0-	7	1	80	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
BRUMBLE WELL #: 5 RRCID -> 248309 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 2444 PERF. 2326 - 2334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	2074					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	2074					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	2074					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	2074					N	-0-					-0-
*09	1500	N	254	-0-	-1246	828	20	1	234	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	828					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

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-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163	2	Y	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	2	Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 8 RRCID -> 089523 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 2545 PERF. 2335 - 2341

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-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	2	Y	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
*10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	11	1	274	2	Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 9 RRCID -> 089738 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2329 - 2342

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-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	8	1	245	2	Y	-0-					-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	7	1	165	2	Y	78	78	1			-0-
							86	9									
*10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	193	2	Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 12 RRCID -> 089740 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2335 - 2340

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-
08	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	58	1	1667	2	Y	-0-					-0-
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	53	1	1282	2	Y	-0-					-0-
*10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	42	1	1083	2	Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 11 RRCID -> 089741 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2331 - 2345

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-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	8	1	217	2	Y	-0-					-0-
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	9	1	206	2	Y	96	96	1			-0-
							106	9									
*10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	9	1	227	2	Y	-0-					-0-

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KABCO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 449245
TILLER, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 136717 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2309 - 2318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	N	-0-					-0-
*10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-

TILLER, LLOYD WELL #: 3 RRCID -> 136995 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 2440 PERF. 2322 - 2327

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TILLER, LLOYD WELL #: 2 RRCID -> 137184 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 2410 PERF. 2312 - 2317

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-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	N	-0-					-0-
10	124	N	43	-0-	-81	-0-	2	1	41	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 28 RRCID -> 115571 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH 3853 PERF. 2321 - 2321

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BECKVILLE SWD WELL #: 2 RRCID -> 213193 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3428 - 3548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	45	1	632	2	N	-0-					-0-
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	43	1	574	2	N	-0-					-0-
10	620	N	557	-0-	-63	-0-	45	1	512	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
KABCO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 449245
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
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-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	18	1	246	2	N	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	16	1	207	2	N	-0-					-0-
10	279	N	223	-0-	-56	-0-	18	1	205	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
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-
08	496	N	401	-0-	-95	-0-	27	1	374	2	N	-0-					-0-
09	450	N	396	-0-	-54	-0-	28	1	368	2	N	-0-					-0-
10	465	N	365	-0-	-100	-0-	30	1	335	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
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-
08	434	N	294	-0-	-140	-0-	20	1	274	2	N	-0-					-0-
09	360	N	272	-0-	-88	-0-	19	1	253	2	N	-0-					-0-
10	310	N	200	-0-	-110	-0-	16	1	184	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
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-
08	620	N	478	-0-	-142	-0-	32	1	446	2	N	-0-					-0-
09	450	N	428	-0-	-22	-0-	30	1	398	2	N	-0-					-0-
10	434	N	373	-0-	-61	-0-	30	1	343	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 5 RRCID -> 156244 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2260 - 2270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
KABCO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 449245
ROQUEMORE GU WELL #: 3 RRCID -> 156267 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2267 - 2277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 160771 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2250 - 2626

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-
08	744	N	572	-0-	-172	-0-	38	1	534	2	N	-0-					-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	36	1	477	2	N	-0-					-0-
10	620	N	411	-0-	-209	-0-	34	1	377	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

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-
*08	279	#	133	-0-	-146	-0-	133	2			N	-0-					-0-
09	270	#	155	-0-	-115	-0-	155	2			N	-0-					-0-
10	155	#	100	-0-	-55	-0-	100	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-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GRONE WELL #: 2 RRCID -> 244902 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3464 - 3626

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSONS (RODESSA-HILL) 69455 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
PRECISION ENERGY SERVICES, INC. 676004
PARSONS, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 080528 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8265 - 8270

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	N 2411	-0-	-193	-0-	24 1 6 9	2381	2	Y	5						166
06	2586	N 2586	-0-	-0-	-0-	26 1 2 9	2558	2	Y	2						168
07	2912	N 2912	-0-	-0-	-0-	29 1	2883	2	Y	-0-		139	1			29
08	2819	N 2819	-0-	-0-	-0-	28 1 2 9	2789	2	Y	2						31
*09	3000	N 3065	-0-	65	65	31 1 4 9	3030	2	Y	4						35
*10	2928	N 2863	-0-	-65	-0-	29 1	2834	2	Y	-0-						35

CX OPERATING LLC 195798
HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 097486 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5095 - 5101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	318	N 318	-0-	-0-	-0-	316 2	2 9			N	2					93
*09	320	N 320	-0-	-0-	-0-	320 2				N	-0-					93
*10	317	N 317	-0-	-0-	-0-	316 2	1 9			N	1	1	8			93

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
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					143
09	1200	N	499	-0-	-701	-0-	498	2	1	9	N	1	1	8			143
10	1023	N	611	-0-	-412	-0-	611	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	1488	N	1267	-0-	-221	-0-	551	1	716	2	N	-0-					114
*09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	612	1	788	2	N	-0-					114
*10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	812	1	929	2	N	-0-					-0-

PARKER-CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 094632 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 3084 - 3094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1240	N	1016	-0-	-224	-0-	442	1	574	2	N	-0-					11
*09	960	N	799	-0-	-161	-0-	350	1	449	2	N	-0-					11
10	868	N	747	-0-	-121	-0-	348	1	399	2	N	-0-					11

MOTLEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 193604 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3019 - 3032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	868	N	791	-0-	-77	-0-	344	1	447	2	N	-0-					117
*09	870	N	714	-0-	-156	-0-	313	1	401	2	N	-0-					117
10	899	N	561	-0-	-338	-0-	261	1	300	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	474	-0-	-177	-0-	474	2			N	-0-					60
06	540	N	487	-0-	-53	-0-	487	2			N	-0-					60
07	589	N	523	-0-	-66	-0-	523	2			N	-0-					60
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					60
*09	480	N	400	-0-	-80	-0-	400	2			N	-0-					60
10	527	N	444	-0-	-83	-0-	444	2			N	-0-					60

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
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
08	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	2			N	-0-					44
09	420	N	375	-0-	-45	-0-	375	2			N	-0-					44
*10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					44

PAXTON (PALUXY) //CONT.// 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
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
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
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					5
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-					5
10	248	N	109	-0-	-139	-0-	109	2			N	-0-					5

HOLSEY, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 073710 COMPL. DATE 08/29/1977 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3069 - 3079

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
08	1736	N	1536	-0-	-200	-0-	1536	2			N	-0-					87
09	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					87
*10	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					87

MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 073711 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 3096 - 3102

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
08	1023	N	999	-0-	-24	-0-	999	2			N	-0-					31
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					31
10	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	1013	2			N	-0-					31

RICHARDSON, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 073712 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3134 - 3140

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
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	786	2	2	9	N	2					110
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					110
*10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	854	2	3	9	N	3					113

ROWE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 104961 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3121 - 3128

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-
08	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	2			N	-0-					-0-
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
*10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	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

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
08	1519	N	1414	-0-	-105	-0-	1396	3	18	9	N	16					155
09	1440	N	929	-0-	-511	-0-	923	3	6	9	N	5					160
10	1395	N	1027	-0-	-368	-0-	1001	3	26	9	N	24	154	1			30

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					12
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					12
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
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
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	25	1	167	2	N	-0-					93
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	20	1	137	2	N	-0-					93
*10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	18	1	121	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
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
08	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					130
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					132
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

PAXTON (UPPER GLEN ROSE) 69855 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CX OPERATING LLC 195798
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 269918 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		420	-0-	420	11641	420	2			N	-0-					3
12	0		414	-0-	414	12055	414	2			N	-0-					3
01	0		238	-0-	238	12293	238	2			N	-0-					3
02	0		206	-0-	206	12499	206	2			N	-0-					3
03	0		323	-0-	323	12822	323	2			N	-0-					3
04	0		196	-0-	196	13018	196	2			N	-0-					3
05	0		130	-0-	130	13148	130	2			N	-0-					3
06	0		136	-0-	136	13284	136	2			N	-0-					3
07	0	W	134	-0-	134	13418	134	2			N	-0-					3
08	0	W	151	-0-	151	13569	151	2			N	-0-					3
09	0	W	152	-0-	152	13721	152	2			N	-0-					3
10	8680		157	-0-	-8523	5198	157	2			N	-0-					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	9238	X	8745	-0-	-493	-0-	844	1	7827	2	N	67					94
							74	9									
09	8940	X	8143	-0-	-797	-0-	823	1	7281	2	N	35					129
							39	9									
10	9083	X	8126	-0-	-957	-0-	813	1	7240	2	N	66					195
							73	9									

TUCKER PROPERTIES WELL #: 1 H RRCID -> 258192 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10105 - 11008

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
08	279	X	222	-0-	-57	-0-	22	1	200	2	N	-0-					37
09	270	X	171	-0-	-99	-0-	17	1	152	2	N	2					39
							2	9									
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					39

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
BURGESS WELL #: 1 RRCID -> 139756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9384 - 9392

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	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					272
08	124	X	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					272
09	120	X	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					272
10	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

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	354	-0-	-80	-0-	354	2			N	-0-					10
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	295	2	47	9	N	43					53
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					53
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
KEYSTONE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 195530 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8754 - 9896

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									
08	1302	N	887	-0-	-415	-0-	93	1	786	2	Y	7	112	1			10
							8	9									
09	1230	N	1040	-0-	-190	-0-	107	1	926	2	Y	6					16
							7	9									
10	1302	N	1120	-0-	-182	-0-	120	1	993	2	Y	6					22
							7	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
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									
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	115	1	970	2	Y	7	52	1			8
							8	9									
09	1140	N	912	-0-	-228	-0-	94	1	809	2	Y	8					16
							9	9									
10	1178	N	963	-0-	-215	-0-	103	1	857	2	Y	3					19
							3	9									

PEATOWN (COTTON VALLEY, LOWER) 70009 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JOHNSTON, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 245623 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11096 - 11768

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	4495	X	3863	-0-	-632	-0-	16	1	3847	2	Y	-0-					-0-
09	4230	X	3890	-0-	-340	-0-	15	1	3875	2	Y	-0-					-0-
10	4309	X	4081	-0-	-228	-0-	16	1	4065	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	28	1	186	2	Y	2	8	1			2
							2	9									
09	210	N	152	-0-	-58	-0-	18	1	132	2	Y	2					4
							2	9									
10	248	N	153	-0-	-95	-0-	14	1	138	2	Y	1					5
							1	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
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
08	1550	N	1547	-0-	-3	-0-	1471	2	76	9	N	69					198
09	1500	N	1257	-0-	-243	-0-	1163	2	94	9	N	85	182	1			101
10	1550	N	1422	-0-	-128	-0-	1345	2	77	9	N	70					171

PENN-GRIFFITH (TRAVIS PEAK, UP.) 70495 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
CAPITAL PETROLEUM 130394
POOL WELL #: RRCID -> 109192 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7286 - 7307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	1333	N	1233	-0-	-100	-0-	1220	2	13	9	N	12					90
09	1320	N	1086	-0-	-234	-0-	1067	2	19	9	N	17					107
10	1271	N	1035	-0-	-236	-0-	1006	2	29	9	N	26					133

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 110933 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 8003 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					34
08	806	N	774	-0-	-32	-0-	774	2			N	-0-					34
*09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					34
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-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
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	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1023	2	1	9	N	1					104
08	2294	N	582	-0-	-1712	-0-	580	2	2	9	N	2					106
*09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	385	2	7	9	N	6					112
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					112

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
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	640	N	640	-0-	-0-	-0-	590	2	50	9	N	45					185
08	775	N	384	-0-	-391	-0-	383	2	1	9	N	1					186
09	720	N	334	-0-	-386	-0-	333	2	1	9	N	1					187
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					187

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
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	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1483	2	109	9	N	99					112
08	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1577	2	3	9	N	3					115
09	1560	N	1048	-0-	-512	-0-	1018	2	30	9	N	27					142
10	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					142

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
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	993	N	993	-0-	-0-	-0-	984	2	9	9	N	8	1	8			174
08	930	N	743	-0-	-187	-0-	735	2	8	9	N	7					181
*09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	728	2	9	9	N	8					189
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					189

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
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	260	N	260	-0-	-0-	-0-	102	2	158	9	Y	144	178	1	4	8	37
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	146	2	89	9	Y	81	1	8			117
*09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	131	2	52	9	Y	47	2	8			162
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					162

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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	3			N	-0-					88
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					88
07	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					88
08	465	N	339	-0-	-126	-0-	339	3			N	-0-					88
*09	480	N	216	-0-	-264	-0-	216	3			N	-0-	59	1	2	8	27
*10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					27

STOCKTON, O. WELL #: 1 RRCID -> 085133 COMPL. DATE 11/03/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	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

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
08	372	N	73	-0-	-299	-0-	73	3			N	-0-	28	1	76	7	18
09	270	N	56	-0-	-214	-0-	56	3			N	-0-					18
10	217	N	76	-0-	-141	-0-	76	3			N	-0-					18

WOMACK-HERRING WELL #: 1 RRCID -> 106646 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8961 - 9112

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
08	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	11411	3	29	9	N	26	305	1			194
09	13781	X	13781	-0-	-0-	-0-	13491	3	290	9	N	264	187	1			271
*10	13434	X	13434	-0-	-0-	-0-	13025	3	409	9	N	372	372	1			271

STOCKTON, S.L. WELL #: 2 RRCID -> 148351 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9062 - 9292

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
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					70
09	1290	N	1173	-0-	-117	-0-	1173	3			N	-0-					70
10	1457	N	943	-0-	-514	-0-	943	3			N	-0-					70

WOMACK-HERRING WELL #: 2 RRCID -> 150618 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9070

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
08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					38
09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					38
10	1550	N	1138	-0-	-412	-0-	1138	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 8810 PERF. 8863 - 9108

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

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									
08	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	55					132
09	2910	X	1678	-0-	-1232	-0-	159	1	1473	2	N	42					174
							46	9									
*10	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	368	1	3170	2	N	13					187
							14	9									

JARVIS WELL #: 1 RRCID -> 094104 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8879 - 9085

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									
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	78	1	1189	2	N	55					145
							61	9									
09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	61	1	935	2	N	99	187	1			57
							109	9									
10	1302	N	1137	-0-	-165	-0-	65	1	1020	2	N	47					104
							52	9									

SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 097251 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 8876 - 8897

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 134007 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8337 - 9426

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 222673 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8936 - 9031

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	14B2	EXT	-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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
08	1891	N	800	-0-	-1091	-0-	771	2	29	9	N	26					190
09	1620	N	1421	-0-	-199	-0-	1392	2	29	9	N	26					216
*10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1660	2	22	9	N	20					236

PINE BLUFF (PAGE 6500) 71579 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 269956 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6450 - 6464

05	0		7695	-0-	7695	7695	7629	2	66	9	N	60					60
06	0		6619	-0-	6619	14314	6572	2	47	9	N	43					103
07	5808		9142	-0-	3334	17648	9075	2	67	9	N	61					164
08	11253		9535	-0-	-1718	15930	9458	2	77	9	N	70					234
09	10890		8899	-0-	-1991	13939	8815	2	84	9	N	76					310
10	11253		8315	-0-	-2938	11001	8269	2	46	9	N	42	197	1			155

PINE BLUFF (PAGE 6500) //CONT.// 71579 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. //CONT.// 406605
BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 270661 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6458 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240003 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 9919 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9548	X	8674	-0-	-874	-0-	8014 48	2 9	612	3	Y	44	68	1			55
06	9240	X	8722	-0-	-518	-0-	7878 65	2 9	779	3	Y	59	70	1			44
07	9548	X	8909	-0-	-639	-0-	8036 57	2 9	816	3	Y	52	42	1			54
*08	8866	X	8789	-0-	-77	-0-	7884 67	2 9	838	3	Y	61					115
*09	8580	X	8396	-0-	-184	-0-	7561 51	2 9	784	3	Y	46	46	1			115
10	8866	X	8247	-0-	-619	-0-	7388 63	2 9	796	3	Y	57	100	1			72

PINE GROVE (CVL "B" LIME) 71589 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
HIGH ROLLER WELLS, L.L.C. 385669
HIGHROLLER SWD WELL #: 5 RRCID -> 262066 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7148 - 7360

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

SABINE COUNTY WATER DISP, LLC 742126
STOKES WELL #: 1X RRCID -> 173819 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 12430 PERF. 5820 - 5920

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

PINE GROVE (CVL "B" LIME) //CONT.// 71589 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
PINE GROVE SWD WELL #: 5V RRCID -> 261042 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4928 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINEHILL (TRAVIS PEAK -C-) 71590 669 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
OSBORNE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 189480 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7068 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
TODD WELL #: 1 RRCID -> 182379 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6903 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					138
09	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					138
10	310	X	307	-0-	-3	-0-	299	2	8	9	N	7					145

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 186531 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7198 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	279	N	230	-0-	-49	-0-	212	2	18	9	N	16					67
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					67
10	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					67

PINNERGY, LTD. 665701
PINEHILL SWD WELL #: 2 RRCID -> 264721 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5927 - 6041

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

PINEHILL, SE (PETTIT, LO) 71599 300 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HURLEY WELL #: 1 RRCID -> 185891 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6452 - 6457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1456	R	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					98
09	1350	#	913	-0-	-437	-0-	913	2			N	-0-					98
10	1643	#	257	-0-	-1386	-0-	257	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2013 - PLUGGED 06-11-2013

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
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINEHILL, S.E. (TRAVIS PEAK A) 71599 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
CASSITY, J. WELL #: 1 RRCID -> 148806 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6894 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

PINEHILL, W. (TRAVIS PEAK) 71600 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
AC EXPLORATION, LLC 003645
BRADY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 219523 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6934 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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
08	1209	#	1525	-0-	316 B	-19251	1521	2	4	9	N	4					64
09	1170	#	986	-0-	-184 B	-19435	986	2			N	-0-					64
10	1178	#	505	-0-	-673 B	-20108	505	2			N	-0-					64

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
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
08	1550	N	1149	-0-	-401 B	-0-	1136	2	13	9	N	12					34
09	1433	N	1433	-0-	-0- B	-0-	1404	2	29	9	N	26					60
*10	1801	N	1801	-0-	-0- B	-0-	1772	2	29	9	N	26					86

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
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-
08	2232	X	1426	-0-	-806	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
09	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	1604	-0-	-628	-0-	1604	2			N	-0-					-0-

PITTSBURG GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 092525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13000 PERF.12215 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	52057	X	52057	-0-	-0-	-0-	52057	2			N	-0-					-0-
09	56618	X	56618	-0-	-0-	-0-	56618	2			N	-0-					-0-
*10	53883	X	53883	-0-	-0-	-0-	53883	2			N	-0-	2	8			-0-

PITTSBURG GAS UNIT #1 WELL #: 1X RRCID -> 128012 COMPL. DATE 07/11/1988 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12250 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	18476	X	7854	-0-	-10622	-0-	7854	2			N	-0-					-0-
09	17880	X	7626	-0-	-10254	-0-	7626	2			N	-0-					-0-
10	18476	X	4397	-0-	-14079	-0-	4397	2			N	-0-					-0-

PONE (CAGLE) 72257 165 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
RHEATA RESOURCES, LLC 704807
TALIAFERRO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129280 COMPL. DATE 08/11/1988 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7892 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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									
08	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	644	1	1999	2	N	7					27
							8	9									
09	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	667	1	2077	2	N	11					38
							12	9									
*10	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	713	1	2029	2	N	10					48
							11	9									

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
EATON, J. L., GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 040972 COMPL. DATE 12/12/1966 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6570 - 6576

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	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					42
08	961	N	168	-0-	-793	-0-	168	2			N	-0-					42
*09	1500	N	561	-0-	-939	-0-	561	2			N	-0-					42
10	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

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									
08	3218		3218	-0-	-0-	-0-	248	1	2871	2	N	90	185	1			104
							99	9									
09	3208		3208	-0-	-0-	-0-	240	1	2902	2	N	60	102	1			62
							66	9									
*10	3033		3033	-0-	-0-	-0-	240	1	2716	2	N	70					132
							77	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

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
08	14B2 EXT		255	-0-	255	349	254	2	1	9	N	1					72
09	14B2 EXT		67	-0-	67	416	65	2	2	9	N	2	19	1			55
10	14B2 EXT		161	-0-	161	577	159	2	2	9	N	2					57

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
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
08	DLQ G-10		509	-0-	509	694	508	2	1	9	Y	1					516
09	DLQ G-10		130	-0-	130	824	129	2	1	9	Y	1	39	1			478
10	DLQ G-10		319	-0-	319	1143	318	2	1	9	Y	1					479

CADY WELL #: 3 RRCID -> 095331 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 8937 - 8952

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
08	DLQ G-10		232	-0-	232	317	231	2	1	9	Y	1					80
09	DLQ G-10		61	-0-	61	378	59	2	2	9	Y	2	18	1			64
10	DLQ G-10		146	-0-	146	524	144	2	2	9	Y	2					66

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

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
08	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					131
09	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					134
10	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 164386 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10419 - 10454

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
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT		-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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					384
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					384
10	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE-BLALOCK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201364 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7966 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	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

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

QUITMAN (KIRKLAND) 73844 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
VOGO, INC. 886321
GREEN, C. #1 WELL #: 4AC RRCID -> 016528 COMPL. DATE 10/11/1958 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8306 - 8314

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

QUITMAN (RODESSA) 73844 752 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
VOGO, INC. 886321
GREEN, C. #1 WELL #: 4AT RRCID -> 016523 COMPL. DATE 09/11/1958 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8340 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITMAN, NE. (HILL) 73847 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
HERRING, LEONARD WELL #: 2 RRCID -> 097487 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8206 - 8211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1780	2	112	9	N	102	189	1			117
09	1560	N	925	-0-	-635	-0-	851	2	74	9	N	67					184
10	1736	N	1595	-0-	-141	-0-	1445	2	150	9	N	136	176	1			144

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INC G-10		22	-0-	22	22	22	2			N	-0-					-0-
07	INC G-10		10	-0-	10	32	10	2			N	-0-					-0-
08	INC G-10		10	-0-	10	42	10	2			N	-0-					-0-
*09	55	N	13	-0-	-42	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2013 - PLUGGED 07-25-2013

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

05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	43					288
06	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					288
07	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	3					291
08	403	#	59	-0-	-344	-0-	50	2	9	9	N	8					299
09	390	#	40	-0-	-350	-0-	40	2			N	-0-					299
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					299

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

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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											
08	15123	R	15123	-0-	-0-	-0-	35	1	13508	2	N	1436	1336	1					363
							1580	9											
09	15294	R	15294	-0-	-0-	-0-	35	1	13707	2	N	1411	1515	1					259
							1552	9											
*10	15874	R	15874	-0-	-0-	-0-	46	1	14171	2	N	1506	1514	1					251
							1657	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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
08	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	4936	2	3	9	N	3	3	8			23
09	5220 X	4486	-0-	-734	-0-	4483	2	3	9	N	3	3	8			23
10	4247 X	3160	-0-	-1087	-0-	3160	2			N	-0-					23

HOSPITAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262228 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 12479 PERF.10700 - 12358

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
08	13215 X	13215	-0-	-0-	-0-	13214	2	1	9	N	1	1	8			28
09	16590 X	11948	-0-	-4642	-0-	11947	2	1	9	N	1	1	8			28
10	17143 X	12328	-0-	-4815	-0-	12328	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
08	3100	N	8128	-0-	5028	5028	343	1	7785	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	565	-0-	-2435	2593	23	1	542	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	526	-0-	-2574	19	20	1	506	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
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									
08	6541	X	6186	-0-	-355	-0-	261	1	5918	2	Y	6	6	8			46
							7	9									
09	6180	X	5513	-0-	-667	-0-	225	1	5288	2	Y	-0-					46
10	6231	X	5583	-0-	-648	-0-	212	1	5371	2	Y	-0-					46

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
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									
08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	245	1	941	2	Y	-0-					47
09	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	350	1	1793	2	Y	-0-					47
10	1054	N	226	-0-	-828	-0-	41	1	185	2	Y	-0-					47

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
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
08	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	125	1	2841	2	N	3	3	8			4
							3	9									
09	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	115	1	2695	2	N	26					30
							29	9									
10	2914	X	2034	-0-	-880	-0-	77	1	1957	2	N	-0-					30

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
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
08	T. A.		55	-0-	55	55	2	1	53	2	Y	-0-					51
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-					51
10	T. A.		78	-0-	78	133	3	1	75	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	332	1	2748	2	N	-0-					
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
08	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	392	1	2787	2	N	1	1	8			45
							1	9									
09	2700	X	2551	-0-	-149	-0-	382	1	2169	2	N	-0-					45
10	2790	X	2760	-0-	-30	-0-	429	1	2331	2	N	-0-					45

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 221822 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 15568 PERF.10680 - 11020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222375 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 12989 PERF.10034 - 10047

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	377	1	8563	2	N	-0-					-0-
09	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	340	1	7976	2	N	48					48
							53	9									
10	7068	X	5389	-0-	-1679	-0-	204	1	5185	2	N	-0-					48

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222376 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11464 - 12872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	T. A.		6810	-0-	6810	6810	287	1	6515	2	N	7	1	8			50
							8	9									
09	T. A.		6464	-0-	6464	13274	260	1	6103	2	N	92					142
							101	9									
10	T. A.		6459	-0-	6459	19733	245	1	6214	2	N	-0-					142

SESSIONS, BOB GU WELL #: 1 RRCID -> 225099 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11080 - 11882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	5084	X	5054	-0-	-30	-0-	213	1	4838	2	Y	3	3	8			8
							3	9									
09	4920	X	4589	-0-	-331	-0-	188	1	4401	2	Y	-0-					8
10	5115	X	4409	-0-	-706	-0-	167	1	4242	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
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
08	4061	X	2777	-0-	-1284	-0-	452	1	2314	2	Y	10	102	1			26
							11	9									
09	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	542	1	3548	2	Y	-0-					26
*10	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	647	1	4438	2	Y	-0-					26

CROSSMAN, STANLEY "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226468 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12473 PERF.10466 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2821	X	2691	-0-	-130	-0-	557	1	2134	2	Y	-0-					124
09	2790	X	2604	-0-	-186	-0-	425	1	2179	2	Y	-0-					124
10	2914	X	2449	-0-	-465	-0-	441	1	2008	2	Y	-0-					124

SESSIONS, MABEL GU WELL #: 1 RRCID -> 227976 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12463 PERF.10954 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	164	1	3722	2	N	4	4	8			8
							4	9									
09	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	149	1	3501	2	N	-0-					8
*10	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	130	1	3294	2	N	-0-					8

KIRKLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 228973 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10500 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	744	N	591	-0-	-153	-0-	39	1	468	2	N	76	160	1	1	8	20
							84	9									
09	750	N	515	-0-	-235	-0-	32	1	483	2	N	-0-					20
*10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	43	1	735	2	N	-0-					20

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229000 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 11954 PERF.10545 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	316	1	7183	2	Y	-0-					54
09	7170	X	6410	-0-	-760	-0-	262	1	6148	2	Y	-0-					54
10	7409	X	7140	-0-	-269	-0-	271	1	6869	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
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
08	10517	X	10517	-0-	-0-	-0-	443	1	10070	2	N	4	4	8			13
							4	9									
09	10117	X	10117	-0-	-0-	-0-	414	1	9703	2	N	-0-					13
10	9920	X	9358	-0-	-562	-0-	355	1	9003	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
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
08	1705	N	1523	-0-	-182	-0-	64	1	1459	2	N	-0-					40
09	1620	N	1617	-0-	-3	-0-	66	1	1551	2	N	-0-					40
10	1674	N	1658	-0-	-16	-0-	63	1	1595	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
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
08	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	60	1	1355	2	N	4	4	8			13
							4	9									
09	1320	N	1278	-0-	-42	-0-	52	1	1226	2	N	-0-					13
10	1209	N	1051	-0-	-158	-0-	40	1	1005	2	N	5					18
							6	9									

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
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-
08	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	79	1	1805	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	75	1	1748	2	Y	-0-					-0-
*10	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	66	1	1680	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
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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			11
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
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
08	4805	X	4021	-0-	-784	-0-	169	1	3849	2	N	3	3	8			8
							3	9									
09	4650	X	4523	-0-	-127	-0-	185	1	4338	2	N	-0-					8
10	4805	X	4516	-0-	-289	-0-	171	1	4345	2	N	-0-					8

SNEED, C.W. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 232802 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11067 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1984	N	826	-0-	-1158	-0-	35	1	791	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1490	-0-	-130	-0-	61	1	1429	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1575	-0-	-37	-0-	60	1	1515	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
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
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
08	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	343	1	7787	2	Y	6	6	8			20
							7	9									
09	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	329	1	7722	2	Y	-0-					20
*10	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	291	1	7384	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
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
08	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	100	1	2273	2	N	2	2	8			58
							2	9									
09	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	91	1	2136	2	N	-0-					58
*10	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	87	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
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
08	4743	X	4526	-0-	-217	-0-	191	1	4333	2	N	2	2	8			2
							2	9									
09	4530	X	4297	-0-	-233	-0-	176	1	4121	2	N	-0-					2
10	4619	X	4281	-0-	-338	-0-	162	1	4119	2	N	-0-					2

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
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
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	23	1	515	2	Y	-0-					116
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	20	1	459	2	Y	-0-					116
10	434	N	379	-0-	-55	-0-	14	1	365	2	Y	-0-					116

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
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
08	2232	X	2150	-0-	-82	-0-	91	1	2058	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
09	2160	X	2038	-0-	-122	-0-	83	1	1955	2	Y	-0-					8
10	2108	N	1925	-0-	-183	-0-	73	1	1852	2	Y	-0-					8

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236760 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9988 - 10918

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

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236761 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10625 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	6603	X	3621	-0-	-2982	-0-	153	1	3468	2	N	-0-					122
09	8580	X	3176	-0-	-5404	-0-	130	1	3046	2	N	-0-					122
10	3751	X	3267	-0-	-484	-0-	124	1	3143	2	N	-0-					122

CROSSMAN, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 236762 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 11829 PERF.10638 - 11709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2604	N	2549	-0-	-55	-0-	107	1	2440	2	N	2	2	8			75
							2	9									
09	2430	N	2399	-0-	-31	-0-	98	1	2301	2	N	-0-					75
10	2542	N	2473	-0-	-69	-0-	94	1	2379	2	N	-0-					75

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240477 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 11823 PERF.10010 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	122	1	2771	2	Y	-0-					45
09	2640	X	2599	-0-	-41	-0-	106	1	2493	2	Y	-0-					45
10	3038	X	2557	-0-	-481	-0-	97	1	2460	2	Y	-0-					45

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SESSIONS, BOB GU WELL #: 6 RRCID -> 240478 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 12512 PERF.10950 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	227	1	5160	2	Y	3	3	8			3
							3	9									
09	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	208	1	4879	2	Y	-0-					3
*10	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	178	1	4524	2	Y	-0-					3

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
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
08	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	164	1	3733	2	N	-0-					177
09	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	156	1	3654	2	N	-0-					177
*10	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	145	1	3688	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
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
08	6417	X	5465	-0-	-952	-0-	230	1	5231	2	Y	4	4	8			12
							4	9									
09	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	256	1	5995	2	Y	-0-					12
*10	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	227	1	5774	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
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
08	11603	X	11603	-0-	-0-	-0-	488	1	11076	2	N	35	5	8			163
							39	9									
*09	14466	X	14466	-0-	-0-	-0-	589	1	13827	2	N	45					208
							50	9									
*10	11668	X	11668	-0-	-0-	-0-	442	1	11226	2	N	-0-	178	1			30

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
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
08	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	448	1	10166	2	N	1	1	8			120
							1	9									
09	10246	X	10246	-0-	-0-	-0-	419	1	9827	2	N	-0-					120
*10	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	397	1	10071	2	N	-0-					120

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
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-
08	2821	X	2783	-0-	-38	-0-	574	1	2203	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
09	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	559	1	2335	2	Y	-0-					-0-
10	2821	N	2522	-0-	-299	-0-	480	1	2042	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
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
08	10385	X	9794	-0-	-591	-0-	413	1	9381	2	N	-0-					115
09	10020	X	9300	-0-	-720	-0-	380	1	8920	2	N	-0-					115
10	10075	X	9252	-0-	-823	-0-	351	1	8901	2	N	-0-					115

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
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									
08	4557	X	4398	-0-	-159	-0-	185	1	4209	2	N	4	4	8			30
							4	9									
09	4410	X	4237	-0-	-173	-0-	173	1	4064	2	N	-0-					30
10	4557	X	4193	-0-	-364	-0-	159	1	4034	2	N	-0-					30

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
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
08	2635	X	2045	-0-	-590	-0-	86	1	1952	2	N	6	1	8			40
							7	9									
09	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	406	1	9515	2	N	9					49
							10	9									
*10	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	161	1	4078	2	N	-0-					49

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
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
08	6262	X	5856	-0-	-406	-0-	247	1	5609	2	N	-0-					23
09	6060	X	5373	-0-	-687	-0-	218	1	5111	2	N	40					63
							44	9									
10	6262	X	4976	-0-	-1286	-0-	189	1	4787	2	N	-0-					63

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 246316 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10064 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14508	X	14355	-0-	-153	-0-	605	1	13746	2	N	4	4	8			138
							4	9									
09	14040	X	13586	-0-	-454	-0-	555	1	13031	2	N	-0-					138
10	14508	X	13650	-0-	-858	-0-	517	1	13133	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
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
08	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	214	1	4862	2	N	3	3	8			92
							3	9									
09	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	198	1	4653	2	N	51					143
							56	9									
*10	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	182	1	4623	2	N	-0-					143

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
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									
08	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	327	1	7432	2	N	2	2	8			63
							2	9									
09	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	296	1	6942	2	N	-0-					63
*10	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	270	1	6841	2	N	-0-					63

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
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									
08	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	178	1	4037	2	N	3	3	8			30
							3	9									
09	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	166	1	3894	2	N	-0-					30
10	4092	X	3908	-0-	-184	-0-	148	1	3760	2	N	-0-					30

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		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
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
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
08	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	205	1	4664	2	N	5	5	8			73
							6	9									
09	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	188	1	4405	2	N	-0-					73
*10	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	160	1	4068	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
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
08	6107	X	5900	-0-	-207	-0-	249	1	5647	2	N	4	4	8			29
							4	9									
09	5910	X	5620	-0-	-290	-0-	230	1	5390	2	N	-0-					29
10	6138	X	5214	-0-	-924	-0-	198	1	5016	2	N	-0-					29

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
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									
08	6882	X	6757	-0-	-125	-0-	284	1	6447	2	N	24	175	1	4	8	55
							26	9									
09	6570	X	6435	-0-	-135	-0-	263	1	6172	2	N	-0-					55
10	7068	X	5812	-0-	-1256	-0-	220	1	5592	2	N	-0-					55

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
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
08	1364	N	653	-0-	-711	-0-	441	1	212	2	N	-0-					13
09	1320	N	543	-0-	-777	-0-	423	1	120	2	N	-0-					13
10	682	N	487	-0-	-195	-0-	18	1	469	2	N	-0-					13

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247360 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	10695	X	4583	-0-	-6112	-0-	193	1	4389	2	N	1	1	8			13
							1	9									
09	10350	X	9328	-0-	-1022	-0-	381	1	8947	2	N	-0-					13
10	10664	X	9822	-0-	-842	-0-	372	1	9450	2	N	-0-					13

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
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
08	8215	X	7770	-0-	-445	-0-	327	1	7428	2	N	14	4	8			47
							15	9									
09	7890	X	7426	-0-	-464	-0-	303	1	7110	2	N	12					59
							13	9									
10	7967	X	7313	-0-	-654	-0-	277	1	7036	2	N	-0-					59

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
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
08	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	251	1	5707	2	N	2	2	8			26
							2	9									
09	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	233	1	5476	2	N	-0-					26
*10	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	212	1	5370	2	N	-0-					26

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
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
08	6448	X	6311	-0-	-137	-0-	266	1	6041	2	N	4	4	8			160
							4	9									
09	6240	X	5899	-0-	-341	-0-	241	1	5658	2	N	-0-					160
10	6448	X	5697	-0-	-751	-0-	216	1	5481	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
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
08	7843	X	7203	-0-	-640	-0-	304	1	6896	2	N	3	3	8			15
							3	9									
09	7590	X	6942	-0-	-648	-0-	284	1	6658	2	N	-0-					15
10	7905	X	6576	-0-	-1329	-0-	249	1	6327	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
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									
08	7161	X	7032	-0-	-129	-0-	296	1	6733	2	N	3	3	8			75
							3	9									
09	6930	X	6664	-0-	-266	-0-	272	1	6392	2	N	-0-					75
10	7316	X	6484	-0-	-832	-0-	246	1	6238	2	N	-0-					75

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 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
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
08	3937	X	2528	-0-	-1409	-0-	564	1	1954	2	Y	9	9	8			12
							10	9									
09	3300	X	2466	-0-	-834	-0-	635	1	1831	2	Y	-0-					12
10	3410	X	3128	-0-	-282	-0-	619	1	2509	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
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									
08	10478	X	10345	-0-	-133	-0-	436	1	9905	2	N	4	4	8			108
							4	9									
09	10140	X	9698	-0-	-442	-0-	396	1	9302	2	N	-0-					108
10	10478	X	9371	-0-	-1107	-0-	355	1	9016	2	N	-0-					108

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
08	6665		776	-0-	-5889	54938	657	2	119	9	N	108	148	1			80
09	6450		995	-0-	-5455	49483	851	2	144	9	N	131	178	1			33
*10	6665		4390	-0-	-2275	47208	4265	2	125	9	N	114					147

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
*08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	2					82
*09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
*10	26	R	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					82

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

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

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									
08	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	374	1	2430	2	N	2					27
							2	9									
09	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	362	1	2335	2	N	4					31
							4	9									
*10	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	374	1	2421	2	N	2					33
							2	9									

BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226571 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10803 - 10887

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									
08	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	766	1	2900	2	N	6					73
							7	9									
09	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	717	1	2663	2	N	5					78
							6	9									
*10	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	733	1	2642	2	N	7					85
							8	9									

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
TOBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 225327 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9711 - 10581

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/03/2013 - PLUGGED 05-03-2013

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 231663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3534	X	3363	-0-	-171	-0-	194	1	3168	2	Y	1					74
							1	9									
09	3390	X	3314	-0-	-76	-0-	218	1	3096	2	Y	-0-					74
10	3472	X	3409	-0-	-63	-0-	243	1	3152	2	Y	13					87
							14	9									

ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11181 PERF.10710 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3379	X	3276	-0-	-103	-0-	189	1	3086	2	Y	1					78
							1	9									
09	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	216	1	3060	2	Y	-0-					78
10	3441	X	3131	-0-	-310	-0-	223	1	2894	2	Y	13					91
							14	9									

PANTHER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 237549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11670 PERF.10349 - 11497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	10087	X	10087	-0-	-0-	-0-	180	1	9900	2	N	6					171
							7	9									
09	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	539	1	9003	2	N	3					174
							3	9									
*10	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	119	1	8655	2	N	3					177
							3	9									

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238147 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10481 - 11360

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

CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 11409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	6231	X	5854	-0-	-377	-0-	246	1	5608	2	N	-0-					45
09	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	231	1	5057	2	N	-0-					45
10	6231	X	5328	-0-	-903	-0-	228	1	5098	2	N	2					47
							2	9									

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 250884 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	252	1	5757	2	N	-0-					162
09	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	235	1	5157	2	N	-0-					162
10	5518	X	5325	-0-	-193	-0-	228	1	5097	2	N	-0-					162

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 251767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 10896

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									
08	13393	X	13393	-0-	-0-	-0-	561	1	12799	2	Y	30					47
							33	9									
09	12540	X	12083	-0-	-457	-0-	527	1	11553	2	Y	3					50
							3	9									
10	12958	X	12066	-0-	-892	-0-	516	1	11514	2	Y	33	69	1			14
							36	9									

JAGUAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 253356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9534 - 11364

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
08	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					53
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					53
*10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					53

PUMA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255095 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 11194

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
08	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	94	1	2155	2	N	-0-					132
09	2550	N	1973	-0-	-577	-0-	86	1	1887	2	N	-0-					132
*10	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	88	1	1966	2	N	1					133
							1	9									

LUCAS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256117 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 11259

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									
08	43066	X	43066	-0-	-0-	-0-	1807	1	41231	2	N	25					150
							28	9									
09	37115	X	37115	-0-	-0-	-0-	1613	1	35390	2	N	102					252
							112	9									
10	39556	X	36311	-0-	-3245	-0-	1556	1	34735	2	N	18	193	1			77
							20	9									

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
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									
08	20469	X	20469	-0-	-0-	-0-	859	1	19609	2	N	1					60
							1	9									
09	18090	X	18090	-0-	-0-	-0-	788	1	17282	2	N	18					78
							20	9									
10	19468	X	17506	-0-	-1962	-0-	750	1	16737	2	N	17	73	1			22
							19	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
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									
*08	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	127	1	1848	2	Y	17					96
							19	9									
*09	1890	N	1784	-0-	-106	-0-	117	1	1655	2	Y	11	76	1			31
							12	9									
10	1953	N	1803	-0-	-150	-0-	118	1	1679	2	Y	5					36
							6	9									

CAMERON MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 219719 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11753 PERF.10658 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	4216	X	4155	-0-	-61	-0-	265	1	3861	2	Y	26					120
							29	9									
*09	4080	X	3947	-0-	-133	-0-	260	1	3669	2	Y	16	95	1			41
							18	9									
10	4216	X	4155	-0-	-61	-0-	271	1	3877	2	Y	6					47
							7	9									

DAVIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 237500 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10710 - 19722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	11904	X	11870	-0-	-34	-0-	970	1	10853	2	N	43					205
							47	9									
*09	11520	X	11433	-0-	-87	-0-	938	1	10458	2	N	34	171	1			68
							37	9									
10	11904	X	11783	-0-	-121	-0-	972	1	10763	2	N	44					112
							48	9									

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
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
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
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	531	2	9	9	N	8					240
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-	172	1			63
10	589	N	265	-0-	-324	-0-	224	2	41	9	N	37					100

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
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-
08	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1117	-0-	-774	-0-	1117	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
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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN "C" GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228835 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9810 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 744737
TOBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 237264 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	784428					Y	-0-					99
06	SWR 10		8769	-0-	8769	793197	206	1	8554	2	Y	8					107
							9	9									
07	SWR 10		12156	-0-	12156	805353	432	1	11713	2	Y	10					117
							11	9									
08	SWR 10		10403	-0-	10403	815756	437	1	9962	2	Y	4					121
							4	9									
09	SWR 10		9400	-0-	9400	825156	410	1	8987	2	Y	3					124
							3	9									
10	SWR 10		9354	-0-	9354	834510	401	1	8950	2	Y	3					127
							3	9									

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9590 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24056	X	-0-	-0-	-24056	-0-					Y	-0-					46
06	23760	X	8779	-0-	-14981	-0-	203	1	8437	2	Y	126					172
							139	9									
07	27276	X	27276	-0-	-0-	-0-	965	1	26180	2	Y	119	245	1			46
							131	9									
08	24552	X	23776	-0-	-776	-0-	996	1	22722	2	Y	53					99
							58	9									
09	21888	X	21888	-0-	-0-	-0-	954	1	20927	2	Y	6					105
							7	9									
10	24800	X	21532	-0-	-3268	-0-	922	1	20575	2	Y	32	123	1			14
							35	9									

CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245987 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 9732

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

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 250885 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 9958

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

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 251768 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 9752

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

JAGUAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 253358 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9534 - 9714

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

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PUMA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255096 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 9685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	306 1 23 9		1238	2	N	21	5	1			149
06	1590 N	1467	-0-	-123	-0-	296 1 18 9		1153	2	N	16					165
07	1643 N	1605	-0-	-38	-0-	326 1 32 9		1247	2	N	29	176	1			18
08	1581 N	1532	-0-	-49	-0-	317 1 15 9		1200	2	N	14					32
09	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	326 1 20 9		1211	2	N	18					50
10	1612 N	1556	-0-	-56	-0-	334 1 20 9		1202	2	N	18					68

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
08	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1032	-0-	-332	-0-	1032	2			N	-0-					-0-

C. W. RESOURCES, INC. 121085
FROST WELL #: 1 RRCID -> 229088 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12348 PERF.11044 - 11542

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
08	713	X	262	-0-	-451	-0-	262	2			Y	-0-					25
09	450	X	288	-0-	-162	-0-	288	2			Y	-0-					25
10	465	X	370	-0-	-95	-0-	370	2			Y	-0-					25

CAMERON 'F' GU WELL #: 1 RRCID -> 242486 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10460 - 11264

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-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

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
08	9579	X	7985	-0-	-1594	-0-	7965	2	20	9	N	18					68
09	9270	X	7640	-0-	-1630	-0-	7634	2	6	9	N	5					73
10	9579	X	8293	-0-	-1286	-0-	8283	2	10	9	N	9					82

HIGHTOWER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249529 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10410 - 11582

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
08	8370	X	6430	-0-	-1940	-0-	6408	2	22	9	N	20					116
09	8100	X	6576	-0-	-1524	-0-	6572	2	4	9	N	4					120
10	7409	X	6609	-0-	-800	-0-	6581	2	28	9	N	25					145

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
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									
08	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	62	1	3347	2	N	27					266
							30	9									
09	3300	X	3005	-0-	-295	-0-	60	1	2901	2	N	40					306
							44	9									
10	3410	X	3024	-0-	-386	-0-	62	1	2920	2	N	38	175	1			169
							42	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

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
08	3263	S	3263	-0-	-0-	B	-0-	3163	2	100	9	N	91				154
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2613	S	2613	-0-	-0-	B	-0-	2493	2	120	9	N	109	175	1		88
*10	2772	S	2772	-0-	-0-	B	-0-	2638	2	134	9	N	122	166	1		44

RED SPRINGS GAS UNIT #8 WELL #: 1 RRCID -> 016542 COMPL. DATE 05/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9345 - 9385

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
08	1333	S	100	-0-	-1233	B	-0-	100	2			N	-0-				9
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	79	S	79	-0-	-0-	B	-0-	79	2			N	-0-				9
10	744	S	83	-0-	-661	B	-0-	83	2			N	-0-				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

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-
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-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

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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					34
08	217	N	85	-0-	-132	-0-	85	2			N	-0-					34
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					34
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	862	1	321	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	433	-0-	-17	-0-	110	1	323	3	Y	-0-					-0-
*10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	218	1	274	3	Y	-0-					-0-

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 257446 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8752 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2013 - PLUGGED 06-07-2013

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 7 RRCID -> 253787 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7824 - 7828

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 264113 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7797 - 7804

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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
*08	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	437	1	2008	3	Y	-0-					2
*09	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	428	1	1875	3	Y	-0-					2
*10	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	421	1	1552	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

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	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					58
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					58
*09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					58
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-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
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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	146	2	11	9	N	10					112
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					112
*09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					112
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					112

TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249925 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8789 - 10188

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
08	INC G-10		400	-0-	400	400	196	1	204	3	Y	-0-					-0-
09	INC G-10		939	-0-	939	1339	553	1	386	3	Y	-0-					-0-
*10	1600	N	738	-0-	-862	477	524	1	214	3	Y	-0-					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 095379 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8999 - 9351

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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 102017 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9188 - 9638

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANIER, H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 108303 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9006 - 9564

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
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	1			Y	-0-					22
09	540	N	270	-0-	-270	-0-	269	1	1	9	Y	1					23
10	651	N	618	-0-	-33	-0-	603	1	15	9	Y	14					37

WIPPRECHT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 110485 COMPL. DATE 09/24/1983 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9010 - 9600

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2013 - PLUGGED 05-22-2013

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 110929 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9254 - 9420

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

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
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	61	1	280	3	N	-0-					82
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	63	1	278	3	N	-0-					82
10	341	N	287	-0-	-54	-0-	61	1	226	3	N	-0-					82

SOUTH FALCON CREEK WELL #: 1 RRCID -> 111894 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9442 - 9786

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									
08	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	2399	1	3338	3	Y	-0-					60
09	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	2341	1	3304	3	Y	-0-					60
10	5363	X	5361	-0-	-2	-0-	2423	1	2894	3	Y	40					100
							44	9									

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 2 RRCID -> 169601 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 14151 PERF. 9190 - 9750

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-
08	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	604	1	805	3	Y	-0-					-0-
09	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	853	1	1216	3	Y	-0-					-0-
*10	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	891	1	1045	3	Y	-0-					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 175196 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8814 - 9694

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-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	1			Y	-0-					-0-
09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	614	1	263	3	Y	-0-					-0-
*10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	618	1	253	3	Y	-0-					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 175537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9092 - 10002

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
08	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	641	1	1042	3	Y	-0-					3
09	1740	N	964	-0-	-776	-0-	373	1	591	3	Y	-0-					3
10	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					3

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 1A RRCID -> 177751 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9019 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDDLETON,V GU1 WELL #: 2 RRCID -> 180224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9008 - 9454

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
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	804	1	370	3	Y	-0-					1
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	1			Y	-0-	1	1			-0-
*10	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	728	1	680	3	Y	-0-					-0-

JAMES, S. GU WELL #: 1 RRCID -> 180489 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9045 - 10142

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-
08	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	621	1	881	3	Y	-0-					-0-
09	1620	N	354	-0-	-1266	-0-	275	1	79	3	Y	-0-					-0-
10	1364	N	657	-0-	-707	-0-	590	1	67	3	Y	-0-					-0-

JAMES, S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 183054 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9251 - 9813

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-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 183212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8960 - 9224

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-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	3	1	15	3	Y	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	Y	-0-					-0-

MARY KATE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 183932 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9012 - 9808

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
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	1			Y	-0-					1
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	658	1	19	9	Y	17	16	1			2
*10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	668	1	3	9	Y	3					5

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 3 RRCID -> 184369 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9196 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 185155 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8876 - 9844

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									
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	505	1	14	9	Y	13					15
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	518	1	30	9	Y	27					42
*10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	514	1	11	9	Y	10					52

MIDDLETON,V GU1 WELL #: 4 RRCID -> 185639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9083 - 9343

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
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	530	1	221	3	Y	3					10
							3	9									
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	547	1	174	3	Y	18	25	1			3
							20	9									
*10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	466	1	79	3	Y	4					7
							4	9									

REKLAW GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 185892 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8886 - 10190

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-
08	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	1010	1	1451	3	Y	-0-					-0-
09	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	880	1	1414	3	Y	-0-					-0-
*10	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	880	1	1139	3	Y	3					3
							3	9									

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 186298 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 9657

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
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	466	1	55	3	Y	2					9
							2	9									
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	457	1	62	3	Y	-0-	8	1			1
10	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	1			Y	-0-					1

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 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
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
08	764	X	764	-0-	-0-	-0-	614	1	150	3	Y	-0-					1
09	770	X	770	-0-	-0-	-0-	613	1	157	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	744	X	606	-0-	-138	-0-	588	1	18	9	Y	16					16

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
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-
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	233	1	121	3	Y	-0-					-0-
09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	748	1	387	3	Y	-0-					-0-
*10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	700	1	194	3	Y	15					15
							17	9									

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 187162 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9040 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	569	1	66	3	Y	4					4
							4	9									
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	648	1	164	3	Y	9	11	1			2
							10	9									
*10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	565	1	11	3	Y	-0-					2

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
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-
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	584	1	7	9	Y	6					6
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	562	1	17	9	Y	15					21
*10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	555	1	10	9	Y	9					30

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
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-
08	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	630	1	834	3	Y	-0-					-0-
09	1650	X	502	-0-	-1148	-0-	311	1	191	3	Y	-0-					-0-
10	1767	X	1049	-0-	-718	-0-	711	1	338	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
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	Y	-0-					-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727

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
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	608 1 125 9		439	3	Y	114					215
06	1200	N	1152	-0-	-48	-0-	545 1 129 9		478	3	Y	117	169	1			163
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	655 1 113 9		626	3	Y	103	174	1			92
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	459 1 66 9		477	3	Y	60					152
09	1110	N	767	-0-	-343	-0-	296 1 114 9		357	3	Y	104	178	1			78
10	1147	N	944	-0-	-203	-0-	568 1 99 9		277	3	Y	90					168

MARY KATE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 190448 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9068 - 9130

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
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	513	1	2	9	Y	2					18
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	512	1	1	9	Y	1	17	1			2
*10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	555	1	35	9	Y	32					34

MASSINGILL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191400 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7920 - 7992

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
REKLAW GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 191743 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8968 - 10102

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 192435 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8924 - 9805

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
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	191	1	20	3	Y	-0-					31
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	563	1	14	3	Y	-0-					31
10	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	1			Y	-0-					31

REKLAW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 192559 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8908 - 9480

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
08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	651	1	472	3	Y	11					16
							12	9									
09	990	N	871	-0-	-119	-0-	612	1	251	3	Y	7					23
							8	9									
*10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	654	1	390	3	Y	18					41
							20	9									

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 192951 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8924 - 9525

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-
08	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	886	1	2394	3	Y	-0-					-0-
09	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	1180	1	3088	3	Y	-0-					-0-
10	4557	X	4182	-0-	-375	-0-	1342	1	2840	3	Y	-0-					-0-

WIPPRECHT GU 1 WELL #: 5 L RRCID -> 192980 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9023 - 9644

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-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	155	1	59	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727

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
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
08	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	577	1	651	3	Y	-0-					7
09	1440	N	665	-0-	-775	-0-	300	1	365	3	Y	-0-					7
10	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					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
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
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	600	1	433	3	Y	-0-					6
09	1230	N	723	-0-	-507	-0-	392	1	331	3	Y	-0-					6
10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 194839 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8864 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	614	1	154	3	Y	-0-					6
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	586	1	133	3	Y	-0-					6
*10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	579	1	148	3	Y	10					16
							11	9									

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
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
08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	566	1	144	3	Y	51					75
							56	9									
09	450	N	432	-0-	-18	-0-	425	1	7	9	Y	6	71	1			10
10	589	N	267	-0-	-322	-0-	57	1	210	3	Y	-0-					10

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
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-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	10	1	44	3	Y	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	12	1	51	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	8	1	31	3	Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
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
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-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	1			Y	-0-					-0-
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	701	1	174	3	Y	15	4	1			11
							17	9									
*10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	685	1	118	3	Y	4					15
							4	9									

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
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
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	1			Y	-0-					2
09	690	N	553	-0-	-137	-0-	526	1	27	3	Y	-0-					2
10	682	N	545	-0-	-137	-0-	526	1	15	3	Y	4					6
							4	9									

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
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									
08	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	952	1	1966	3	Y	1					51
							1	9									
09	2820	X	1830	-0-	-990	-0-	654	1	1176	3	Y	-0-					51
10	3348	X	3233	-0-	-115	-0-	1205	1	2028	3	Y	-0-					51

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 197152 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8885 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	588	1	66	3	Y	1					4
							1	9									
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	581	1	88	3	Y	-0-					4
*10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	569	1	41	3	Y	-0-					4

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 197153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8933 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 11 RRCID -> 197195 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 9012 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	1076	1	1441	3	Y	58					59
							64	9									
09	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	1563	1	1045	3	Y	22					81
							24	9									
*10	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	1458	1	391	3	Y	18					99
							20	9									

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 12 RRCID -> 197985 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8984 - 9546

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
08	INC G-10		2451	-0-	2451	2451	902	1	1549	3	Y	-0-					1
09	INC G-10		3016	-0-	3016	5467	1145	1	1871	3	Y	-0-					1
*10	1600	N	2468	-0-	868	6335	1079	1	1389	3	Y	-0-					1

LUE, TERRIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 198153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8832 - 9492

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-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 198378 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8915 - 9387

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-
08	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	405	1	1376	3	Y	-0-					-0-
09	2370	X	1100	-0-	-1270	-0-	271	1	829	3	Y	-0-					-0-
10	3224	X	2670	-0-	-554	-0-	648	1	2022	3	Y	-0-					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 11 L RRCID -> 198778 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8894 - 9511

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 199063 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 8885 - 9691

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-
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	321	1	484	3	Y	-0-					-0-
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	656	1	40	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	597	-0-	-85	-0-	597	1			Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
REKLAW GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 199367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8952 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	662	1	1742	3	Y	-0-					8
09	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	473	1	1142	3	Y	-0-					8
10	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					8

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 8 RRCID -> 199406 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8950 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	600	1	200	3	Y	-0-					1
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	604	1	264	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	578	1	33	3	Y	1					1
							1	9									

REKLAW GU 3 WELL #: 12 RRCID -> 199762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8916 - 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
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
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									
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	218	1	237	3	Y	-0-					69
09	1500	N	1313	-0-	-187	-0-	638	1	658	3	Y	15					84
							17	9									
10	1395	N	953	-0-	-442	-0-	568	1	379	3	Y	5					89
							6	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
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-
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	1			Y	-0-					-0-
09	600	N	308	-0-	-292	-0-	308	1			Y	-0-					-0-
10	682	N	649	-0-	-33	-0-	649	1			Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
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
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-
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	609	1	8	3	Y	1					1
							1	9									
09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	594	1	1	9	Y	1					2
*10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	593	1	1	9	Y	1					3

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
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
08	INC G-10		319	-0-	319	319	209	1	110	3	Y	-0-					48
09	INC G-10		907	-0-	907	1226	622	1	285	3	Y	-0-					48
*10	1600	N	698	-0-	-902	324	618	1	78	3	Y	2					50
							2	9									

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
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-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 215256 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8900 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	571	1	402	3	Y	9					16
							10	9									
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	542	1	265	3	Y	15	27	1			4
							17	9									
*10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	530	1	149	3	Y	13					17
							14	9									

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 13 RRCID -> 223575 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8898 - 9887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	711	1	909	3	Y	-0-					3
09	1980	X	1153	-0-	-827	-0-	503	1	650	3	Y	-0-					3
10	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					3

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
LANIER, H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224160 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8993 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	543	1	157	3	Y	1					19
							1	9									
09	1080	N	958	-0-	-122	-0-	444	1	506	3	Y	7					26
							8	9									
*10	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	813	1	417	3	Y	1					27
							1	9									

REKLAW GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 224210 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9042 - 9788

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-
08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	885	1	949	3	Y	-0-					-0-
09	2190	N	1236	-0-	-954	-0-	570	1	666	3	Y	-0-					-0-
*10	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	1087	1	1244	3	Y	-0-					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224390 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8905 - 9544

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									
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	29	1	133	3	Y	-0-					15
09	210	N	153	-0-	-57	-0-	28	1	123	3	Y	2					17
							2	9									
10	248	N	211	-0-	-37	-0-	45	1	166	3	Y	-0-					17

SOUTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 224816 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9902 - 9922

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-
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	158	1	727	3	Y	-0-					-0-
09	1230	N	728	-0-	-502	-0-	135	1	593	3	Y	-0-					-0-
10	1054	N	210	-0-	-844	-0-	45	1	165	3	Y	-0-					-0-

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 9 RRCID -> 225217 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8933 - 9575

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-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 #: 9 RRCID -> 225476 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9011 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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
08	7502	X	5752	-0-	-1750	-0-	1544	1	4208	3	N	-0-					43
09	6480	X	6338	-0-	-142	-0-	1530	1	4808	3	N	-0-					43
10	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT					43

RESS PRODUCTION CO. 703465
GUENZEL, HENRY O. WELL #: 1 RRCID -> 109200 COMPL. DATE 01/19/1975 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9110 - 9291

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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	835	-0-	-219	-0-	832	2	3	9	N	3					18
08	1240	X	1103	-0-	-137	-0-	1101	2	2	9	N	2					20
*09	1200	X	1047	-0-	-153	-0-	1047	2			N	-0-					20
10	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					20

LRE OPERATING, LLC 511727
REKLAW GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 184473 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 4591 PERF. 4429 - 4433

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	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

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW (WOODBINE) //CONT.// 75839 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
REKLAW GU 1 WELL #: 11 U RRCID -> 198780 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 4501 - 4503

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	#	1700	-0-	-191	-0-	1700	2			N	-0-					77
06	1830	#	1700	-0-	-130	-0-	1700	2			N	-0-					77
*07	1891	#	1181	-0-	-710	-0-	1181	2			N	-0-					77
*08	1767	#	763	-0-	-1004	-0-	763	2			N	-0-					77
*09	1710	#	1635	-0-	-75	-0-	1635	2			N	-0-					77
*10	1700	R	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	1922	#	1494	-0-	-428	-0-	1453	2	41	9	N	37					150
09	1800	#	1432	-0-	-368	-0-	1370	2	62	9	N	56					206
10	1829	#	1183	-0-	-646	-0-	1170	2	13	9	N	12	131	1			87

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					94
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					94
10	217	N	60	-0-	-157	-0-	60	2			N	-0-					94

RIVERVIEW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 77058 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC. 829288
THOMPSON, MATT WELL #: 2 RRCID -> 220237 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10616 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	38	1	360	2	N	-0-					185
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	59	1	875	2	N	-0-					185
*10	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	27	1	1609	2	N	15					200
							17	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	13206	X	11464	-0-	-1742	-0-	483	1	10977	2	N	4	4	8			87
							4	9									
09	12780	X	11909	-0-	-871	-0-	487	1	11422	2	N	-0-					87
10	13051	X	10673	-0-	-2378	-0-	401	1	10186	2	N	78					165
							86	9									

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
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
08	12648	X	11915	-0-	-733	-0-	502	1	11407	2	N	5	5	8			25
							6	9									
09	12240	X	10909	-0-	-1331	-0-	446	1	10463	2	N	-0-					25
10	12648	X	8996	-0-	-3652	-0-	341	1	8655	2	N	-0-					25

RODESSA (ANHYDRITE LOWER) 77807 070 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
ETOPSI OIL AND GAS, L.L.C. 255136
BOLLS, MILDRED ET AL WELL #: 1 RRCID -> 120617 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 5861 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2788	2	20	9	N	18					51
08	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2254	2	6	9	N	5					56
*09	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2244	2	15	9	N	14					70
*10	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	3000	2	11	9	N	10					80

RODESSA (ANHYDRITE LOWER) //CONT.// 77807 070 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
KATY RESOURCES LLC 451659
MOORE, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 124790 COMPL. DATE 09/25/1983 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5621 - 5952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	220	3	39	9	N	35					82
09	300	N	224	-0-	-76	-0-	215	3	9	9	N	8					90
10	248	N	226	-0-	-22	-0-	211	3	15	9	N	14					104

MCKNIGHT, C. L. 551650
BUSH HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 135670 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5980 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	1			N	-0-					-0-
*08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	1			N	-0-					-0-
*09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	1			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN, MOLLIE H.W. WELL #: 1 RRCID -> 138219 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 6093 PERF. 5913 - 5917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	1			N	-0-					-0-
*08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	1			N	-0-					-0-
*09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	1			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	840	-0-	-276	-0-	840	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
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
08	372	N	81	-0-	-291	-0-	68	2	13	9	N	12					77
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	13					90
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					90

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.) 77807 237 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
BRAMLETT, FRED WELL #: 1 T RRCID -> 092526 COMPL. DATE 11/21/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9876 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2604	N	1959	-0-	-645	-0-	1808	2	151	9	N	137	172	1			128
*09	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1734	2	157	9	N	143	175	1			96
10	2170	N	1796	-0-	-374	-0-	1614	2	14	5	N	153					249
							168	9									

XTO ENERGY INC. 945936
MOSELEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243948 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 11330 PERF. 9982 - 10454

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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									
*08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	42	1	930	2	N	134	169	1	3	8	142
							147	9									
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	34	1	751	2	N	65					207
							72	9									
10	930	N	822	-0-	-108	-0-	33	1	738	2	N	46	172	1			81
							51	9									

WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 257097 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 8456

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									
*08	T. A.		1594	-0-	1594	1594	61	1	1365	2	N	153	4	8			187
							168	9									
09	T. A.		1340	-0-	1340	2934	58	1	1282	2	N	-0-					187
10	T. A.		1502	-0-	1502	4436	62	1	1371	2	N	63	175	1			75
							69	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

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-
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
*10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-

RODESSA (DEES YOUNG) //CONT.// 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
KATY RESOURCES LLC //CONT.// 451659
COLLETTE, W.T. "B" WELL #: 1 RRCID -> 128544 COMPL. DATE 11/19/1975 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5626 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	1			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	1			N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	1			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		140	-0-	140	140	140	1			N	-0-					-0-
09	305	X	165	-0-	-140	-0-	140	1	25	9	N	23					23
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					5
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					5
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	16	2	87	9	N	79					84
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					56
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					56
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					56
*10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					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
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
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	737	2	11	9	N	10	1	8			197
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	754	2	12	9	N	11					208
*10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	793	2	1	9	N	1	154	1			55

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
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-					59
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					59
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					59
10	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
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					93
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-					93
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			N	-0-					93
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	1			N	-0-					93
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					93
10	0	X	-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
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	N	-0-					-0-
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
10	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
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
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	539	2	35	9	N	32	50	1			24
09	630	N	503	-0-	-127	-0-	489	2	14	9	N	13					37
10	620	N	568	-0-	-52	-0-	536	2	32	9	N	29	46	1			20

RODESSA (GLOYD, NORTH) //CONT.// 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
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
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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	78	2	8	9	N	7					78
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	133	2	20	9	N	18					103
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	37	2	6	9	N	5					87
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3830	2	26	9	N	24					121
08	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3131	2	65	9	N	59	156	1			24
09	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2736	2	14	9	N	13					37
10	1178	X	-0-	-0-	-1178	-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	62	3	11	9	N	10					100
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					100
*09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					100
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

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
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	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
08	INC G-10		759	-0-	759	759	759	2			N	-0-					-0-
09	INC G-10		747	-0-	747	1506	747	2			N	-0-					-0-
10	INC G-10		773	-0-	773	2279	773	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GEORGE UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 151228 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5998 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (GLOYD, NORTH) //CONT.// 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLT WELL #: 2 RRCID -> 151579 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5876 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					65
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					65
*10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					65

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIETT WELL #: 1 RRCID -> 146184 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5701 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
WALL, J. T. UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 016636 COMPL. DATE 11/19/1959 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5746 - 5757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	401	2	158	9	N	144	114	1			103
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	441	2	2	9	N	2					105
10	372	N	337	-0-	-35	-0-	308	2	29	9	N	26	111	1			20

T-M WELL SERVICE, L.L.C. 834078
STILES WELL #: 1 RRCID -> 151117 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5859 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIDEMARK EXPLORATION, INC. 859542
BOST-WICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016629 COMPL. DATE 03/18/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5590 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
*10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
FIELDS, EVA WELL #: 3 RRCID -> 016631 COMPL. DATE 05/31/1951 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5746 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1083	2	15	9	N	14	127	1			20
09	1290	N	993	-0-	-297	-0-	993	2			N	-0-					20
10	1147	N	973	-0-	-174	-0-	973	2			N	-0-					20

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
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									
08	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	51	1	1190	2	N	25					95
							28	9									
09	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	43	1	1061	2	N	23					118
							25	9									
*10	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	45	1	1091	2	N	12					130
							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
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-
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
*10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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									
08	2015	X	1653	-0-	-362	-0-	67	1	1564	2	N	20					137
							22	9									
09	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	83	1	2046	2	N	33					170
							36	9									
*10	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	90	1	2191	2	N	26					196
							29	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
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									
08	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	100	1	2339	2	N	35					126
							39	9									
09	2220	N	2162	-0-	-58	-0-	83	1	2045	2	N	31					157
							34	9									
10	2480	N	2096	-0-	-384	-0-	82	1	1986	2	N	25	166	1			16
							28	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. //CONT.// 620525
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
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	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					14
08	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					14
09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKINNER, ALLINE WELL #: 1 RRCID -> 016626 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5562 - 5680

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		251	-0-	251	1187	251	2			Y	-0-					-0-
08	1448	N	261	-0-	-1187	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STETSON PETROLEUM CORP. 819479
NOEL WELL #: 1 RRCID -> 136841 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5674 - 5678

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	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					20
08	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	3			N	-0-					20
09	480	N	459	-0-	-21	-0-	459	3			N	-0-					20
10	496	N	435	-0-	-61	-0-	435	3			N	-0-					20

CLEMENTS WELL #: 1 RRCID -> 141807 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5722 - 5730

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	744	-0-	-62	-0-	744	3			N	-0-					2
08	775	N	723	-0-	-52	-0-	723	3			N	-0-					2
09	720	N	692	-0-	-28	-0-	692	3			N	-0-					2
10	744	N	713	-0-	-31	-0-	713	3			N	-0-					2

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 145183 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5766 - 5778

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	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					38
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					38
09	480	N	454	-0-	-26	-0-	454	3			N	-0-					38
10	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-					38

POLLARD WELL #: 1 RRCID -> 145994 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5603 - 5618

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	902	-0-	-28	-0-	902	3			N	-0-					13
08	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	3			N	-0-					13
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					13
*10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					13

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
RAMBO, ELBERT WELL #: 1 RRCID -> 146400 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5624 - 5649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER A WELL #: 1 RRCID -> 146469 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 5568 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOEL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 146677 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5626 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	211	-0-	-6	-0-	187	3	24	9	N	22					140
08	217	N	206	-0-	-11	-0-	182	3	24	9	N	22					162
09	210	N	202	-0-	-8	-0-	182	3	20	9	N	18					180
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	182	3	19	9	N	17					197

TYSON, SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 148330 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5747 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMBO, A. WELL #: 1 RRCID -> 148834 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5762 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	842	-0-	-119	-0-	838	3	4	9	N	4					62
08	961	N	820	-0-	-141	-0-	819	3	1	9	N	1					63
09	930	N	813	-0-	-117	-0-	811	3	2	9	N	2					65
10	837	N	831	-0-	-6	-0-	830	3	1	9	N	1					66

STALLCUP WELL #: 1 RRCID -> 152301 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5768 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	694	-0-	-19	-0-	694	3			N	-0-					28
08	713	N	673	-0-	-40	-0-	673	3			N	-0-					28
09	690	N	563	-0-	-127	-0-	563	3			N	-0-					28
10	682	N	560	-0-	-122	-0-	560	3			N	-0-					28

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
TIDEMARK EXPLORATION, INC. 859542
TYSON WELL #: 2 RRCID -> 144388 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 5661 - 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

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-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	393					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	393					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WALKER, ANNA T. WELL #: 1 RRCID -> 016615 COMPL. DATE 09/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5798 - 5804

05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 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

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
10	14B2 EXT	-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

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-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	2	N	-0-					-0-
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	N	-0-					-0-
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	5	1	115	2	N	-0-					-0-

BRADEN, C. C. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 016642 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 6592

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (PETTIT LOWER) //CONT.// 77807 770 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALKER, A. T. WELL #: 2 C RRCID -> 016645 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5626 - 6497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

CROMER WELL #: 2 RRCID -> 198434 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6420 - 6446

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
*08	284 X	284	-0-	-0-	-0-	12	1	272	2	N	-0-					159
09	240 X	228	-0-	-12	-0-	10	1	218	2	N	-0-					159
10	341 X	229	-0-	-112	-0-	10	1	219	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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 249941 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6416 - 6438

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-
08	434 N	320	-0-	-114	-0-	320	2			N	-0-					-0-
*09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
10	341 N	250	-0-	-91	-0-	248	2	2	5	N	-0-					-0-

TRIPLE S MANAGEMENT, LLC 870393
WHITFIELD, WC HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 210215 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 6606 - 6726

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
08	434	#	426	-0-	-8	-0-	426	2			N	-0-					72
09	429	R	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					72
*10	454	R	454	-0-	-0-	-0-	454	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	745	2	143	9	N	130	154	1	6	8				155
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	742	2	122	9	N	111	172	1	4	8				90
*10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	816	2	127	9	M	115								205

RODESSA (NORBORD - TRAVIS PEAK) 77807 850 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
NORBORD WELL #: 1 T RRCID -> 260330 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6144 - 6816

05	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HAGGARD A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265934 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 6728 - 6802

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
*08	23543	23543	-0-	-0-	65869	23257	2	286	9	Y	260	341	1				23
*09	5598	23329	-0-	17731 B	83600	23073	2	256	9	Y	233	223	1				33
*10	9122	20492	-0-	11370 B	94970	20217	2	275	9	Y	250	221	1				62

RODESSA (NORBORD - TRAVIS PEAK) //CONT.// 77807 850 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. //CONT.// 650623
HAGGARD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268664 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6912 - 6938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	17484	#	14764	-0-	-2720	-0-	14590	2	174	9	Y	158	209	1			87
09	9360	N	13751	-0-	4391 B	4391	13593	2	158	9	Y	144	137	1			94
10	15252	N	12751	-0-	-2501 B	1890	12654	2	97	9	Y	88	142	1			40

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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-	70	5			108
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					108
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					108

XTO ENERGY INC. 945936
BRADEN, C. C. WELL #: 2 T RRCID -> 016651 COMPL. DATE 03/29/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6826 - 6927

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRADEN, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 016652 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 7138

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
08	664	X	664	-0-	-0-	-0-	29	1	635	2	N	-0-					178
09	636	X	636	-0-	-0-	-0-	27	1	609	2	N	-0-					178
*10	433	X	433	-0-	-0-	-0-	19	1	414	2	N	-0-					178

WALKER, A. T. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 016655 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5659 - 7035

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	3689	X	1938	-0-	-1751	-0-	81	1	1807	2	N	45					71
							50	9									
06	3570	X	1111	-0-	-2459	-0-	47	1	1041	2	N	21					92
							23	9									
07	3689	X	2388	-0-	-1301	-0-	101	1	2237	2	N	45					137
							50	9									
*08	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	139	1	3091	2	N	63	149	1			51
							69	9									
09	2250	X	1654	-0-	-596	-0-	70	1	1549	2	N	32					83
							35	9									
*10	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	117	1	2593	2	N	36					119
							40	9									

RODESSA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 77807 875 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 212918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 6816

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

RODESSA (TRAVIS PEAK 6610) 77807 941 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
XTO ENERGY INC. 945936
BRADEN WELL #: 4 RRCID -> 193598 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6616 - 6670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1798 #	1795	-0-	-3	-0-	76 29	1 9	1690	2	N	26					48
09	1740 #	887	-0-	-853	-0-	38	1	849	2	N	-0-					48
10	1798 #	1191	-0-	-607	-0-	51	1	1140	2	N	-0-					48

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

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

HARRIS WELL #: 1 U RRCID -> 207513 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6732 - 6746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	403	N	358	-0-	-45	-0-	319	2	39	9	N	35					232
09	420	N	328	-0-	-92	-0-	294	2	34	9	N	31	172	1			91
10	403	N	319	-0-	-84	-0-	276	2	43	9	N	39					130

GALLERY - CASS PETROLEUM CORP 293171
SOUTHLAND ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 193023 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5906 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

TAYLOR, L.S. WELL #: 1 RRCID -> 201578 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5824 - 5832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

DANIELS-HOWE WELL #: 2 RRCID -> 209348 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5710 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

RODESSA, N.W. (HILL) //CONT.// 77811 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
GALLERY PETROLEUM LLC 293172
DANIELS-HOWE WELL #: 4 RRCID -> 201503 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5816 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

PETRO-CHEM OPERATING COMPANY,INC 660001
ALLDAY WELL #: 1 RRCID -> 167881 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5876 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	496	X	494	-0-	-2	-0-	494	2			N	-0-					114
09	480	X	477	-0-	-3	-0-	477	2			N	-0-					114
10	496	X	484	-0-	-12	-0-	484	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-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-
08	23	R	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*09	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*10	469	R	469	-0-	-0-	-0-	17	1	452	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
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									
08	3410	#	3012	-0-	-398	-0-	346	1	2624	2	N	38	187	1			63
							42	9									
09	3000	#	2887	-0-	-113	-0-	328	1	2508	2	N	46					109
							51	9									
10	3100	#	3056	-0-	-44	-0-	344	1	2640	2	N	65					174
							72	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
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									
08	1023	N	704	-0-	-319	-0-	685	2	19	9	N	17	159	1			35
09	960	N	775	-0-	-185	-0-	745	2	30	9	N	27					62
10	1023	N	833	-0-	-190	-0-	802	2	31	9	N	28					90

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
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
08	1085	N	935	-0-	-150	-0-	933	2	2	9	N	2					37
09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	940	2	3	9	N	3					40
10	992	N	359	-0-	-633	-0-	356	2	3	9	N	3					43

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	2573	N	2498	-0-	-75	-0-	303	1	2195	2	N	-0-					85
09	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	300	1	1971	2	N	15					100
							17	9									
10	2263	N	2228	-0-	-35	-0-	309	1	1917	2	N	2					102
							2	9									

PARRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158606 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10586 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2449	N	1635	-0-	-814	-0-	282	1	1353	2	N	-0-					134
09	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	284	1	2009	2	N	114	181	1			67
							125	9									
*10	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	307	1	2064	2	N	2					69
							2	9									

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BULLOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162192 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10184 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	372	1	1737	2	N	14					128
							15	9									
09	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	360	1	1783	2	N	21					149
							23	9									
*10	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	372	1	1801	2	N	7					156
							8	9									

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
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	1905	N	1769	-0-	-136	-0-	1769	2			N	-0-	152	1			36
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1403	2	37	9	N	34					70
*09	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1123	2	6	9	N	5					75
10	2232	X	1228	-0-	-1004	-0-	1200	2	28	9	N	25					100

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
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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					80
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					80
*09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					80
*10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					80

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
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
08	775	N	640	-0-	-135	-0-	640	2			N	-0-					60
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					60
10	775	N	537	-0-	-238	-0-	537	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
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	276	2	3	9	N	3	3	8			100
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	209	2	1	9	N	1	1	8			100
07	186	N	95	-0-	-91	-0-	89	2	6	9	N	5	5	8			100
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					100
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	459	2	9	9	N	8	3	8			105
*10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	556	2	26	9	N	24					129

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
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
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-	88	1			75
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	908	2	15	9	N	14					89
*10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	987	2	32	9	N	29					118

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068176 COMPL. DATE 08/21/1976 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10094 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2016	-0-	-30	-0-	1970	2	46	9	N	42					152
08	2046	N	2040	-0-	-6	-0-	2040	2			N	-0-	132	1			20
09	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2083	2	11	9	N	10					30
*10	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2040	2	41	9	N	37					67

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 072475 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10182 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2418	N	2216	-0-	-202	-0-	2197	2	19	9	N	17	62	1			114
09	2370	N	2349	-0-	-21	-0-	2331	2	18	9	N	16					130
10	2449	N	2130	-0-	-319	-0-	2112	2	18	9	N	16					146

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
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
08	1085	N	668	-0-	-417	-0-	668	2			N	-0-					70
09	900	N	401	-0-	-499	-0-	401	2			N	-0-					70
*10	3100	N	3110	-0-	10	10	3091	2	19	9	N	17					87

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
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
08	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1955	2	22	9	N	20					97
09	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1831	2	20	9	N	18					115
10	1798	N	1482	-0-	-316	-0-	1469	2	13	9	N	12					127

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
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
08	2139	N	2031	-0-	-108	-0-	2025	2	6	9	N	5	177	1			53
09	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2154	2	54	9	N	49					102
*10	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2081	2	44	9	N	40					142

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
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
08	1364	N	1289	-0-	-75	-0-	1282	2	7	9	N	6	174	1			44
09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1387	2	13	9	N	12					56
*10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1358	2	14	9	N	13					69

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
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
08	1054	N	991	-0-	-63	-0-	991	2			N	-0-	167	1			75
09	930	N	924	-0-	-6	-0-	917	2	7	9	N	6	32	1			49
10	992	N	785	-0-	-207	-0-	779	2	6	9	N	5					54

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 083982 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10283 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2046	N	336	-0-	-1710	-0-	264	2	72	9	N	65					107
09	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2082	2	30	9	N	27					134
*10	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2088	2	2	9	N	2					136

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
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
08	2449	N	2356	-0-	-93	-0-	2317	2	39	9	N	35					95
09	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2222	2	18	9	N	16					111
*10	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2272	2	25	9	N	23					134

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
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
08	2728	X	2494	-0-	-234	-0-	2466	2	28	9	N	25	31	1			67
09	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2604	2	55	9	N	50					117
10	2728	X	2635	-0-	-93	-0-	2603	2	32	9	N	29					146

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
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
08	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3127	2	26	9	N	24					104
09	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2845	2	29	9	N	26					130
10	3317	X	2912	-0-	-405	-0-	2889	2	23	9	N	21					151

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
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
08	1860	N	1692	-0-	-168	-0-	1649	2	43	9	N	39					104
09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1768	2	53	9	N	48					152
10	1798	N	1735	-0-	-63	-0-	1699	2	36	9	N	33					185

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
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
08	4464	X	3574	-0-	-890	-0-	3563	2	11	9	N	10					74
09	4110	X	3879	-0-	-231	-0-	3858	2	21	9	N	19					93
10	4247	X	3694	-0-	-553	-0-	3632	2	62	9	N	56					149

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
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
*08	2046	N	1878	-0-	-168	-0-	1863	2	15	9	N	14	78	1			73
*09	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					73
*10	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					73

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 105467 COMPL. DATE 04/19/1983 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10326 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1209	N	1027	-0-	-182	-0-	994	2	33	9	N	30					66
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					66
10	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	1008	2			N	-0-					66

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
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
08	3224	X	2766	-0-	-458	-0-	2765	2	1	9	N	1					139
09	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3036	2	59	9	N	54	113	1			80
10	3007	X	2830	-0-	-177	-0-	2797	2	33	9	N	30					110

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
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
08	2480	N	2349	-0-	-131	-0-	2304	2	45	9	N	41					157
*09	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2195	2	11	9	N	10					167
10	2170	N	2078	-0-	-92	-0-	2078	2			N	-0-					167

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
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	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1932	2	11	9	N	10					156
08	2015	N	1944	-0-	-71	-0-	1944	2			N	-0-					156
09	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1830	2	14	9	N	13					169
10	1953	N	1927	-0-	-26	-0-	1917	2	10	9	N	9					178

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
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
08	1395	N	1394	-0-	-1	-0-	1377	2	17	9	N	15	171	1			19
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1342	2	18	9	N	16					35
10	1364	N	1317	-0-	-47	-0-	1310	2	7	9	N	6					41

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
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
08	3348	X	2739	-0-	-609	-0-	2720	2	19	9	N	17	174	1			85
09	3240	X	2402	-0-	-838	-0-	2387	2	15	9	N	14					99
10	3348	X	2785	-0-	-563	-0-	2776	2	9	9	N	8					107

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
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
08	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3366	2	6	9	N	5	95	1			23
*09	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3275	2	94	9	N	85					108
10	3348	X	3257	-0-	-91	-0-	3257	2			N	-0-	91	1			17

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145293 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10005 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1711	2	4	9	N	4	173	1			38
09	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1964	2	26	9	N	24					62
*10	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1807	2	116	9	N	105					167

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
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
08	2325	N	2311	-0-	-14	-0-	2288	2	23	9	N	21					163
09	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2621	2	34	9	N	31	119	1			75
10	2263	N	2156	-0-	-107	-0-	2133	2	23	9	N	21					96

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
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
08	2945	X	2708	-0-	-237	-0-	2672	2	36	9	N	33					208
09	2820	X	2686	-0-	-134	-0-	2674	2	12	9	N	11	177	1			42
*10	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2935	2	40	9	N	36					78

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
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
08	2573	N	2204	-0-	-369	-0-	2170	2	34	9	N	31					231
09	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2542	2	58	9	N	53	185	1			99
10	2604	N	2487	-0-	-117	-0-	2446	2	41	9	N	37					136

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
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
08	2294	N	2002	-0-	-292	-0-	2002	2			N	-0-					96
09	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2136	2	8	9	N	7					103
*10	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1925	2	36	9	N	33					136

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
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
08	3751	X	3668	-0-	-83	-0-	3625	2	43	9	N	39					184
09	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3565	2	41	9	N	37					221
*10	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3644	2	8	9	N	7					228

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
05	2480	N	2295	-0-	-185	-0-	2295	2			N	-0-					119
06	2400	N	2198	-0-	-202	-0-	2198	2			N	-0-					119
07	2387	N	2191	-0-	-196	-0-	2191	2			N	-0-					119
08	2294	N	2116	-0-	-178	-0-	2116	2			N	-0-	103	1			16
09	2220	N	1818	-0-	-402	-0-	1818	2			N	-0-					16
10	2201	N	1807	-0-	-394	-0-	1788	2	19	9	N	17					33

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161549 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10164 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3410	X	3143	-0-	-267	-0-	3108	2	35	9	N	32	179	1			78
09	3210	X	3161	-0-	-49	-0-	3109	2	52	9	N	47					125
10	3317	X	3180	-0-	-137	-0-	3137	2	43	9	N	39					164

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
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
08	1612	N	1524	-0-	-88	-0-	1504	2	20	9	N	18					90
09	1590	N	1304	-0-	-286	-0-	1289	2	15	9	N	14					104
*10	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1413	2	36	9	N	33					137

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
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
08	1550	X	1188	-0-	-362	-0-	1185	2	3	9	N	3	178	1			26
09	1380	X	1252	-0-	-128	-0-	1237	2	15	9	N	14					40
10	1426	X	1382	-0-	-44	-0-	1286	2	96	9	N	87					127

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
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	2775	-0-	-511	-0-	2751	2	24	9	N	22					233
08	3038	X	2942	-0-	-96	-0-	2942	2			N	-0-	159	1			74
09	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2960	2	39	9	N	35					109
10	2883	X	2783	-0-	-100	-0-	2715	2	68	9	N	62					171

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
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
08	2914	X	2650	-0-	-264	-0-	2578	2	72	9	N	65					176
09	2820	X	2603	-0-	-217	-0-	2603	2			N	-0-					176
*10	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3008	2	59	9	N	54	180	1			50

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
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
08	1333	N	1001	-0-	-332	-0-	1001	2			N	-0-	98	1			190
09	1050	N	922	-0-	-128	-0-	922	2			N	-0-					190
10	1860	N	898	-0-	-962	-0-	898	2			N	-0-					190

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
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
08	1984	N	1588	-0-	-396	-0-	1579	2	9	9	N	8					68
09	1860	N	1507	-0-	-353	-0-	1503	2	4	9	N	4					72
*10	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1700	2	15	9	N	14					86

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 183869 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10133 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2820	2	22	9	N	20					202
09	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2707	2	24	9	N	22	175	1			49
*10	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2719	2	20	9	N	18					67

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
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
08	3875	X	3739	-0-	-136	-0-	3677	2	62	9	N	56	100	1			102
09	3750	X	3151	-0-	-599	-0-	3068	2	83	9	N	75					177
*10	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5493	2	106	9	N	96	178	1			95

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
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
08	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					99
09	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2205	2	3	9	N	3	54	1			48
*10	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2143	2	51	9	N	46					94

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
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
08	3286	X	2429	-0-	-857	-0-	2398	2	31	9	N	28					126
09	3180	X	2014	-0-	-1166	-0-	1990	2	24	9	N	22					148
10	2728	X	2074	-0-	-654	-0-	2049	2	25	9	N	23					171

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
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
*08	1643	N	1484	-0-	-159	-0-	1481	2	3	9	N	3					127
*09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					127
*10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-	89	1			38

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
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
08	3348	X	3275	-0-	-73	-0-	3244	2	31	9	N	28					189
09	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3154	2	17	9	N	15					204
10	3224	X	3158	-0-	-66	-0-	3140	2	18	9	N	16	178	1			42

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
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
08	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2626	2	25	9	N	23					148
09	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-	76	1			72
*10	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2599	2	22	9	N	20					92

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 6R RRCID -> 213331 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10052 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4154	X	4018	-0-	-136	-0-	3976	2	42	9	N	38					179
09	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3815	2	48	9	N	44					223
10	4030	X	3928	-0-	-102	-0-	3895	2	33	9	N	30	193	1			60

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
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
08	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3068	2	44	9	N	40					207
09	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2892	2	39	9	N	35	164	1			78
*10	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2864	2	32	9	N	29					107

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
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
08	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2343	2	11	9	N	10					171
09	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					171
*10	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2082	2	34	9	N	31	179	1			23

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
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
08	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2088	2	41	9	N	37					262
09	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2253	2	33	9	N	30	172	1			120
*10	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2354	2	58	9	N	53					173

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
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
08	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5648	2	90	9	N	82					157
09	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5369	2	74	9	N	67	157	1			67
10	5456	X	5447	-0-	-9	-0-	5372	2	75	9	N	68					135

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
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
08	3007	X	2857	-0-	-150	-0-	2789	2	68	9	N	62					117
09	2790	X	2730	-0-	-60	-0-	2694	2	36	9	N	33					150
10	2883	X	2686	-0-	-197	-0-	2673	2	13	9	N	12					162

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
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
08	3906	X	3737	-0-	-169	-0-	3623	2	114	9	N	104					169
09	3570	X	3559	-0-	-11	-0-	3486	2	73	9	N	66	185	1			50
10	3689	X	3575	-0-	-114	-0-	3499	2	76	9	N	69					119

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 231287 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10284 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3782	X	3558	-0-	-224	-0-	3497	2	61	9	N	55					104
09	3630	X	3393	-0-	-237	-0-	3332	2	61	9	N	55					159
10	3689	X	3475	-0-	-214	-0-	3409	2	66	9	N	60					219

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 239563 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10597 - 10786

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
08	1891	N	1859	-0-	-32	-0-	1816	2	43	9	N	39					194
09	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1767	2	37	9	N	34	193	1			35
10	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	1787	2	41	9	N	37					72

BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 240007 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10400 - 11180

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
08	3224	X	3064	-0-	-160	-0-	2989	2	75	9	N	68	186	1			114
09	2970	X	2956	-0-	-14	-0-	2881	2	75	9	N	68					182
10	3100	X	2971	-0-	-129	-0-	2897	2	74	9	N	67	192	1			57

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 241885 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10696 - 10294

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
08	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2608	2	72	9	N	65					204
*09	2370	N	2023	-0-	-347	-0-	2001	2	22	9	N	20					224
*10	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					224

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 243952 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10389 - 10792

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	2635	N	2582	-0-	-53	-0-	2554	2	28	9	N	25					112
08	2635	N	2521	-0-	-114	-0-	2521	2			N	-0-					112
09	2520	N	2463	-0-	-57	-0-	2397	2	66	9	N	60					172
10	2635	N	2570	-0-	-65	-0-	2509	2	61	9	N	55					227

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 244441 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11261 PERF.10729 - 11117

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
08	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3184	2	111	9	N	101	189	1			77
09	3120	X	2759	-0-	-361	-0-	2679	2	80	9	N	73					150
10	3224	X	3160	-0-	-64	-0-	3117	2	43	9	N	39					189

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 265090 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10260 - 10586

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
08	6417	X	5397	-0-	-1020	-0-	5279	2	118	9	N	107	188	1			161
09	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	5981	2	100	9	N	91	172	1			80
10	6200	X	6040	-0-	-160	-0-	5895	2	145	9	N	132					212

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BARBER, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 242230 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10624 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	DLQ G-10		3121	-0-	3121	3121	405	1	2672	2	N	40	182	1			110
							44	9									
09	DLQ G-10		2952	-0-	2952	6073	2917	3	35	9	N	32					142
*10	9087	X	3014	-0-	-6073	-0-	2981	3	33	9	N	30					172

VERADO ENERGY, INC. 884563
HINSON, R. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058120 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10181 - 10376

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
08	2201	N	780	-0-	-1421	-0-	767	2	13	9	N	12					104
09	1950	N	311	-0-	-1639	-0-	298	2	13	9	N	12					116
10	682	N	572	-0-	-110	-0-	557	2	15	9	N	14					130

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074111 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10028 - 10344

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
08	1333	N	1317	-0-	-16	-0-	1306	2	11	9	Y	10					27
09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1261	2	22	9	Y	20	38	1			9
*10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1328	2	18	9	Y	16	15	1			10

WADE, CULLIS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079581 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10152 - 10394

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
08	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	1157	2	6	9	N	5					119
09	1710	N	1070	-0-	-640	-0-	1070	2			N	-0-					119
*10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1266	2	53	9	N	48					167

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082993 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 11239 PERF.10375 - 10773

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
08	1829	N	1428	-0-	-401	-0-	1419	2	9	9	Y	8					58
09	1560	N	1223	-0-	-337	-0-	1209	2	14	9	Y	13					71
10	1705	N	1301	-0-	-404	-0-	1284	2	17	9	Y	15	37	1			49

ROSS, VERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087676 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10334 - 10754

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
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					5
09	120	N	96	-0-	-24	-0-	95	2	1	9	Y	1					6
*10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	127	2	1	9	Y	1					7

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
DACUS, O. M. ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 096118 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 11443 PERF.10702 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1027	-0-	-58	-0-	1019	2	8	9	N	7					102
08	1147	X	1117	-0-	-30	-0-	1107	2	10	9	N	9					111
09	1140	X	892	-0-	-248	-0-	875	2	17	9	N	15					126
10	1178	X	1091	-0-	-87	-0-	1074	2	17	9	N	15					141

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
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	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2585	2	31	9	N	28	4	8			290
08	3100	N	4072	-0-	972	972	4003	2	69	9	N	63	192	1			161
09	3000	N	2846	-0-	-154	818	2813	2	33	9	N	30					191
*10	3100	N	2698	-0-	-402	416	2662	2	36	9	N	33					224

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
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
08	1953	N	1892	-0-	-61	-0-	1822	2	70	9	N	64					193
09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1861	2	3	9	N	3					196
*10	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2019	2	11	9	N	10					206

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
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
08	1519	X	1153	-0-	-366	-0-	1146	2	7	9	Y	6					30
09	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1255	2	15	9	Y	14	1	8			43
*10	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2521	2	33	9	Y	30	48	1			25

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
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
08	2976	N	2873	-0-	-103	-0-	2873	2			Y	-0-					47
09	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	2937	2	20	9	Y	18	1	8			64
*10	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	2971	2	7	9	Y	6					70

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
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
08	589	X	145	-0-	-444	-0-	144	2	1	9	Y	1	2	1			16
09	182	X	182	-0-	-0-	-0-	181	2	1	9	Y	1					17
10	217	X	135	-0-	-82	-0-	133	2	2	9	Y	2	2	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
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	2033	-0-	-261	-0-	2004	2	29	9	Y	26					31
08	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2041	2	4	9	Y	4					35
09	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1991	2	12	9	Y	11	1	8			45
10	2046	N	1293	-0-	-753	-0-	1284	2	9	9	Y	8	22	1			31

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148403 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10014 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4801	2	52	9	Y	47	54	1			30
09	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5120	2	85	9	Y	77	60	1	1	8	46
*10	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3911	2	57	9	Y	52	58	1			40

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
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	2763	-0-	-151	-0-	2751	2	12	9	Y	11	1	8			38
08	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3243	2	8	9	Y	7	25	1			20
09	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3008	2	10	9	Y	9					29
10	2852	X	2791	-0-	-61	-0-	2759	2	32	9	Y	29	23	1			35

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
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	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2334	2	15	9	Y	14					39
08	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			Y	-0-					39
09	1830	N	1754	-0-	-76	-0-	1747	2	7	9	Y	6	1	8			44
*10	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2438	2	6	9	Y	5					49

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
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
08	2666	X	2632	-0-	-34	-0-	2617	2	15	9	Y	14					48
09	2580	X	2488	-0-	-92	-0-	2456	2	32	9	Y	29	1	8			76
10	2666	X	2641	-0-	-25	-0-	2607	2	34	9	Y	31	67	1			40

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
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
08	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	2978	2	32	9	Y	29	25	1			7
09	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2842	2	46	9	Y	42	33	1	1	8	15
*10	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2857	2	42	9	Y	38	32	1			21

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
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	4796	-0-	-1125	-0-	4726	2	70	9	Y	64	2	8			73
08	5394	X	5157	-0-	-237	-0-	5145	2	12	9	Y	11					84
09	5190	X	4657	-0-	-533	-0-	4626	2	31	9	Y	28	2	8			110
10	4960	X	4113	-0-	-847	-0-	4085	2	28	9	Y	25	76	1			59

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
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
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1379	2	8	9	Y	7					43
09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1405	2	18	9	Y	16	1	8			58
*10	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1613	2	22	9	Y	20	43	1			35

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189797 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10114 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	2974	2	34	9	Y	31	59	1	1	8	35
08	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2886	2	26	9	Y	24					59
09	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2939	2	53	9	Y	48	92	1	1	8	14
*10	3100	N	3190	-0-	90	90	3150	2	40	9	Y	36	33	1			17

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
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	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2302	2	15	9	Y	14					54
08	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			Y	-0-					54
09	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2918	2	18	9	Y	16	1	8			69
*10	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2927	2	7	9	Y	6					75

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
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	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2408	2	35	9	Y	32	1	8			38
08	2046	N	1774	-0-	-272	-0-	1770	2	4	9	Y	4					42
09	1980	N	1971	-0-	-9	-0-	1959	2	12	9	Y	11	1	8			52
10	2046	N	1778	-0-	-268	-0-	1767	2	11	9	Y	10	30	1			32

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
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	2098	-0-	-134	-0-	2088	2	10	9	Y	9	1	8			23
08	2232	X	2224	-0-	-8	-0-	2218	2	6	9	Y	5	16	1			12
09	2160	X	1766	-0-	-394	-0-	1760	2	6	9	Y	5					17
10	2108	X	1756	-0-	-352	-0-	1735	2	21	9	Y	19	15	1			21

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
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	3817	-0-	-709	-0-	3799	2	18	9	Y	16	2	8			60
08	4123	X	3833	-0-	-290	-0-	3824	2	9	9	Y	8	30	1			38
09	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3527	2	12	9	Y	11	1	8			48
*10	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3866	2	45	9	Y	41	32	1			57

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
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
08	3410	X	2829	-0-	-581	-0-	2822	2	7	9	Y	6					65
09	2640	X	1872	-0-	-768	-0-	1860	2	12	9	Y	11					76
*10	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3578	2	25	9	Y	23	60	1			39

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
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
08	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			Y	-0-					49
09	2850	X	2563	-0-	-287	-0-	2546	2	17	9	Y	15	1	8			63
10	2945	X	2075	-0-	-870	-0-	2071	2	4	9	Y	4					67

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236555 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10018 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3063	2	13	9	Y	12	1	8			46
08	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3234	2	8	9	Y	7	25	1			28
09	3300	X	3282	-0-	-18	-0-	3271	2	11	9	Y	10					38
10	3410	X	2780	-0-	-630	-0-	2748	2	32	9	Y	29	23	1			44

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
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	7525	-0-	-1248	-0-	7426	2	99	9	Y	90	88	1	3	8	104
08	8680	X	7878	-0-	-802	-0-	7797	2	81	9	Y	74	99	1			79
09	8100	X	7236	-0-	-864	-0-	7120	2	116	9	Y	105	84	1	2	8	98
10	8091	X	5551	-0-	-2540	-0-	5472	2	79	9	Y	72	92	1			78

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
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	9814	-0-	-1532	-0-	9693	2	121	9	Y	110	197	1	5	8	152
08	10850	X	9615	-0-	-1235	-0-	9529	2	86	9	Y	78					230
09	10200	X	9055	-0-	-1145	-0-	8892	2	163	9	Y	148	283	1	4	8	91
10	10540	X	9123	-0-	-1417	-0-	9010	2	113	9	Y	103	95	1			99

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 263958 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10120 - 10347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4429	-0-	-748	-0-	4373	2	56	9	Y	51	89	1	2	8	70
08	5177	X	4305	-0-	-872	-0-	4265	2	40	9	Y	36					106
09	5010	X	4168	-0-	-842	-0-	4092	2	76	9	Y	69	131	1	2	8	42
10	4991	X	4164	-0-	-827	-0-	4113	2	51	9	Y	46	43	1			45

R. A. HINSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 264504 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10082 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	12112	-0-	-1838	-0-	12058	2	54	9	Y	49	4	8			158
08	13671	X	11250	-0-	-2421	-0-	11226	2	24	9	Y	22	85	1			95
09	12570	X	10343	-0-	-2227	-0-	10309	2	34	9	Y	31	2	8			124
10	12524	X	11083	-0-	-1441	-0-	10952	2	131	9	Y	119	94	1			149

XTO ENERGY INC. 945936
WADE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057017 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10068 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					22
09	1770	N	1438	-0-	-332	-0-	1438	2			N	-0-					22
10	1860	N	179	-0-	-1681	-0-	179	2			N	-0-					22

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ODOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063748 COMPL. DATE 09/15/1975 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10126 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1860	N	1010	-0-	-850	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
09	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			Y	-0-					-0-
*10	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1973	2	50	9	Y	45					45

MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064479 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 12362 PERF.10051 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					12
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					12
*10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					12

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 071092 COMPL. DATE 03/03/1976 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10230 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			Y	-0-					-0-
09	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-
*10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			Y	-0-					-0-
09	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1497	2	32	9	Y	29					29
*10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1542	2	30	9	Y	27					56

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	84	1	2785	2	N	76	176	1			20
							84	9									
09	2970	X	2820	-0-	-150	-0-	82	1	2738	2	N	-0-					20
10	3069	X	2883	-0-	-186	-0-	82	1	2732	2	N	63					83
							69	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2019	2	9	9	Y	8					21
09	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			Y	-0-					21
*10	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			Y	-0-					21

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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
08	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					78
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					78
*10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					78

ARRINGTON GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 075887 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10250 - 10521

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
08	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2032	2	13	9	N	12					67
09	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1780	2	80	9	N	73					140
*10	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					140

POOL, SIDNEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 077836 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10441 - 10716

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
08	2387	N	2050	-0-	-337	-0-	2042	2	8	9	Y	7					20
09	2190	N	1840	-0-	-350	-0-	1832	2	8	9	Y	7	25	1			2
10	2108	N	1714	-0-	-394	-0-	1708	2	6	9	Y	5					7

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 080832 COMPL. DATE 12/12/1978 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11086 - 11150

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
08	2232	N	2127	-0-	-105	-0-	2120	2	7	9	Y	6					10
09	2070	N	2058	-0-	-12	-0-	2058	2			Y	-0-					10
*10	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2164	2	37	9	Y	34	40	1			4

RAY, L.V. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 084947 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10347 - 10743

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
08	2077	N	1831	-0-	-246	-0-	1831	2			N	-0-					79
09	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1902	2	41	9	N	37					116
*10	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2121	2	20	9	N	18	120	1			14

LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 1 RRCID -> 093300 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10189 - 10464

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
08	1767	N	1595	-0-	-172	-0-	1589	2	6	9	N	5					20
09	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1558	2	19	9	N	17					37
10	1581	N	1523	-0-	-58	-0-	1521	2	2	9	N	2	2	8			37

LARSSON, C.F. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 093722 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10626 - 11016

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	1			11

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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
08	1488	N	1415	-0-	-73	-0-	1348	2	67	9	N	61					161
09	1500	N	1418	-0-	-82	-0-	1404	2	14	9	N	13	149	1			25
*10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					25

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
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
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1299	2	44	9	N	40					49
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1221	2	55	9	N	50					99
*10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1355	2	54	9	N	49	136	1			12

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
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
08	1085	N	994	-0-	-91	-0-	981	2	13	9	Y	12					35
09	1050	N	957	-0-	-93	-0-	936	2	21	9	Y	19					54
10	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	1017	2	4	9	Y	4	55	1			3

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
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
08	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2432	2	45	9	N	41					242
09	2250	N	1982	-0-	-268	-0-	1974	2	8	9	N	7					249
*10	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2671	2	45	9	N	41	189	1			101

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
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
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	32	1	1063	2	N	-0-					25
09	1050	N	940	-0-	-110	-0-	27	1	913	2	N	-0-					25
10	1023	N	947	-0-	-76	-0-	28	1	919	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
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
08	6293	X	3468	-0-	-2825	-0-	3455	2	13	9	Y	12	106	1			8
09	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	6219	2	55	9	Y	50					58
*10	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6165	2	20	9	Y	18	70	1			6

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
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
08	3720	X	2206	-0-	-1514	-0-	2181	2	25	9	Y	23					40
09	3120	X	1842	-0-	-1278	-0-	1809	2	33	9	Y	30	48	1			22
10	2666	X	1321	-0-	-1345	-0-	1273	2	48	9	Y	44					66

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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
08	868	N	842	-0-	-26	-0-	842	2			N	-0-					23
09	750	N	566	-0-	-184	-0-	566	2			N	-0-					23
10	868	N	816	-0-	-52	-0-	816	2			N	-0-					23

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
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-
08	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2218	2	22	9	N	20					20
09	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					20
*10	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2661	2	42	9	N	38					58

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
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
08	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					35
09	2100	N	1720	-0-	-380	-0-	1720	2			N	-0-					35
10	1860	N	1609	-0-	-251	-0-	1609	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
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
08	1085	N	818	-0-	-267	-0-	818	2			N	-0-					116
09	1290	N	1023	-0-	-267	-0-	1005	2	18	9	N	16					132
10	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	1176	2			N	-0-					132

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
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
08	1798	N	1482	-0-	-316	-0-	1469	2	13	9	N	12					110
09	1620	N	1462	-0-	-158	-0-	1427	2	35	9	N	32					142
10	1581	N	1345	-0-	-236	-0-	1315	2	30	9	N	27	139	1			30

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
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									
08	3255	X	2855	-0-	-400	-0-	45	1	2810	2	Y	-0-					41
09	2880	X	2201	-0-	-679	-0-	35	1	2166	2	Y	-0-					41
10	2976	X	2167	-0-	-809	-0-	33	1	2134	2	Y	-0-					41

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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
08	682	N	544	-0-	-138	-0-	543	2	1	9	N	1	185	1			73
09	540	N	407	-0-	-133	-0-	407	2			N	-0-					73
10	775	N	423	-0-	-352	-0-	423	2			N	-0-					73

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
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
08	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	3983	2	53	9	Y	48					126
09	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			Y	-0-					126
*10	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2			Y	-0-					126

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
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
08	3720	X	3687	-0-	-33	-0-	3631	2	56	9	N	51	188	1			90
09	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4287	2	94	9	N	85					175
*10	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			N	-0-					175

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
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
08	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3248	2	59	9	N	54					180
09	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2975	2	20	9	N	18	152	1			46
*10	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3310	2	28	9	N	25					71

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
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
08	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2830	2	51	9	Y	46					94
09	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2741	2	41	9	Y	37					131
*10	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	2936	2	78	9	Y	71	173	1			29

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
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
08	2108	N	1600	-0-	-508	-0-	1559	2	41	9	Y	37	72	1			5
09	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2050	2	88	9	Y	80					85
*10	3100	N	3692	-0-	592	592	3682	2	10	9	Y	9	94	1			-0-

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 145073 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10358 - 10879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2373	2	54	9	N	49					83
09	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2555	2	2	9	N	2					85
*10	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2530	2	33	9	N	30					115

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
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
08	14B2	EXT	125	-0-	125	788	4	1	121	2	N	-0-					13
09	953	X	165	-0-	-788	-0-	5	1	160	2	N	-0-					13
*10	216	X	216	-0-	-0-	-0-	6	1	210	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
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
08	868	N	644	-0-	-224	-0-	644	2			N	-0-					12
09	780	N	549	-0-	-231	-0-	549	2			N	-0-					12
*10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	963	2	127	9	N	115					127

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
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
08	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2584	2	54	9	N	49	144	1			99
09	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					99
*10	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2487	2	62	9	N	56					155

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
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
08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1692	2	3	9	N	3					27
09	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	1984	2	50	9	N	45					72
*10	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					72

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
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									
08	2821	X	1958	-0-	-863	-0-	56	1	1858	2	N	40					72
							44	9									
09	2730	X	2094	-0-	-636	-0-	59	1	1979	2	N	51					123
							56	9									
10	2821	X	2316	-0-	-505	-0-	66	1	2200	2	N	45	143	1			25
							50	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
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
08	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					22
09	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3242	2	79	9	N	72					94
*10	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3424	2	18	9	N	16					110

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
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
08	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3312	2	46	9	N	42					90
09	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					90
*10	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3403	2	87	9	N	79	156	1			13

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
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
08	1705	N	1505	-0-	-200	-0-	1497	2	8	9	N	7	153	1			18
09	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1428	2	34	9	N	31					49
10	1426	N	862	-0-	-564	-0-	862	2			N	-0-					49

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
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
08	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	79	1	2647	2	N	5					32
							6	9									
09	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	79	1	2625	2	N	68					100
							75	9									
*10	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	77	1	2555	2	N	-0-					100

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
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
08	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3480	2	53	9	N	48					87
09	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3657	2	51	9	N	46					133
*10	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3395	2	33	9	N	30					163

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
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
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					21
09	1290	N	1249	-0-	-41	-0-	1249	2			N	-0-					21
10	1271	N	1208	-0-	-63	-0-	1208	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
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
08	2728	N	2474	-0-	-254	-0-	2454	2	20	9	Y	18	75	1			14
09	2400	N	2135	-0-	-265	-0-	2135	2			Y	-0-					14
10	2418	N	2317	-0-	-101	-0-	2267	2	50	9	Y	45					59

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
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
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-
08	1860	N	975	-0-	-885	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
09	1800	N	1760	-0-	-40	-0-	1760	2			Y	-0-					-0-
*10	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2056	2	4	9	Y	4					4

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	48	1			5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44					49

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
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
08	2263	N	1953	-0-	-310	-0-	1950	2	3	9	Y	3					10
09	2040	N	1632	-0-	-408	-0-	1630	2	2	9	Y	2					12
10	1891	N	1851	-0-	-40	-0-	1845	2	6	9	Y	5	15	1			2

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
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
08	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2852	2	42	9	Y	38	63	1			5
09	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2554	2	89	9	Y	81	1	8			85
*10	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2465	2	10	9	Y	9	94	1			-0-

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178176 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10055 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2000	2	53	9	N	48					133
09	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2132	2	8	9	N	7					140
*10	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2376	2	3	9	N	3					143

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
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
08	1674	N	1576	-0-	-98	-0-	1556	2	20	9	Y	18	79	1			14
09	1530	N	1429	-0-	-101	-0-	1429	2			Y	-0-					14
10	1612	N	1584	-0-	-28	-0-	1533	2	51	9	Y	46					60

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
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
08	3100	X	1902	-0-	-1198	-0-	1899	2	3	9	Y	3	18	1			2
09	2910	X	2527	-0-	-383	-0-	2501	2	26	9	Y	24					26
10	2697	X	1907	-0-	-790	-0-	1868	2	39	9	Y	35	56	1			5

SOWELL, J. L. WELL #: 2 RRCID -> 178795 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10442 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2728	X	2331	-0-	-397	-0-	36	1	2284	2	Y	10					20
							11	9									
09	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	40	1	2481	2	Y	31					51
							34	9									
*10	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	41	1	2688	2	Y	21	65	1			7
							23	9									

LEARD #1 WELL #: 6 RRCID -> 180931 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10140 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	85	1	2819	2	N	-0-					33
09	2460	X	2459	-0-	-1	-0-	72	1	2387	2	N	-0-					33
*10	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	94	1	3132	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	1798	N	1614	-0-	-184	-0-	1600	2	14	9	N	13					135
09	1650	N	1486	-0-	-164	-0-	1486	2			N	-0-					135
*10	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	1979	2	41	9	N	37	159	1			13

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 188819 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10654 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	155	N	102	-0-	-53	-0-	100	2	2	9	Y	2					24
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					24
10	217	N	125	-0-	-92	-0-	114	2	11	9	Y	10	31	1			3

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 189499 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10347 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2015	N	1959	-0-	-56	-0-	1959	2			Y	-0-					-0-
09	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			Y	-0-					-0-
*10	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	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
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
08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1347	2	8	9	Y	7					12
09	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			Y	-0-					12
*10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1354	2	35	9	Y	32	40	1			4

POOL, SIDNEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 189677 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10544 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2413	2	30	9	Y	27					76
09	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2348	2	42	9	Y	38	106	1			8
*10	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2314	2	23	9	Y	21					29

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
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
08	2294	N	1978	-0-	-316	-0-	1976	2	2	9	Y	2					6
09	2130	N	1916	-0-	-214	-0-	1916	2			Y	-0-					6
10	2201	N	2009	-0-	-192	-0-	2009	2			Y	-0-					6

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
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	139	1			27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
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
08	775	N	613	-0-	-162	-0-	613	2			Y	-0-					34
09	600	N	482	-0-	-118	-0-	482	2			Y	-0-					34
*10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					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
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
08	3720	X	683	-0-	-3037	-0-	664	2	19	9	Y	17					35
09	3390	X	3377	-0-	-13	-0-	3312	2	65	9	Y	59					94
10	3503	X	3411	-0-	-92	-0-	3370	2	41	9	Y	37	119	1			12

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
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
08	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1918	2	15	9	Y	14					18
09	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			Y	-0-					18
*10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1983	2	14	9	Y	13					31

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
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
08	2015	N	1845	-0-	-170	-0-	1827	2	18	9	Y	16					20
09	1950	N	1643	-0-	-307	-0-	1643	2			Y	-0-					20
*10	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2041	2	10	9	Y	9					29

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
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
08	2046	N	1939	-0-	-107	-0-	1925	2	14	9	N	13					35
09	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					35
*10	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2523	2	88	9	N	80					115

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
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
08	1209	N	1092	-0-	-117	-0-	1075	2	17	9	Y	15					48
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1273	2	28	9	Y	25					73
*10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1155	2	13	9	Y	12	76	1			9

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
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									
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	20	1	692	2	Y	21					79
							23	9									
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	25	1	862	2	Y	3	74	1			8
							3	9									
10	992	N	911	-0-	-81	-0-	24	1	868	2	Y	17					25
							19	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
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-
08	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	6728	2	25	9	Y	23					23
09	6540	X	6486	-0-	-54	-0-	6453	2	33	9	Y	30	48	1			5
10	6758	X	6477	-0-	-281	-0-	6429	2	48	9	Y	44					49

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
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
08	9517	X	7818	-0-	-1699	-0-	7702	2	116	9	N	105					168
09	8880	X	7664	-0-	-1216	-0-	7546	2	118	9	N	107	177	1			98
10	8928	X	7667	-0-	-1261	-0-	7531	2	136	9	N	124					222

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	2635	2635	-0-	-0-	-0-	2540	2	95	9	N	86	196	1			73
06	2400	1599	-0-	-801	-0-	1547	2	52	9	N	47					120
07	3182	3182	-0-	-0-	-0-	3103	2	79	9	N	72					192
08	2893	2893	-0-	-0-	-0-	2807	2	86	9	N	78	187	1			83
*09	3002	3002	-0-	-0-	-0-	2915	2	87	9	N	79					162
10	2480	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					162

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
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	5208	3609	-0-	-1599	12265	3570	2	39	9	N	35					88
08	4433	3098	-0-	-1335	10930	3048	2	50	9	N	45					133
09	4290	3400	-0-	-890	10040	3369	2	31	9	N	28					161
10	3813 #	NO RPT	-0-	-3813	6227					N	NO RPT					161

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2013 - PLUGGED 06-06-2013

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
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
08	6107	X	3114	-0-	-2993	-0-	78 45	1 9	2991	2	N	41					263
09	5910	X	5539	-0-	-371	-0-	107 58	1 9	5374	2	N	53	143	1			173
10	6107	X	4782	-0-	-1325	-0-	95 48	1 9	4639	2	N	44					217

PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 175679 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9467 - 9643

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 269963 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9638 - 9685

06	0	155	-0-	155	155	9 1	1 9	145	2	N	1	1	8			-0-
07	0	W	1667	-0-	1667	1822	35 1	1 9	1631	2	N	1					1
08	0	W	1997	-0-	1997	3819	51	1	1946	2	N	-0-					1
09	0	W	1231	-0-	1231	5050	24	1	1207	2	N	-0-					1
10	0	W	1425	-0-	1425	6475	29	1	1396	2	N	-0-					1

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

05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

S.W. BULLARD (RODESSA) //CONT.// 79342 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FLINT PIPELINE COMPANY 273921
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 126761 COMPL. DATE 01/02/1988 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 9570 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2590	2	140	9	N	127	75	1			60
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					60
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					60

MURPHY WELL #: 2 RRCID -> 132267 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9486 - 9492

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
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	506	2	174	9	N	158	170	1			95
09	780	N	665	-0-	-115	-0-	477	2	188	9	N	171	182	1			84
10	837	N	670	-0-	-167	-0-	495	2	175	9	N	159	149	1			94

MOORE PETROLEUM SERVICE, INC. 581513
MORRIS G. U. WELL #: RRCID -> 121159 COMPL. DATE 05/08/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9598 - 9704

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
10	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

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
08	5478	X	1513	-0-	-3965	-0-	1489	2	24	9	N	22					88
09	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1586	2	17	9	N	15					103
10	2232	N	1764	-0-	-468	-0-	1659	2	105	9	N	95	185	1			13

LAND G. U. WELL #: 1 RRCID -> 121161 COMPL. DATE 12/22/1985 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9551 - 9661

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
08	10958	X	3101	-0-	-7857	-0-	3081	2	20	9	N	18					230
09	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3494	2	24	9	N	22	186	1			66
*10	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4225	2	23	9	N	21					87

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

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
08	3441	#	2462	-0-	-979	-0-	2462	2			N	-0-					70
09	3330	#	2129	-0-	-1201	-0-	2129	2			N	-0-					70
10	3441	#	2469	-0-	-972	-0-	2469	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	837	N	755	-0-	-82	-0-	730	2	25	9	N	23					85
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	850	2	26	9	N	24					109
*10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	877	2	23	9	N	21					130

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
ROWELL, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 062955 COMPL. DATE 10/04/1974 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9220 - 9238

05	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	165	1	3121	2	N	128	175	1			115
							141	9									
06	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	220	1	4774	2	N	152	171	1			96
							167	9									
07	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	264	1	4234	2	N	135	177	1			54
							149	9									
08	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	319	1	5942	2	N	193	172	1	2	8	73
							212	9									
09	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	330	1	5971	2	N	189	177	1			85
							208	9									
*10	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	220	1	3461	2	N	208	183	1	1	8	109
							229	9									

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	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

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
08	1205	N	11800	-0-	10595	B	10595	10894	3	906	9	N	824	762	1		440
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 10595																	
09	746	N	16588	-0-	15842	B	26437	15382	3	1206	9	N	1096	1131	1		405
10	2666	N	17749	-0-	15083	B	41520	16506	3	1243	9	N	1130	1167	1		368

SCHNEIDER (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 81533 375 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WOOD
ENERGY PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 251989
WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 196477 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8856 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
GOLDMAN, JOSEPH L. DR. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 067084 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6993 - 6997

	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
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
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					80
09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	951	2	2	9	N	2					82
*10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					82

GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MASON WELL #: 2 C RRCID -> 074813 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6956 - 6970

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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	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

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 052465 COMPL. DATE 03/02/1972 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6877 - 6888

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-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
*09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

POSTON, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 052497 COMPL. DATE 01/31/1972 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7004 - 7014

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-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
*09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
BARRON, CORA COCHRAN WELL #: 1 RRCID -> 052511 COMPL. DATE 04/14/1972 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6936 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
*09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 060000 COMPL. DATE 08/09/1974 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6922 - 6935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
*09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE, VIOLA D. WELL #: 1 RRCID -> 061624 COMPL. DATE 03/24/1975 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6902 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHBY, ELMER WELL #: 2 RRCID -> 074361 COMPL. DATE 12/17/1977 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7042 - 7055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

LARGO OIL COMPANY 486640
CATES WELL #: 1 RRCID -> 058297 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6840 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					78
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					78
10	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	2			N	-0-					78

BROWN, DOROTHY GAS UNIT WELL #: 1T RRCID -> 060472 COMPL. DATE 03/02/1973 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6962 - 6975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	186	N	90	-0-	-96	-0-	90	2			Y	-0-					45
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					45
10	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	2			Y	-0-					45

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640
GUY, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 063902 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7043 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					86
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-	60	1			26
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					26

MASON WELL #: 1 RRCID -> 065800 COMPL. DATE 03/10/1976 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7018 - 7024

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
08	465	N	399	-0-	-66	-0-	399	2			N	-0-					99
09	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	2			N	-0-	41	1			58
10	434	N	333	-0-	-101	-0-	333	2			N	-0-					58

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066533 COMPL. DATE 04/05/1976 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7044 - 7054

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-
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
09	510	N	419	-0-	-91	-0-	419	2			N	-0-					-0-
10	496	N	233	-0-	-263	-0-	233	2			N	-0-					-0-

MOODY NATIONAL BANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072786 COMPL. DATE 07/04/1977 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6936 - 6949

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
08	589	N	29	-0-	-560	-0-	29	2			N	-0-					48
09	570	N	530	-0-	-40	-0-	530	2			N	-0-	28	1			20
10	651	N	274	-0-	-377	-0-	274	2			N	-0-					20

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073438 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7048 - 7065

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-
08	255	S	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
09	330	S	279	-0-	-51	-0-	279	2			N	-0-					-0-
10	341	S	155	-0-	-186	-0-	155	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

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
08	651	N	479	-0-	-172	-0-	479	2			N	-0-					76
09	540	N	507	-0-	-33	-0-	507	2			N	-0-	58	1			18
*10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					18

BROWN, DOROTHY D. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 084508 COMPL. DATE 05/20/1979 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7001 - 7014

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
08	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2			Y	-0-					37
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					37
10	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		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

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
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					115
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					115
*10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					115

RICHARDSON, REUBE GENE GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 084509 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7010 - 7018

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
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					158
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					158
*10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	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

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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53	53	1			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65	7			-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-
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
08	465	X	372	-0-	-93	-0-	372	2			N	-0-					104
09	450	X	362	-0-	-88	-0-	362	2			N	-0-					104
10	434	X	413	-0-	-21	-0-	388	2	25	9	N	23					127

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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-
08	0		-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

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-
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-

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

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
08	3472	X	2894	-0-	-578	-0-	122	1	2772	2	N	-0-					28
09	3210	X	2686	-0-	-524	-0-	110	1	2576	2	N	-0-					28
10	3193	X	2605	-0-	-588	-0-	99	1	2506	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
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-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

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
08	2542	X	1117	-0-	-1425	-0-	60	1	1057	3	N	-0-					23
09	1710	X	545	-0-	-1165	-0-	60	1	485	3	N	-0-					23
10	2139	X	1915	-0-	-224	-0-	60	1	1855	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

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
*08	3441	X	3342	-0-	-99	-0-	206	1	3135	2	N	1					165
							1	9									
*09	3330	X	2956	-0-	-374	-0-	190	1	2766	2	N	-0-					165
10	3441	X	3222	-0-	-219	-0-	203	1	3019	2	N	-0-					165

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 221333 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10364 - 11576

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									
*08	4154	X	3730	-0-	-424	-0-	230	1	3500	2	N	-0-					114
*09	3990	X	3467	-0-	-523	-0-	223	1	3244	2	N	-0-					114
10	3937	X	3570	-0-	-367	-0-	225	1	3345	2	N	-0-					114

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 225085 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 11648 PERF.10460 - 11300

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									
*08	5487	X	5284	-0-	-203	-0-	325	1	4956	2	Y	3					8
							3	9									
*09	5310	X	4864	-0-	-446	-0-	313	1	4551	2	Y	-0-					8
10	5487	X	4964	-0-	-523	-0-	313	1	4651	2	Y	-0-					8

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
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									
*08	2790	X	2334	-0-	-456	-0-	143	1	2181	2	N	9					60
							10	9									
*09	2700	X	2035	-0-	-665	-0-	130	1	1893	2	N	11					71
							12	9									
10	2666	X	2338	-0-	-328	-0-	146	1	2173	2	N	17					88
							19	9									

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 233344 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10841 - 12144

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	11597	-0-	-710	-0-	724	1	10872	2	Y	1					9
							1	9									
*08	11549	X	11549	-0-	-0-	-0-	711	1	10829	2	Y	8					17
							9	9									
*09	11160	X	10808	-0-	-352	-0-	695	1	10113	2	Y	-0-					17
10	11532	X	11121	-0-	-411	-0-	701	1	10420	2	Y	-0-					17

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 233485 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10608 - 11883

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
*08	3875	X	2568	-0-	-1307	-0-	158	1	2410	2	N	-0-					72
*09	3750	X	2436	-0-	-1314	-0-	157	1	2279	2	N	-0-					72
10	3875	X	2540	-0-	-1335	-0-	160	1	2380	2	N	-0-					72

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 234305 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 12084

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
*08	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	182	1	2772	2	Y	1					3
							1	9									
*09	2820	X	2690	-0-	-130	-0-	173	1	2517	2	Y	-0-					3
*10	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	187	1	2773	2	Y	-0-					3

SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC. 829288
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 215236 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10853 PERF.10262 - 10532

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
08	4867	X	4826	-0-	-41	-0-	294	1	4532	2	N	-0-					135
09	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	293	1	4545	2	N	-0-					135
10	4960	X	4463	-0-	-497	-0-	275	1	4188	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
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
08	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	126	1	1946	2	N	-0-					32
09	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	114	1	1774	2	N	-0-					32
10	2170	N	1697	-0-	-473	-0-	104	1	1584	2	N	8					40
							9	9									

MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 4 RRCID -> 222767 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10288 - 10514

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
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	37	1	577	2	N	-0-					71
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	23	1	351	2	N	-0-					71
10	806	N	792	-0-	-14	-0-	49	1	743	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

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
10	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

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
08	124	N	95	-0-	-29	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					38
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	4	1	125	2	Y	-0-					38
10	124	N	99	-0-	-25	-0-	3	1	96	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

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	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

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
10	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
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-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
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-
08	1271	N	861	-0-	-410	-0-	27	1	834	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	952	-0-	-98	-0-	16	1	936	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	843	-0-	-211	-0-	102	1	741	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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-
08	1922	N	1619	-0-	-303	-0-	51	1	1568	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	30	1	1740	2	N	-0-					-0-
*10	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	225	1	1631	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
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-
08	2511	N	2273	-0-	-238	-0-	198	1	2075	2	N	-0-					-0-
09	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	191	1	2012	2	N	-0-					-0-
*10	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	200	1	2046	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
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-
08	217	N	106	-0-	-111	-0-	9	1	97	2	N	-0-					-0-
09	180	N	79	-0-	-101	-0-	7	1	72	2	N	-0-					-0-
10	155	N	33	-0-	-122	-0-	3	1	30	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
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-
08	1519	N	1174	-0-	-345	-0-	102	1	1072	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1309	-0-	-11	-0-	114	1	1195	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	109	1	1108	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
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-
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	81	1	845	2	Y	-0-					-0-
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	79	1	827	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	888	-0-	-11	-0-	79	1	809	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
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-
08	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	234	1	2448	2	Y	-0-					-0-
09	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	223	1	2347	2	Y	-0-					-0-
*10	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	227	1	2320	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
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-
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	83	1	866	2	N	-0-					-0-
09	870	N	846	-0-	-24	-0-	73	1	773	2	N	-0-					-0-
10	930	N	717	-0-	-213	-0-	64	1	653	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
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-
08	2418	N	1436	-0-	-982	-0-	125	1	1311	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1298	-0-	-442	-0-	113	1	1185	2	N	-0-					-0-
10	2232	N	2123	-0-	-109	-0-	189	1	1934	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
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-
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	135	1	1413	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	1368	-0-	-102	-0-	119	1	1249	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	1347	-0-	-141	-0-	120	1	1227	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
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-
08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	164	1	1723	2	N	-0-					-0-
09	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	167	1	1762	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1787	-0-	-73	-0-	159	1	1628	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
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-
08	7967	X	7725	-0-	-242	-0-	673	1	7052	2	N	-0-					-0-
09	7650	X	7585	-0-	-65	-0-	658	1	6927	2	N	-0-					-0-
*10	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	701	1	7160	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
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-
08	1395	N	885	-0-	-510	-0-	77	1	808	2	N	-0-			-0-
09	1140	N	833	-0-	-307	-0-	72	1	761	2	N	-0-			-0-
*10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	98	1	1000	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	228	X	228	-0-	-0-	-0-	20	1	208	2	N	-0-			-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 138723 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9868 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	2759	N	2531	-0-	-228	-0-	220	1	2311	2	N	-0-			-0-
09	2490	N	2365	-0-	-125	-0-	205	1	2160	2	N	-0-			-0-
*10	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	221	1	2254	2	N	-0-			-0-

DECKER, MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 140673 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 5394 - 5580

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

DIXON, JOHN M. WELL #: 3 RRCID -> 147445 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10118 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	180	1	1891	2	N	-0-			-0-
09	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	176	1	1850	2	N	-0-			-0-
*10	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	183	1	1867	2	N	-0-			-0-

WHITMAN-DECKER WELL #: 2 RRCID -> 147905 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10111 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	116	1	1215	2	N	-0-			-0-
09	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	119	1	1252	2	N	-0-			-0-
10	1302	N	1241	-0-	-61	-0-	111	1	1130	2	N	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 2-T RRCID -> 151905 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9963 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	101	1	1057	2	N	-0-			-0-
09	1170	N	1084	-0-	-86	-0-	94	1	990	2	N	-0-			-0-
10	1209	N	1119	-0-	-90	-0-	100	1	1019	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
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-
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	46	1	486	2	N	-0-			-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	33	1	346	2	N	-0-			-0-
*10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	50	1	506	2	N	-0-			-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155612 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9842 - 10774

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-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-			-0-
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	3	1	36	2	N	-0-			-0-
*10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	N	-0-			-0-

TEMPLE EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 155892 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10466

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-
08	1364	N	1318	-0-	-46	-0-	115	1	1203	2	N	-0-			-0-
09	1320	N	986	-0-	-334	-0-	86	1	900	2	N	-0-			-0-
10	1364	N	1068	-0-	-296	-0-	95	1	973	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

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-
08	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	435	1	4563	2	N	-0-			-0-
09	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	448	1	4719	2	N	-0-			-0-
*10	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	485	1	4946	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

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-
08	1767	N	1739	-0-	-28	-0-	151	1	1588	2	N	-0-			-0-
09	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	172	1	1812	2	N	-0-			-0-
*10	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	169	1	1721	2	N	-0-			-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 4 RRCID -> 156414 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9822 - 10906

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-
08	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	337	1	3529	2	N	-0-			-0-
09	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	296	1	3121	2	N	-0-			-0-
*10	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	287	1	2928	2	N	-0-			-0-

LITTLE G.U. #1 WELL #: 4 RRCID -> 157288 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9968 - 10856

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-
08	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	193	1	2022	2	N	-0-			-0-
09	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	183	1	1928	2	N	-0-			-0-
10	2170	N	2100	-0-	-70	-0-	187	1	1913	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
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-
08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	119	1	1242	2	N	-0-			-0-
09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	106	1	1118	2	N	-0-			-0-
10	930	N	528	-0-	-402	-0-	47	1	481	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
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-
08	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	234	1	2456	2	N	-0-			-0-
09	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	238	1	2507	2	N	-0-			-0-
*10	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	233	1	2378	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
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-
08	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	552	1	5790	2	N	-0-			-0-
09	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	517	1	5442	2	N	-0-			-0-
*10	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	540	1	5508	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
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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18355					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18355					N	-0-			-0-
10	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
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-
08	2573	N	2216	-0-	-357	-0-	193	1	2023	2	N	-0-			-0-
09	2490	N	2058	-0-	-432	-0-	179	1	1879	2	N	-0-			-0-
10	2573	N	2188	-0-	-385	-0-	195	1	1993	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
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-
08	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	476	1	4992	2	N	-0-			-0-
09	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	452	1	4763	2	N	-0-			-0-
*10	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	476	1	4863	2	N	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 241846 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 9914 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	3813	X	3401	-0-	-412	-0-	296	1	3105	2	N	-0-			-0-
09	3690	X	3049	-0-	-641	-0-	264	1	2785	2	N	-0-			-0-
*10	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	314	1	3201	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 #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
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-
08	7068	X	7034	-0-	-34	-0-	613	1	6421	2	N	-0-			-0-
09	6840	X	6737	-0-	-103	-0-	584	1	6153	2	N	-0-			-0-
10	7068	X	6831	-0-	-237	-0-	609	1	6222	2	N	-0-			-0-

SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 5 RRCID -> 242189 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11318

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
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-
08	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	378	1	3957	2	N	-0-			-0-
09	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	370	1	3891	2	N	-0-			-0-
*10	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	385	1	3930	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
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-
08	7502	X	6900	-0-	-602	-0-	601	1	6299	2	N	-0-			-0-
09	7260	X	6696	-0-	-564	-0-	581	1	6115	2	N	-0-			-0-
10	7223	X	6922	-0-	-301	-0-	618	1	6304	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
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-
08	14789	X	14789	-0-	-0-	-0-	1288	1	13501	2	N	-0-			-0-
09	13350	X	12290	-0-	-1060	-0-	1066	1	11224	2	N	-0-			-0-
10	13299	X	13095	-0-	-204	-0-	1168	1	11927	2	N	-0-			-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 5 RRCID -> 248181 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9974 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	333	1	3488	2	N	-0-			-0-
09	3540	X	3089	-0-	-451	-0-	268	1	2821	2	N	-0-			-0-
10	3658	X	3219	-0-	-439	-0-	287	1	2932	2	N	-0-			-0-

PARKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253034 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF. N/A

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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12657					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12657					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12657					N	-0-			-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 254184 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10023 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3037	N	3037	-0-	-0-	-0-	265	1	2772	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3016	-0-	16	16	262	1	2754	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	3105	-0-	5	21	277	1	2828	2	N	-0-					-0-

SQUASH HOLLOW (PITTSBURG) 85429 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BROGDON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 138431 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8310 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1984	N	307	-0-	-1677	-0-	307	2			N	-0-					100
09	1920		392	-0-	-1528	-0-	392	2			N	-0-					100
10	1984		287	-0-	-1697	-0-	276	2	11	9	N	10					110

STAMPS (TRAVIS PEAK) 85519 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
THORNE WELL #: 1 RRCID -> 199567 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7475 - 7485

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

GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 202943 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8992 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

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
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
08	1054	N	898	-0-	-156	-0-	857	2	41	9	N	37					102
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	877	2	90	9	N	82	174	1			10
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					10

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
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
08	589	N	428	-0-	-161	-0-	380	2	48	9	N	44					55
09	510	N	462	-0-	-48	-0-	387	2	75	9	N	68					123
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					123

STAMPS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 85519 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
GREGORY WELL #: 2 RRCID -> 222511 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9135 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	6262	X	4846	-0-	-1416	-0-	4816	2	30	9	N	27					120
09	6060	X	5762	-0-	-298	-0-	5678	2	84	9	N	76	186	1			10
10	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					10

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
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
08	1519	X	223	-0-	-1296	-0-	215	2	8	9	N	7					211
09	592	X	592	-0-	-0-	-0-	575	2	17	9	N	15					226
10	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					226

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
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
08	558	X	285	-0-	-273	-0-	276	2	9	9	N	8					80
09	540	X	104	-0-	-436	-0-	101	2	3	9	N	3					83
10	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					83

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
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
08	361	R	361	-0-	-0-	-0-	358	2	3	9	N	3	1	8			38
09	291	R	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					38
10	248	#	191	-0-	-57	-0-	190	2	1	9	N	1	1	8			38

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
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
08	343	R	343	-0-	-0-	-0-	340	2	3	9	N	3	1	8			37
09	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					37
*10	308	R	308	-0-	-0-	-0-	305	2	3	9	N	3	1	8			39

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	31					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	31					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	31					Y	-0-					-0-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 2 RRCID -> 253925 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 12275 PERF.12165 - 12230

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-
08	48081 X	40699	-0-	-7382	B	-0-	223	1	40476	2	Y	-0-					-0-
09	46530 X	41895	-0-	-4635	B	-0-	41895	2			Y	-0-					-0-
10	48081 X	41294	-0-	-6787	B	-0-	7517	1	33777	2	Y	-0-					-0-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 254402 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12264 - 12330

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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
08	1922 N	308	-0-	-1614	B	-0-	308	2			N	-0-					80
09	1890 N	250	-0-	-1640	B	-0-	250	2			N	-0-					80
10	1147 N	-0-	-0-	-1147	B	-0-					N	-0-					80

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
STOCKMAN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 202225 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9900 - 10492

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
08	1643 N	794	-0-	-849	B	-0-	794	2			N	-0-					112
09	1500 N	705	-0-	-795	B	-0-	705	2			N	-0-					112
10	868 N	676	-0-	-192	B	-0-	676	2			N	-0-					112

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
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
08	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	689	2			N	-0-					222
09	1110	N	-0-	-0-	-1110 B	-0-					N	-0-					222
*10	1706	N	1706	-0-	-0- B	-0-	1703	2	3	9	N	3	3	8			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
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
08	899	N	759	-0-	-140 B	-0-	758	2	1	9	Y	1	1	8			116
09	1590	N	885	-0-	-705 B	-0-	884	2	1	9	Y	1	1	8			116
10	1364	N	1207	-0-	-157 B	-0-	1150	2	57	9	Y	52	1	8			167

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
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
08	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	839	2	12	9	Y	11	2	8			97
09	960	N	704	-0-	-256 B	-0-	703	2	1	9	Y	1	1	8			97
10	744	N	429	-0-	-315 B	-0-	428	2	1	9	Y	1	1	8			97

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
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
08	310	N	114	-0-	-196 B	-0-	114	2			N	-0-					78
09	120	N	46	-0-	-74 B	-0-	46	2			N	-0-					78
10	186	N	16	-0-	-170 B	-0-	16	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
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
08	1643	N	1361	-0-	-282 B	-0-	1351	2	10	9	N	9	8	8			120
09	1560	N	1484	-0-	-76 B	-0-	1390	2	94	9	N	85	169	1	10	8	26
*10	1599	N	1599	-0-	-0- B	-0-	1540	2	59	9	N	54	3	8			77

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
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 1 T RRCID -> 074050 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10295 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	65	1	1110	2	Y	21	20	1			10
							23	9									
09	1007	N	1007	-0-	-0- B	-0-	56	1	926	2	Y	23	22	1			11
							25	9									
*10	953	N	953	-0-	-0- B	-0-	53	1	874	2	Y	24	22	1			13
							26	9									

JONES WELL #: 2 RRCID -> 140695 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10236 - 10260

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									
08	2201	N	2071	-0-	-130 B	-0-	116	1	1955	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1980	N	1958	-0-	-22 B	-0-	109	1	1847	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	2139	N	1968	-0-	-171 B	-0-	111	1	1856	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176944 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10324 - 10376

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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									
08	3541	X	3541	-0-	-0- B	-0-	198	1	3341	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3584	X	3584	-0-	-0- B	-0-	199	1	3383	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*10	3719	X	3719	-0-	-0- B	-0-	211	1	3506	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

JONES WELL #: 3 RRCID -> 183912 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 10801

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-
08	3744	X	3744	-0-	-0- B	-0-	210	1	3534	2	Y	-0-					-0-
09	3360	X	3351	-0-	-9 B	-0-	187	1	3164	2	Y	-0-					-0-
10	3472	X	3249	-0-	-223 B	-0-	185	1	3064	2	Y	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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									
08	3593	X	3593	-0-	-0-	B	-0-	201	1	3374	2	Y	16	17	1			7
								18	9									
09	4146	X	4146	-0-	-0-	B	-0-	231	1	3892	2	Y	21	18	1			10
								23	9									
*10	4344	X	4344	-0-	-0-	B	-0-	247	1	4075	2	Y	20	19	1			11
								22	9									

JONES WELL #: 4 RRCID -> 203182 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 10527

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									
08	2425	N	2425	-0-	-0-	B	-0-	136	1	2283	2	Y	5	7	1			2
								6	9									
09	2786	X	2786	-0-	-0-	B	-0-	155	1	2623	2	Y	7	6	1			3
								8	9									
*10	2141	X	2141	-0-	-0-	B	-0-	122	1	2011	2	Y	7	6	1			4
								8	9									

ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 203542 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 10454

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									
08	1707	N	1707	-0-	-0-	B	-0-	95	1	1598	2	Y	13	13	1			6
								14	9									
09	1640	N	1640	-0-	-0-	B	-0-	90	1	1532	2	Y	16	14	1			8
								18	9									
*10	1735	N	1735	-0-	-0-	B	-0-	97	1	1620	2	Y	16	15	1			9
								18	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	X	1963	-0-	-579 B	-0-		107	1	1845	2	Y	10	9	1			4
								11	9									
06	2460	X	2318	-0-	-142 B	-0-		133	1	2172	2	Y	12	8	1			8
								13	9									
07	2449	X	2407	-0-	-42 B	-0-		137	1	2256	2	Y	13	16	1			5
								14	9									
08	2350	N	2350	-0-	-0- B	-0-		131	1	2207	2	Y	11	11	1			5
								12	9									
09	1887	N	1887	-0-	-0- B	-0-		104	1	1768	2	Y	14	13	1			6
								15	9									
*10	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-		83	1	1387	2	Y	13	12	1			7
								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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8835	X	7735	-0-	-1100 B	-0-		420	1	7306	2	Y	8	7	1			3
								9	9									
06	8550	X	6707	-0-	-1843 B	-0-		385	1	6315	2	Y	6	5	1			4
								7	9									
07	8835	X	7063	-0-	-1772 B	-0-		404	1	6650	2	Y	8	9	1			3
								9	9									
08	8153	X	7191	-0-	-962 B	-0-		402	1	6785	2	Y	4	5	1			2
								4	9									
09	7890	X	6367	-0-	-1523 B	-0-		356	1	6007	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
10	7750	X	6836	-0-	-914 B	-0-		390	1	6442	2	Y	4	4	1			2
								4	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	3323	-0-	-149 B	-0-		179	1	3138	2	Y	5	5	1			2
								6	9									
06	3360	X	2031	-0-	-1329 B	-0-		117	1	1908	2	Y	5	4	1			3
								6	9									
07	3911	X	3911	-0-	-0- B	-0-		224	1	3677	2	Y	9	9	1			3
								10	9									
08	5843	X	5843	-0-	-0- B	-0-		327	1	5509	2	Y	6	6	1			3
								7	9									
09	6302	X	6302	-0-	-0- B	-0-		777	1	5518	2	Y	6	6	1			3
								7	9									
*10	5096	X	5096	-0-	-0- B	-0-		700	1	4389	2	Y	6	6	1			3
								7	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	3340	-0-	-132 B	-0-		181	1	3151	2	Y	7	8	1			3
								8	9									
06	3360	X	2555	-0-	-805 B	-0-		146	1	2398	2	Y	10	6	1			7
								11	9									
07	3472	X	3258	-0-	-214 B	-0-		185	1	3063	2	Y	9	13	1			3
								10	9									
08	3286	X	3200	-0-	-86 B	-0-		179	1	3013	2	Y	7	7	1			3
								8	9									
09	3180	X	2810	-0-	-370 B	-0-		156	1	2644	2	Y	9	8	1			4
								10	9									
10	3286	X	3008	-0-	-278 B	-0-		171	1	2827	2	Y	9	8	1			5
								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
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									
08	9384	X	9384	-0-	-0- B	-0-	524	1	8840	2	Y	18	23	1			8
							20	9									
09	8885	X	8885	-0-	-0- B	-0-	494	1	8367	2	Y	22	20	1			10
							24	9									
*10	9442	X	9442	-0-	-0- B	-0-	537	1	8881	2	Y	22	20	1			12
							24	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
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									
08	2088	N	2088	-0-	-0- B	-0-	117	1	1969	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2411	N	2411	-0-	-0- B	-0-	135	1	2275	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*10	2345	N	2345	-0-	-0- B	-0-	134	1	2210	2	Y	1	1	1			1
							1	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
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									
08	1148	N	1148	-0-	-0- B	-0-	65	1	1083	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					Y	2	1	1			1

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
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									
08	2777	X	2777	-0-	-0- B	-0-	153	1	2589	2	Y	32	31	1			15
							35	9									
09	2589	N	2589	-0-	-0- B	-0-	143	1	2405	2	Y	37	35	1			17
							41	9									
*10	2707	N	2707	-0-	-0- B	-0-	151	1	2514	2	Y	38	35	1			20
							42	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
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									
08	7480	X	7480	-0-	-0- B	-0-	417	1	7039	2	Y	22	29	1			10
							24	9									
09	7020	X	6511	-0-	-509 B	-0-	361	1	6122	2	Y	25	23	1			12
							28	9									
*10	7549	X	7549	-0-	-0- B	-0-	428	1	7093	2	Y	25	23	1			14
							28	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
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									
08	3875	X	3637	-0-	-238 B	-0-	203	1	3425	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
09	3750	X	3534	-0-	-216 B	-0-	196	1	3329	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
10	3844	X	3648	-0-	-196 B	-0-	207	1	3431	2	Y	9	8	1			5
							10	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
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									
08	5611	X	4504	-0-	-1107 B	-0-	251	1	4221	2	Y	29	38	1			13
							32	9									
09	5430	X	4289	-0-	-1141 B	-0-	237	1	4016	2	Y	33	31	1			15
							36	9									
10	5177	X	4437	-0-	-740 B	-0-	251	1	4149	2	Y	34	31	1			18
							37	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
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-
08	9610	X	8228	-0-	-1382 B	-0-	670	1	7558	2	N	-0-					-0-
09	8763	X	8763	-0-	-0- B	-0-	709	1	8054	2	N	-0-					-0-
10	8804	X	7073	-0-	-1731 B	-0-	602	1	6471	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
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-
08	5859	X	5565	-0-	-294 B	-0-	545	1	5020	2	N	-0-					-0-
09	5670	X	3296	-0-	-2374 B	-0-	412	1	2884	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	2849	-0-	-3010 B	-0-	452	1	2397	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
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-
08	744	N	370	-0-	-374	B	-0-	21	1	349	2	N	-0-					-0-
09	630	N	195	-0-	-435	B	-0-	10	1	185	2	N	-0-					-0-
10	465	N	143	-0-	-322	B	-0-	9	1	134	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
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									
08	5704	X	5704	-0-	-0-	B	-0-	318	1	5376	2	Y	9	10	1			4
								10	9									
09	5520	X	5453	-0-	-67	B	-0-	303	1	5138	2	Y	11	10	1			5
								12	9									
10	5735	X	5161	-0-	-574	B	-0-	293	1	4856	2	Y	11	10	1			6
								12	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
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									
08	5565	X	5565	-0-	-0-	B	-0-	310	1	5243	2	Y	11	11	1			5
								12	9									
09	5377	X	5377	-0-	-0-	B	-0-	299	1	5064	2	Y	13	12	1			6
								14	9									
*10	5232	X	5232	-0-	-0-	B	-0-	297	1	4921	2	Y	13	12	1			7
								14	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
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-
08	8773	X	7946	-0-	-827	B	-0-	445	1	7501	2	N	-0-					-0-
09	8490	X	7516	-0-	-974	B	-0-	419	1	7097	2	N	-0-					-0-
10	8773	X	7948	-0-	-825	B	-0-	453	1	7495	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
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-
08	6376	X	6376	-0-	-0-	B	-0-	356	1	6020	2	N	-0-					-0-
09	8194	X	8194	-0-	-0-	B	-0-	457	1	7737	2	N	-0-					-0-
*10	7632	X	7632	-0-	-0-	B	-0-	435	1	7197	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
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-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
09	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	2	1	40	2	N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236557 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10344 - 10394

05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	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

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-
08	7936	X	7393	-0-	-543 B	-0-	414	1	6979	2	Y	-0-			-0-
09	7680	X	7359	-0-	-321 B	-0-	411	1	6948	2	Y	-0-			-0-
10	7936	X	7411	-0-	-525 B	-0-	421	1	6990	2	Y	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 6H RRCID -> 238126 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10570 - 11710

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-
08	2542	X	1102	-0-	-1440 B	-0-	345	1	757	2	Y	-0-			-0-
09	3570	X	1346	-0-	-2224 B	-0-	307	1	1039	2	Y	-0-			-0-
10	3689	X	1845	-0-	-1844 B	-0-	270	1	1575	2	Y	-0-			-0-

SAMFORD WELL #: 5 RRCID -> 239145 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11311 - 11482

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-
08	1704	X	1704	-0-	-0- B	-0-	281	1	1423	2	N	-0-			-0-
09	1230	X	1096	-0-	-134 B	-0-	168	1	928	2	N	-0-			-0-
*10	953	X	953	-0-	-0- B	-0-	131	1	822	2	N	-0-			-0-

ANTHONY WELL #: 4 RRCID -> 239542 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13172 PERF.10530 - 13120

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-
08	713	X	110	-0-	-603 B	-0-	6	1	104	2	N	-0-			-0-
09	660	X	119	-0-	-541 B	-0-	7	1	112	2	N	-0-			-0-
10	682	X	83	-0-	-599 B	-0-	5	1	78	2	N	-0-			-0-

MCSWAIN WELL #: 5 RRCID -> 241881 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 12238 PERF.10494 - 10591

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-
08	2097	N	2097	-0-	-0- B	-0-	117	1	1980	2	N	-0-			-0-
09	1701	N	1701	-0-	-0- B	-0-	95	1	1606	2	N	-0-			-0-
*10	2509	N	2509	-0-	-0- B	-0-	143	1	2366	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
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-
08	651	N	571	-0-	-80 B	-0-	32	1	539	2	N	-0-			-0-
09	570	N	541	-0-	-29 B	-0-	29	1	512	2	N	-0-			-0-
10	589	N	524	-0-	-65 B	-0-	29	1	495	2	N	-0-			-0-

CASE WELL #: 3 RRCID -> 242180 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12140 - 12200

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-
08	6440	X	6440	-0-	-0- B	-0-	361	1	6079	2	N	-0-			-0-
09	5880	X	5799	-0-	-81 B	-0-	324	1	5475	2	N	-0-			-0-
10	5983	X	5171	-0-	-812 B	-0-	295	1	4876	2	N	-0-			-0-

JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 242561 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12208 PERF.10522 - 10673

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-
08	620	N	396	-0-	-224 B	-0-	22	1	374	2	N	-0-			-0-
09	390	N	346	-0-	-44 B	-0-	19	1	327	2	N	-0-			-0-
10	403	N	288	-0-	-115 B	-0-	16	1	272	2	N	-0-			-0-

OLIVER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243122 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12230 - 12300

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-
08	33976	X	27115	-0-	-6861 B	-0-	1518	1	25597	2	N	-0-			-0-
09	32880	X	25155	-0-	-7725 B	-0-	1403	1	23752	2	N	-0-			-0-
10	33976	X	31105	-0-	-2871 B	-0-	1772	1	29333	2	N	-0-			-0-

NOBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244865 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12528 PERF.12390 - 12570

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-
08	2046	N	1959	-0-	-87 B	-0-	109	1	1850	2	N	-0-			-0-
09	1590	N	1524	-0-	-66 B	-0-	85	1	1439	2	N	-0-			-0-
*10	1738	N	1738	-0-	-0- B	-0-	99	1	1639	2	N	-0-			-0-

MCSWAIN WELL #: 7H RRCID -> 245290 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12530 - 15815

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-
08	2260	X	2260	-0-	-0- B	-0-	126	1	2134	2	N	-0-			-0-
09	2115	X	2115	-0-	-0- B	-0-	118	1	1997	2	N	-0-			-0-
*10	2395	X	2395	-0-	-0- B	-0-	136	1	2259	2	N	-0-			-0-

OLIVER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245382 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 12117 PERF.10590 - 10620

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-
08	651	X	370	-0-	-281 B	-0-	21	1	349	2	N	-0-			-0-
09	900	X	371	-0-	-529 B	-0-	21	1	350	2	N	-0-			-0-
10	930	X	376	-0-	-554 B	-0-	21	1	355	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
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-
08	248	N	208	-0-	-40 B	-0-	11	1	197	2	N	-0-					-0-
09	270	N	183	-0-	-87 B	-0-	10	1	173	2	N	-0-					-0-
10	186	N	120	-0-	-66 B	-0-	6	1	114	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
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-
08	4929	X	4357	-0-	-572 B	-0-	244	1	4113	2	Y	-0-					-0-
09	4770	X	4081	-0-	-689 B	-0-	228	1	3853	2	Y	-0-					-0-
10	4929	X	3975	-0-	-954 B	-0-	227	1	3748	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
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-
08	403	N	276	-0-	-127 B	-0-	15	1	261	2	N	-0-					-0-
09	360	N	267	-0-	-93 B	-0-	15	1	252	2	N	-0-					-0-
10	279	N	261	-0-	-18 B	-0-	15	1	246	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
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-
08	15221	X	13682	-0-	-1539 B	-0-	765	1	12917	2	Y	-0-					-0-
09	14730	X	13204	-0-	-1526 B	-0-	736	1	12468	2	Y	-0-					-0-
10	15221	X	13061	-0-	-2160 B	-0-	743	1	12318	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
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					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
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
08	4123	X	3910	-0-	-213 B	-0-	3910	2			N	-0-					2
09	3990	X	3488	-0-	-502 B	-0-	3488	2			N	-0-					2
10	4123	X	3420	-0-	-703 B	-0-	3420	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	7088	X	7088	-0-	-0-	B	-0-	7016	2	72	9	N	65					214
09	2580	X	2119	-0-	-461	B	-0-	2028	2	91	9	N	83	182	1			115
10	2666	X	2009	-0-	-657	B	-0-	1959	2	50	9	N	45					160

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ARCO NO. 2 WELL #: 5 L RRCID -> 195807 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10254 - 10464

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS		UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	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

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS		UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 256317 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12086 - 12098

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS		UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					43
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					43

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 257384 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11765 PERF. N/A

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS		UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

NOBLE ENERGY INC 611665
SHERMAN WELL #: 3 RRCID -> 234251 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10884

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS		UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
NOBLE ENERGY INC //CONT.// 611665
HILTON WELL #: 3 RRCID -> 237432 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11716 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HILTON WELL #: 5 RRCID -> 240127 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12280 - 12462

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									
08	6582	X	6582	-0-	-0-	B	-0-	453	1	6128	5	N	1	1	8			18
								1	9									
09	7502	X	7502	-0-	-0-	B	-0-	522	1	6968	5	N	11	11	8			18
								12	9									
*10	7211	X	7211	-0-	-0-	B	-0-	507	1	6701	5	N	3	3	8			18
								3	9									

O'BENCO, INC. 617512
SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 189820 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10084 - 10684

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
08	2914	X	1750	-0-	-1164	B	-0-	1717	2	33	9	N	30					145
09	2820	X	1199	-0-	-1621	B	-0-	1188	2	11	9	N	10					155
10	2914	X	1160	-0-	-1754	B	-0-	1154	2	6	9	N	5					160

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 222648 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10106 - 10610

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
08	2449	X	1492	-0-	-957	B	-0-	1492	2			N	-0-					29
09	2370	X	1427	-0-	-943	B	-0-	1427	2			N	-0-					29
10	2232	X	1311	-0-	-921	B	-0-	1311	2			N	-0-					29

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
GRIFFIN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 224452 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10535 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	598	2	14	9	N	13	181	1			32
09	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	666	2	25	9	N	23					55
*10	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	686	2	22	9	N	20					75

SAMFORD WELL #: 4 RRCID -> 230266 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 10692

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
08	3751	X	3437	-0-	-314 B	-0-	3406	2	31	9	N	28	1	8			57
09	3600	X	2892	-0-	-708 B	-0-	2885	2	7	9	N	6					63
10	3472	X	3122	-0-	-350 B	-0-	3094	2	28	9	N	25					88

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 230288 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10419 - 10660

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
08	3131	X	2701	-0-	-430 B	-0-	2680	2	21	9	N	19					137
09	2940	X	2788	-0-	-152 B	-0-	2766	2	22	9	N	20					157
10	3038	X	2594	-0-	-444 B	-0-	2576	2	18	9	N	16	1	8			172

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 240008 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12368 PERF.11940 - 12047

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
08	3219	X	3219	-0-	-0- B	-0-	3219	2			N	-0-					148
09	3000	X	2595	-0-	-405 B	-0-	2595	2			N	-0-					148
10	3100	X	2316	-0-	-784 B	-0-	2315	2	1	9	N	1	1	8			148

LITTLE GU WELL #: 1 RRCID -> 250618 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 12092 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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
08	3255	X	2841	-0-	-414 B	-0-	2797	2	44	9	N	40					125
09	2910	X	2583	-0-	-327 B	-0-	2561	2	22	9	N	20					145
10	3069	X	2644	-0-	-425 B	-0-	2615	2	29	9	N	26	1	8			170

LITTLE GU WELL #: 2 RRCID -> 255915 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12120 - 12540

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
08	1550	X	1243	-0-	-307 B	-0-	1237	2	6	9	N	5	182	1	1	8	30
09	1440	X	1287	-0-	-153 B	-0-	1258	2	29	9	N	26	1	8			55
10	1488	X	1190	-0-	-298 B	-0-	1168	2	22	9	N	20					75

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
PATARA OIL & GAS LLC 643251
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237017 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	775	N	-0-	-0-	-775	B	-0-					N	-0-					75
09	750	N	315	-0-	-435	B	-0-	21	1	294	2	N	-0-					75
10	341	N	-0-	-0-	-341	B	-0-					N	-0-					75

SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200843 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 11180

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	3544	-0-	-672	B	-0-	3375	2	160	3	Y	8	126	1			30
								9	9									
*08	3621	X	3621	-0-	-0-	B	-0-	3392	2	164	3	Y	59					89
								65	9									
*09	3401	X	3401	-0-	-0-	B	-0-	3175	2	152	3	Y	67					156
								74	9									
*10	3426	X	3426	-0-	-0-	B	-0-	3245	2	157	3	Y	22	116	1			62
								24	9									

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202754 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10012 - 10670

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	2745	-0-	-107	B	-0-	2621	2	124	3	Y	-0-	19	1			19
*08	2914	N	2587	-0-	-327	B	-0-	2467	2	119	3	Y	1					20
								1	9									
*09	2714	N	2714	-0-	-0-	B	-0-	2581	2	124	3	Y	8					28
								9	9									
10	2759	N	2721	-0-	-38	B	-0-	2583	2	125	3	Y	12	21	1			19
								13	9									

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213004 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10054 - 10594

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	3544	-0-	-269	B	-0-	3384	2	160	3	Y	-0-	31	1			24
*08	3751	X	3577	-0-	-174	B	-0-	3393	2	164	3	Y	18					42
								20	9									
*09	3630	X	3591	-0-	-39	B	-0-	3414	2	163	3	Y	13					55
								14	9									
10	3751	X	3557	-0-	-194	B	-0-	3369	2	163	3	Y	23	41	1			37
								25	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
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
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	1357	-0-	-224 B	-0-	1352	2	5	3	N	-0-					160
*08	1457	N	1280	-0-	-177 B	-0-	1221	2	59	3	N	-0-					160
*09	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-	1271	2	61	3	N	3					163
							3	9									
*10	1531	N	1531	-0-	-0- B	-0-	1460	2	71	3	N	-0-					163

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 256311 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11380 - 11386

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243867 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12232 - 12285

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-
08	8804	X	7115	-0-	-1689 B	-0-	594	1	6521	2	N	-0-					-0-
09	9180	X	8179	-0-	-1001 B	-0-	847	1	7332	2	N	-0-					-0-
10	9486	X	7830	-0-	-1656 B	-0-	631	1	7199	2	N	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245622 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 12428 PERF.12180 - 12218

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-
08	1457	X	232	-0-	-1225 B	-0-	19	1	213	2	N	-0-					-0-
09	1410	X	54	-0-	-1356 B	-0-	6	1	48	2	N	-0-					-0-
10	1457	X	475	-0-	-982 B	-0-	38	1	437	2	N	-0-					-0-

DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246326 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12268 - 12322

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-
08	12896	X	5214	-0-	-7682 B	-0-	436	1	4778	2	N	-0-					-0-
09	11490	X	8159	-0-	-3331 B	-0-	845	1	7314	2	N	-0-					-0-
10	10385	X	8816	-0-	-1569 B	-0-	711	1	8105	2	N	-0-					-0-

HEARNSBERGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247996 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12250 - 12270

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-
08	1085	N	738	-0-	-347 B	-0-	62	1	676	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	329	-0-	-721 B	-0-	34	1	295	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	-0-	-0-	-1085 B	-0-					N	-0-					-0-

STOCKMAN (PETTIT-LOWER) 86233 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC 252028
NOBLES WELL #: 9 RRCID -> 245864 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7402 - 7412

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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	400	-0-	-158	-0-	398	2	2	9	N	2					90
08	558	X	110	-0-	-448	-0-	110	2			N	-0-					90
*09	390	X	103	-0-	-287	-0-	103	2			N	-0-					90
10	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					90

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS GU WELL #: 2 RRCID -> 244577 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 7621 - 8670

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
08	3968	X	3243	-0-	-725	-0-	3180	2	63	9	Y	57					345
09	3690	X	2959	-0-	-731	-0-	2889	2	70	9	Y	64	167	1			242
10	3658	X	2767	-0-	-891	-0-	2682	2	85	9	Y	77					319

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
ARCO NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074228 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7611 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

ARCO NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 078719 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8049 - 8099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
PATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 177562 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8094 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
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									
08	3100	N	2986	-0-	-114	43	165	1	2787	2	Y	31	34	1			14
							34	9									
09	2797	N	2754	-0-	-43	-0-	152	1	2563	2	Y	35	33	1			16
							39	9									
*10	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	151	1	2512	2	Y	36	33	1			19
							40	9									

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
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
08	3100	N	3313	-0-	213	613	186	1	3127	2	N	-0-					66
09	3000	N	2607	-0-	-393	220	146	1	2461	2	N	-0-					66
*10	3135	X	2915	-0-	-220	-0-	165	1	2750	2	N	-0-					66

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMS WELL #: 4 C RRCID -> 203805 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 9830

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 4 C RRCID -> 211984 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 9837

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

CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213084 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 9642

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

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216507 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 9650

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

FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216519 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 9713

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

ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 217408 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 9807

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 220737 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8340 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	434	N	324	-0-	-110	-0-	12 110	1 9	202	2	Y	100	77	1			46
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	16 129	1 9	275	2	Y	117	109	1			54
10	403	N	313	-0-	-90	-0-	11 129	1 9	173	2	Y	117	108	1			63

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
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
05	1085	N	140	-0-	-945	-0-	6	1	114	2	Y	18	23	1			7
							20	9									
06	1020	N	740	-0-	-280	-0-	40	1	653	2	Y	43	22	1			28
							47	9									
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	44	1	723	2	Y	56	64	1			20
							62	9									
08	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	283	1	986	2	Y	67	56	1			31
							74	9									
09	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	808	1	994	2	Y	78	73	1			36
							86	9									
*10	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	818	1	706	2	Y	78	72	1			42
							86	9									

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
05	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	708	1	1456	2	Y	105	66	1			40
							116	9									
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	650	1	906	2	Y	79	68	1			51
							87	9									
07	1519	N	975	-0-	-544	-0-	475	1	400	2	Y	91	110	1			32
							100	9									
08	2294	N	890	-0-	-1404	-0-	637	1	202	2	Y	46	57	1			21
							51	9									
09	1650	N	807	-0-	-843	-0-	490	1	260	2	Y	52	49	1			24
							57	9									
10	961	N	301	-0-	-660	-0-	14	1	229	2	Y	53	49	1			28
							58	9									

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265530 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9552 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	19	1	322	2	Y	135	146	1			62
							149	9									
09	570	N	536	-0-	-34	-0-	20	1	345	2	Y	155	145	1			72
							171	9									
10	651	N	450	-0-	-201	-0-	16	1	261	2	Y	157	145	1			84
							173	9									

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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									
08	1891	N	1786	-0-	-105	-0-	98	1	1652	2	Y	33	45	1			15
							36	9									
09	1590	N	1564	-0-	-26	-0-	85	1	1436	2	Y	39	36	1			18
							43	9									
10	1891	N	1638	-0-	-253	-0-	91	1	1504	2	Y	39	36	1			21
							43	9									

ENDURO OPERATING LLC 252028
NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 222273 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7863 - 8360

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
08	1953	N	1646	-0-	-307	-0-	1614	2	32	9	N	29					62
09	1800	N	990	-0-	-810	-0-	926	2	64	9	N	58					120
10	1643	N	1452	-0-	-191	-0-	1452	2			N	-0-					120

NOBLES WELL #: 3 RRCID -> 226771 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 7778 - 8384

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
08	1612	N	1180	-0-	-432	-0-	1128	2	52	9	N	47					97
09	2040	N	1416	-0-	-624	-0-	1394	2	22	9	N	20					117
10	2325	N	429	-0-	-1896	-0-	429	2			N	-0-					117

NOBLES WELL #: 9 RRCID -> 229033 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7670 - 8246

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
08	2201	N	2006	-0-	-195	-0-	1966	2	40	9	N	36					133
09	2010	N	1936	-0-	-74	-0-	1910	2	26	9	N	24					157
10	2015	N	1297	-0-	-718	-0-	1296	2	1	9	N	1					158

GRANT WELL #: 2 RRCID -> 229381 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7878 - 8144

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
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					47
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					47
*10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					47

NOBLES WELL #: 2 RRCID -> 231059 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7856 - 8644

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
08	1023	N	975	-0-	-48	-0-	927	2	48	9	N	44					102
09	1050	N	950	-0-	-100	-0-	888	2	62	9	N	56					158
10	930	N	926	-0-	-4	-0-	874	2	52	9	N	47	170	1			35

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC //CONT.// 252028
NOBLES WELL #: 4 T RRCID -> 238666 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7679 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1053	2	55	9	N	50					148
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1128	2	63	9	N	57					205
*10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1067	2	45	9	N	41	178	1			68

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
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
08	INC G-10		1353	-0-	1353	1353	1319	2	34	9	Y	31					113
09	INC G-10		1335	-0-	1335	2688	1221	2	114	9	Y	104	177	1			40
10	INC G-10		1390	-0-	1390	4078	1390	2			Y	-0-					40

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
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
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	654	2	53	9	N	48					125
09	750	N	687	-0-	-63	-0-	659	2	28	9	N	25					150
*10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	793	2	62	9	N	56	174	1			32

GRANT WELL #: 3 RRCID -> 240004 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7712 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	INC G-10		3638	-0-	3638	3638	3544	2	94	9	Y	85	173	1			32
09	INC G-10		3451	-0-	3451	7089	3417	2	34	9	Y	31					63
10	INC G-10		3526	-0-	3526	10615	3467	2	59	9	Y	54					117

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
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
08	INC G-10		4098	-0-	4098	4098	4008	2	90	9	N	82					167
09	INC G-10		3748	-0-	3748	7846	3682	2	66	9	N	60	175	1			52
10	INC G-10		4388	-0-	4388	12234	4326	2	62	9	N	56					108

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
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
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					158
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					158
10	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	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
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
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					32
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					32
*10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					32

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC //CONT.// 252028
WHEELER WELL #: 2 RRCID -> 248721 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 7758 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1953	N	1784	-0-	-169	-0-	1687	2	97	9	N	88	178	1			83
09	1740	N	1521	-0-	-219	-0-	1500	2	21	9	N	19					102
10	1612	N	1278	-0-	-334	-0-	1222	2	56	9	N	51					153

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
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
08	434	N	370	-0-	-64	-0-	356	2	14	9	N	13					165
09	1530	N	236	-0-	-1294	-0-	222	2	14	9	N	13					178
10	279	N	215	-0-	-64	-0-	202	2	13	9	N	12					190

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
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
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					80
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					80
*10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			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
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
08	INC G-10		6248	-0-	6248	6248	6159	2	89	9	N	81	170	1			108
09	INC G-10		6236	-0-	6236	12484	6111	2	125	9	N	114	187	1			35
10	INC G-10		5201	-0-	5201	17685	5135	2	66	9	N	60					95

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
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
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					83
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	273	2	33	9	N	30					113
*10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					113

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
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
08	14B2 EXT		229	-0-	229	229	207	2	22	9	N	20					47
09	14B2 EXT		138	-0-	138	367	138	2			N	-0-					47
*10	496	X	129	-0-	-367	-0-	126	2	3	9	N	3					50

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
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
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
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					193
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					193
10	837	N	816	-0-	-21	-0-	816	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
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					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
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
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					112
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					112
*10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			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
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
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					48
09	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					48
*10	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1898	2	41	9	N	37					85

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
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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

ARCO NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 199890 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7652 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					35
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					35
*10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					35

ARCO NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 203917 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					N	-0-					27
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					N	-0-					27
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					N	-0-					27

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
ARCO NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 204256 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7720 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	588	2	73	9	N	66					98
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	540	2	167	9	N	152	172	1			78
10	1240	N	591	-0-	-649	-0-	563	2	28	9	N	25					103

ARCO NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 204894 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7888 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 204898 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7770 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1789	2	31	9	N	28					58
09	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					58
*10	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					58

ARCO NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 205175 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7760 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1296	-0-	-99	-0-	1296	2			N	-0-					-0-

ARCO NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 219053 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7748 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	39	2	52	9	N	47					167
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	73	2	79	9	N	72	167	1			72
*10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	127	2	91	9	N	83					155

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
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 258026 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11962 PERF. 7410 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	X	1596	-0-	-977	-0-	262	1	1334	2	N	-0-					189
06	2490	X	1496	-0-	-994	-0-	319	1	1173	2	N	4	4	8			189
							4	9									
07	2573	X	1202	-0-	-1371	-0-	234	1	967	2	N	1	1	8			189
							1	9									
08	2139	X	926	-0-	-1213	-0-	141	1	785	2	N	-0-	189	1			-0-
09	1560	X	586	-0-	-974	-0-	98	1	487	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARSON WELL #: 1 RRCID -> 260790 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 12068 PERF. 7660 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					7
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					26
09	14B2	EXT	924	-0-	924	924	896	2	28	9	N	25					51
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	924					N	NO RPT					51

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	3	1	41	2	N	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	N	-0-					-0-
*10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	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
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
08	558	N	468	-0-	-90	-0-	464	2	4	9	N	4					82
09	480	N	460	-0-	-20	-0-	457	2	3	9	N	3					85
10	496	N	402	-0-	-94	-0-	388	2	14	9	N	13					98

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
SAMFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250442 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7648 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
*10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					117

GRIFFIN, ROBERT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263460 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7701 - 8270

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-
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-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237973 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SICKEL WELL #: RRCID -> 268290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12039 - 17316

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
LOUT, MIKE AND TRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255456 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 8556 - 9861

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-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

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
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					151
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					151
*10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					151

STOCKMAN (TRAVIS PEAK, WEST) //CONT.// 86233 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 1 C RRCID -> 130785 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF. 7742 - 7785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	279	1	5895	2	N	156	176	1			145
							172	9									
08	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	279	1	5846	2	N	-0-					145
09	6090	X	5853	-0-	-237	-0-	270	1	5583	2	N	-0-					145
10	6479	X	6039	-0-	-440	-0-	279	1	5760	2	N	-0-					145

ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 187915 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7292 - 7352

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-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 261560 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7312

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-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-					-0-
10	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

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-
08	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	1040	1	4479	2	N	-0-					-0-
09	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	1005	1	4317	2	N	-0-					-0-
*10	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	1054	1	4614	2	N	-0-					-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ENERQUEST CORP-FRANCIS NO. 1 WELL #: 1AR RRCID -> 181332 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7182 - 7246

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) //CONT.// 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
ARCO NO. 2 WELL #: 3 U RRCID -> 186522 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7292 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	740	X	740	-0-	-0-	-0-	94	1	646	2	N	-0-					69
09	690	X	436	-0-	-254	-0-	66	1	370	2	N	-0-					69
*10	574	X	574	-0-	-0-	-0-	94	1	480	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-	98 655	1 9	19686	2	N	595	312	1			283
08	19592	X	17838	-0-	-1754	-0-	17310	2	528	9	N	480	661	1			102
09	18205	X	18205	-0-	-0-	-0-	17746	2	459	9	N	417	379	1			140
10	19592	X	2028	-0-	-17564	-0-	1840	2	188	9	N	171	193	1			118

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212413 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7850 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
09	1890	X	6	-0-	-1884	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	1953	X	93	-0-	-1860	-0-	8	1	85	2	N	-0-					-0-

SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 214785 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7866 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	17	1	299	2	N	-0-					-0-
09	150	N	94	-0-	-56	-0-	5	1	89	2	N	-0-					-0-
10	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	2			N	-0-					-0-

GINN (ANTHONY GU) WELL #: 1 RRCID -> 215569 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8812 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	811	1	604	2	N	-0-					-0-
09	810	N	616	-0-	-194	-0-	554	1	62	2	N	-0-					-0-
10	837	N	412	-0-	-425	-0-	196	1	216	2	N	-0-					-0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	233	1	1098	2	N	-0-			-0-
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	241	1	742	2	N	-0-			-0-
10	1581	N	1082	-0-	-499	-0-	235	1	847	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
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-
08	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	108	1	1814	2	N	-0-			-0-
09	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	100	1	1698	2	N	-0-			-0-
*10	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	106	1	1761	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
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-
08	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	445	1	3919	2	N	-0-			-0-
09	4440	X	4039	-0-	-401	-0-	425	1	3614	2	N	-0-			-0-
10	4588	X	3746	-0-	-842	-0-	406	1	3340	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
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-
08	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	261	1	4396	2	N	-0-			-0-
09	4320	X	3748	-0-	-572	-0-	209	1	3539	2	N	-0-			-0-
*10	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	259	1	4279	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
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-
08	1891	N	1509	-0-	-382	-0-	84	1	1425	2	N	-0-			-0-
09	1650	N	1420	-0-	-230	-0-	80	1	1340	2	N	-0-			-0-
10	1705	N	1297	-0-	-408	-0-	74	1	1223	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
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-
08	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	117	1	1980	2	N	-0-			-0-
09	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	107	1	1817	2	N	-0-			-0-
10	1891	N	1823	-0-	-68	-0-	104	1	1719	2	N	-0-			-0-

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
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 230576 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7754 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3317	X	2898	-0-	-419	-0-	163	1	2735	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	2874	-0-	-246	-0-	160	1	2714	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	3066	-0-	-189	-0-	174	1	2892	2	N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233730 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 7989 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	897	1	2059	2	N	-0-					-0-
09	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	790	1	1536	2	N	-0-					-0-
*10	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	871	1	1794	2	N	-0-					-0-

RUDD WELL #: 1R RRCID -> 241365 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 6958 - 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
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-
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	120	N	4	-0-	-116	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX WELL #: 1 RRCID -> 244846 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 13075 PERF. 8112 - 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
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

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

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
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
08	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	7133	2	274	9	N	249					261
09	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	6750	2	154	9	N	140	179	1			222
10	6665	X	6647	-0-	-18	-0-	6500	2	147	9	N	134	181	1			175

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
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
08	6820	X	5421	-0-	-1399	-0-	5385	2	36	9	N	33					141
09	6600	X	3351	-0-	-3249	-0-	3334	2	17	9	N	15					156
10	6820	X	3373	-0-	-3447	-0-	3334	2	39	9	N	35					191

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP //CONT.// 251729
BP COTTLE WELL #: 3 RRCID -> 257749 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8012 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	6789	X	3863	-0-	-2926	-0-	3839	2	24	9	N	22					271
09	6570	X	3846	-0-	-2724	-0-	3782	2	64	9	N	58	185	1			144
10	6789	X	5907	-0-	-882	-0-	5905	2	2	9	N	2					146

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
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
08	310	X	242	-0-	-68	-0-	242	2			N	-0-					50
09	270	X	102	-0-	-168	-0-	102	2			N	-0-					50
10	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					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
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-
08	372	X	94	-0-	-278	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	360	X	132	-0-	-228	-0-	132	2			N	-0-					-0-
10	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-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
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
08	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	6171	2	28	9	N	25					250
09	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6684	2			N	-0-					250
*10	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	6541	2	66	9	N	60	181	1			129

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
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
08	3906	X	2708	-0-	-1198	-0-	2708	2			N	-0-					83
09	3780	X	2111	-0-	-1669	-0-	2078	2	33	9	N	30	25	1	1	8	87
10	3906	X	3439	-0-	-467	-0-	3433	2	6	9	N	5					92

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
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
08	1767	X	918	-0-	-849	-0-	918	2			N	-0-					169
09	1200	X	1148	-0-	-52	-0-	1137	2	11	9	N	10	10	1			169
*10	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					169

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
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
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
08	1085	X	277	-0-	-808	-0-	277	2			N	-0-					61
09	1020	X	699	-0-	-321	-0-	692	2	7	9	N	6	6	1			61
10	961	X	752	-0-	-209	-0-	674	2	78	9	N	71	132	1			-0-

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
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
08	3937	X	3786	-0-	-151	-0-	3708	2	78	9	N	71	1	8			240
09	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3674	2	218	9	N	198	217	1	1	8	220
*10	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3858	2	109	9	N	99	237	1			82

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
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
08	6138	X	5713	-0-	-425	-0-	5684	2	29	9	N	26	1	8			154
09	6120	X	5589	-0-	-531	-0-	5522	2	67	9	N	61	105	1	1	8	109
10	6324	X	5304	-0-	-1020	-0-	5270	2	34	9	N	31					140

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
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99

ATOKA OPERATING, INC. 036606
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 2 RRCID -> 158993 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9986 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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
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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/26/2013

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
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
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					12
09	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					12
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
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
08	930	N	161	-0-	-769	-0-	161	2			Y	-0-					50
09	390	N	42	-0-	-348	-0-	42	2			Y	-0-					50
10	217	N	63	-0-	-154	-0-	63	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
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-
08	930	N	263	-0-	-667	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	68	-0-	-532	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	113	-0-	-321	-0-	113	2			Y	-0-					-0-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164887 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9936 - 10494

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	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

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
08	INC G-10		2501	-0-	2501	2501	474	1	2025	2	Y	2					50
							2	9									
09	INC G-10		2714	-0-	2714	5215	185	1	2527	2	Y	2					52
							2	9									
*10	1600	N	2761	-0-	1161	6376	298	1	2457	2	Y	5					57
							6	9									

PAXTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 225350 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10059 - 10660

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	1023	N	976	-0-	-47	-0-	60	1	916	3	N	-0-					82
09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	60	1	901	3	N	1	1	8			82
							1	9									
10	1209	N	1151	-0-	-58	-0-	60	1	1091	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	19951	X	19951	-0-	-0-	-0-	19751	2	200	9	N	182	175	1	3	8	55
09	23674	X	23674	-0-	-0-	-0-	23441	2	233	9	N	212	177	1	2	8	88
*10	16406	X	16406	-0-	-0-	-0-	16257	2	149	9	N	135	159	1			64

HURST-FAULK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 254981 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7182 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2449	X	1605	-0-	-844	-0-	1593	2	12	9	N	11	3	8			38
09	2310	X	1276	-0-	-1034	-0-	1269	2	7	9	N	6	1	8			43
10	2232	X	1891	-0-	-341	-0-	1874	2	17	9	N	15					58

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
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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
08	2387	X	1764	-0-	-623	-0-	1764	2			N	-0-					33
09	2310	X	1395	-0-	-915	-0-	1351	2	44	9	N	40					73
10	2294	X	1628	-0-	-666	-0-	1628	2			N	-0-					73

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
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
08	155	#	85	-0-	-70	-0-	5	2	80	9	N	73	179	1			-0-
09	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-
10	155	#	5	-0-	-150	-0-	5	2			N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEARMAN, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094574 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10687 - 10727

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-
08	6145	X	3718	-0-	-2427	-0-	3718	2			Y	-0-					-0-
09	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	6878	2			Y	-0-					-0-
*10	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	7393	2			Y	-0-					-0-

LARCIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237011 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10764 - 10774

05	9858	X	9727	-0-	-131	-0-	1008	1	8719	2	N	-0-					83
06	9540	X	8778	-0-	-762	-0-	966	1	7812	2	N	-0-					83
07	9858	X	8380	-0-	-1478	-0-	977	1	7403	2	N	-0-					83
08	9734	X	7340	-0-	-2394	-0-	1017	1	6323	2	N	-0-					83
09	9420	X	8072	-0-	-1348	-0-	984	1	7088	2	N	-0-					83
10	9734	X	8368	-0-	-1366	-0-	8365	2	3	9	N	3	3	1			83

BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248301 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10312 - 10484

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
08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					37
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					37
10	310	N	175	-0-	-135	-0-	175	2			N	-0-					37

TENAHA (JURASSIC) //CONT.// 88781 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
LANE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254296 COMPL. DATE 05/24/2009 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 7224 - 7830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259747 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10774 - 10820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	16286 X	7994	-0-	-8292	-0-	7982	2	12	9	N	11	11	8			68
09	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	2529	2	18	9	N	16	16	8			68
10	8277 X	4393	-0-	-3884	-0-	4389	2	4	9	N	4	4	1			68

TENAHA, SOUTH (COTTON VALLEY) 88782 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
TENAHA WELL #: 1 RRCID -> 193070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2874 - 2989

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

WOODS WELL #: 1 RRCID -> 202759 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2820 - 2956

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

TENAHA, SW. (TRAVIS PEAK) 88783 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 180611 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6810 - 6830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

BAKER WELL #: 2 RRCID -> 183808 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6809 - 6926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	45	1	4490	2	N	-0-					58
09	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	88	1	8828	2	N	-0-					58
*10	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	95	1	9515	2	N	-0-					58

TDC "A" WELL #: 1 RRCID -> 192262 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16952 - 17076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	16	1	1626	2	N	-0-					20
							1408	3									
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	6	1	622	2	N	-0-					20
09	960	N	286	-0-	-674	-0-	3	1	283	2	N	-0-					20
*10	3100	N	22378	-0-	19278	19278	126	1	12644	2	N	-0-					20
							9608	3									

TOOLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 193072 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16071 - 16167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2012 - PLUGGED 10/29/12

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
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
08	1023	N	798	-0-	-225	-0-	8	1	790	2	N	-0-					7
09	930	N	784	-0-	-146	-0-	8	1	776	2	N	-0-					7
10	961	N	862	-0-	-99	-0-	9	1	853	2	N	-0-					7

GREGORY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194475 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 17130 PERF.16736 - 16748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	22	1	2156	2	N	-0-					-0-
09	1800	X	1657	-0-	-143	-0-	16	1	1641	2	N	-0-					-0-
*10	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	47	1	4722	2	N	-0-					-0-

ROYALL "C" WELL #: 3R RRCID -> 220423 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 16900 PERF.16598 - 16715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	88	1	8800	2	N	-0-					6
09	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	80	1	7971	2	N	-0-					6
*10	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	82	1	8160	2	N	-0-					6

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER) //CONT.// 88809 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GILLESPIE WELL #: 1 RRCID -> 249210 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15449 - 15888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	1	1	79	3	N	-0-					-0-
*12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0		-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

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
08	19 R	4	-0-	-15	-0-	1	2	3	9	Y	3					13
09	5 R	5	-0-	-0-	-0-	1	2	4	9	Y	4					17
10	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					Y	3					20

WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 3 T RRCID -> 016758 COMPL. DATE 08/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6928 - 8938

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, J. R. G. WELL #: 2 RRCID -> 067943 COMPL. DATE 07/29/1976 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8826 - 9654

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
08	3 R	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	N	2					10
09	7 R	7	-0-	-0-	-0-	1	2	6	9	N	5					15
10	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	4					19

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

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
08	29 R	29	-0-	-0-	-0-	1	2	28	9	Y	25					112
09	14 R	14	-0-	-0-	-0-	1	2	13	9	Y	12					124
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	8					132

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	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
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
08	DLQ G-10		5234	-0-	5234	5234	5203	2	31	9	N	28					217
09	DLQ G-10		6645	-0-	6645	11879	6645	2			N	-0-					217
10	DLQ G-10		6525	-0-	6525	18404	6525	2			N	-0-					217

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
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
08	852	R	852	-0-	-0-	-0-	850	2	2	9	N	2					145
09	844	R	844	-0-	-0-	-0-	831	2	13	9	N	12					157
*10	841	R	841	-0-	-0-	-0-	833	2	8	9	N	7	144	1	1	8	19

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
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-
08	1426	N	423	-0-	-1003	-0-	423	2			N	-0-					-0-
09	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	945	-0-	-357	-0-	945	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

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

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

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
08	992	X	733	-0-	-259	-0-	733	3			N	-0-					85
09	990	X	696	-0-	-294	-0-	696	3			N	-0-					85
10	1023	X	889	-0-	-134	-0-	889	3			N	-0-					85

HOOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253304 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6886 - 7810

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
08	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3424	3	25	9	N	23	165	1			58
09	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2906	3	17	9	N	15					73
*10	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4110	3	32	9	N	29					102

MCINTYRE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260681 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6868 - 7259

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
08	4185	X	3966	-0-	-219	-0-	3945	3	21	9	N	19					182
09	4050	X	2709	-0-	-1341	-0-	2709	3			N	-0-	169	1			13
*10	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4131	3	8	9	N	7					20

SURNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262940 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6856 - 7097

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
08	4247	X	3164	-0-	-1083	-0-	3149	3	15	9	N	14					127
09	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4728	3	17	9	N	15					142
*10	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	7171	3	31	9	N	28					170

HIBBARD ENERGY, LP 383757
ANDERSON PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 190632 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6848

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TIP (RODESSA HILL) 90160 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
ALTA VISTA ENERGY LLC 015719
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
EATON, GRACE T. WELL #: 1 C RRCID -> 121914 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6632 - 6638

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	348	1	217	2	N	28					235
							31	9									
09	600	N	218	-0-	-382	-0-	20	1	183	2	N	14	182	1			67
							15	9									
10	496	N	293	-0-	-203	-0-	23	1	218	2	N	47					114
							52	9									

EATON, GRACE WELL #: 2 RRCID -> 122834 COMPL. DATE 12/07/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6654 - 6662

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2480	N	2158	-0-	-322	-0-	756	1	1349	2	N	48					73
							53	9									
09	2460	N	2344	-0-	-116	-0-	646	1	1650	2	N	44					117
							48	9									
*10	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	639	1	1643	2	N	50					167
							55	9									

TAB OPERATING, INC. 834244
STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 123149 COMPL. DATE 01/06/1987 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 6819 - 6824

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					95
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					95
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	N	1	1	8			95
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIP (RODESSA HILL) //CONT.// 90160 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
TAB OPERATING, INC. //CONT.// 834244
WINDLE WELL #: 2 RRCID -> 124290 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 6672 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					60
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					60
09	840	N	329	-0-	-511	-0-	329	2			N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	124	#	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					256
09	120	#	44	-0-	-76	-0-	44	2			N	-0-					256
10	93	#	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					256

LEE, EDDIE C. WELL #: 1 RRCID -> 158439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7128 - 7549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1702	R	1702	-0-	-0-	-0-	1682	2	20	9	N	18					93
09	1746	R	1746	-0-	-0-	-0-	1731	2	15	9	N	14					107
10	2046	#	1329	-0-	-717	-0-	1320	2	9	9	N	8					115

MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 158440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7247 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	496	#	431	-0-	-65	-0-	429	2	2	9	N	2					134
09	420	#	386	-0-	-34	-0-	372	2	14	9	N	13					147
10	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	7					154

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
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									
08	496	#	250	-0-	-246	-0-	13	1	231	2	N	5					22
							6	9									
09	240	#	220	-0-	-20	-0-	12	1	205	2	N	3					25
							3	9									
*10	255	R	255	-0-	-0-	-0-	13	1	234	2	N	7					32
							8	9									

TOOLAN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP 383757
COLLINS "D" WELL #: 1 RRCID -> 134956 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7300 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	#	21	-0-	-568	-0-	21	2			N	-0-					86
06	647	R	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					86
07	340	R	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					86
08	234	R	234	-0-	-0-	-0-	233	2	1	9	N	1					87
*09	476	R	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					87
10	589	#	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					87

OMIMEX PETROLEUM, INC. 622720
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 103749 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7137 - 7429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	561	R	561	-0-	-0-	-0-	264	1	297	2	N	-0-					850
09	550	R	550	-0-	-0-	-0-	255	1	295	2	N	-0-					850
*10	518	R	518	-0-	-0-	-0-	264	1	254	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

TYER, L.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 218595 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7344 - 7387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	217	#	9	-0-	-208	-0-	2	1	7	2	N	-0-					26
09	210	#	7	-0-	-203	-0-	2	1	5	2	N	-0-					26
*10	208	R	208	-0-	-0-	-0-	53	1	155	2	N	-0-					26

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
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
08	713	#	3	-0-	-710	-0-	3	1			N	-0-					234
09	240	#	9	-0-	-231	-0-	3	1	6	2	N	-0-					234
*10	508	R	508	-0-	-0-	-0-	102	1	406	2	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
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
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	435	2	3	9	Y	3					8
09	420	N	412	-0-	-8	-0-	399	2	13	9	Y	12					20
10	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	2			Y	-0-	16	0			4

TOOLAN (PETTIT 7500) //CONT.// 90705 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					7
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	45	2	10	9	Y	9	13	0			3
*10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	41	2	1	9	Y	1	1	0			3

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
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
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	7	1	25	2	N	-0-					14
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-					14
*10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	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
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	396	X	396	-0-	-0-	-0-	394	2	2	9	N	2					20
08	341	X	303	-0-	-38	-0-	301	2	2	9	N	2					22
*09	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					22
10	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					22

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
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-
08	3100	N	2217	-0-	-883	12013	2217	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2241	-0-	-759	11254	2241	2			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2255	-0-	-845	10409	2255	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
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
08	279	N	178	-0-	-101	-0-	178	2			N	-0-					153
09	180	N	119	-0-	-61	-0-	119	2			N	-0-					153
*10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					153

RASPBERRY WELL #: 1 RRCID -> 115455 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7947 - 8139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179

TOOLAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. //CONT.// 036562
CORR, ROLAND WELL #: 1 RRCID -> 115882 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7688 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					321
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					321
10	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					321

BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 121977 COMPL. DATE 08/21/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7638 - 7842

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
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					615
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					615
*10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	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

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-
08	155	N	18	-0-	-137	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	21	-0-	-69	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	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

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									
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	173	1	846	2	N	92					160
							101	9									
09	870	N	793	-0-	-77	-0-	70	1	692	2	N	28	3	8			185
							31	9									
10	992	N	940	-0-	-52	-0-	118	1	772	2	N	45					230
							50	9									

LONG TRUSTS, THE 507585
ADKINSON, ORVIS WELL #: 1 L RRCID -> 106867 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7892 - 7924

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-
08	713	N	625	-0-	-88	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
*09	690	N	584	-0-	-106	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUCKELROY WELL #: 1 RRCID -> 110392 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7904 - 7936

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
08	1364	X	1333	-0-	-31	-0-	1329	2	4	9	N	4					133
09	1050	X	952	-0-	-98	-0-	952	2			N	-0-					133
10	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					133

TOOLAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
OMIMEX PETROLEUM, INC. 622720
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 101092 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9285 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	341	N	230	-0-	-111	-0-	230	2			N	-0-					68
09	300	N	240	-0-	-60	-0-	144	2	96	9	N	87					155
10	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					155

EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 104693 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7568 - 9406

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

LEE, EDDIE WELL #: 1 RRCID -> 158125 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8121 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	93	1	647	2	N	-0-					352
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	90	1	728	2	N	-0-					352
*10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	93	1	727	2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3006					N	-0-					76
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3006					N	-0-					76
10	14B2 EXT		-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (JURASSIC) 90998 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK (JURASSIC) //CONT.// 90998 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
*01	4030	X	3330	-0-	-700	B	-4800	3227	2	103	3	N	-0-			-0-
*02	3556	X	3486	-0-	-70	B	-4800	3370	2	116	3	N	-0-			-0-
*03	3937	X	3960	-0-	23	B	-4777	3819	2	141	3	N	-0-			-0-
*04	3780	X	3622	-0-	-158	B	-4777	3498	2	124	3	N	-0-			-0-
*05	3875	X	3911	-0-	36	B	-4741	3779	2	132	3	N	-0-			-0-
*06	3810	X	3198	-0-	-612	B	-4741	3087	2	111	3	N	-0-			-0-
07	3937	X	3575	-0-	-362	B	-4741	3445	2	130	3	N	-0-			-0-
08	3906	X	3577	-0-	-329	B	-4741	3439	2	138	3	N	-0-			-0-
*09	3780	X	3232	-0-	-548	B	-4741	3122	2	110	3	N	-0-			-0-
10	3906	X	3453	-0-	-453	B	-4741	3338	2	115	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 101 RRCID -> 238149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12954 - 12964

*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-52855					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-52855					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-52855					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-52855					N	-0-			-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-52855					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-52855					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-52855					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-52855					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-52855					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-52855					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-52855					N	-0-			-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 101 RRCID -> 243148 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12414 PERF.11286 - 11294

*12	14074	X	8957	-0-	-5117	B	-0-	8683	2	274	3	N	-0-			-0-
*01	14074	X	10794	-0-	-3280	B	-0-	10460	2	334	3	N	-0-			-0-
*02	10500	X	9194	-0-	-1306	B	-0-	8888	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	11065	X	11065	-0-	-0-	B	-0-	10691	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-
08	11780	X	11375	-0-	-405	B	-0-	10940	2	435	3	N	-0-			-0-
*09	11400	X	5920	-0-	-5480	B	-0-	5719	2	201	3	N	-0-			-0-
10	11067	X	10993	-0-	-74	B	-0-	10624	2	369	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			85
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			85
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			85
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			85
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			85
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					15
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2013 - PLUGGED 05-20-2013

BOOHER ENGINEERING, INC. 082570
LANGLEY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 111880 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 7431 - 7521

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-
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
*09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
*10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	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

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
08	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1766	3	19	9	N	17					132
09	1890	N	1763	-0-	-127	-0-	1760	3	3	9	N	3					135
*10	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					135

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
TRAWICK GAS UNIT 59 WELL #: 1 RRCID -> 254287 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8066 - 8232

05	26247	X	4596	-0-	-21651	-0-	627	1	3549	2	N	382	556	0			177
							420	9									
06	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	750	1	3420	2	N	270	190	0			257
							297	9									
07	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	775	1	2633	2	N	364	357	0			264
							400	9									
08	4588	X	4414	-0-	-174	-0-	775	1	3323	2	N	287	370	0			181
							316	9									
09	4470	X	4030	-0-	-440	-0-	750	1	2950	2	N	300	185	0			296
							330	9									
10	4619	X	3433	-0-	-1186	-0-	775	1	2498	2	N	145	189	0			252
							160	9									

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
MCCARLEY WELL #: 1 RRCID -> 192879 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7879 - 8016

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
08	3441	X	1931	-0-	-1510	-0-	1892	2	39	9	N	35					117
09	3330	X	3044	-0-	-286	-0-	3005	2	39	9	N	35					152
10	3069	X	2153	-0-	-916	-0-	2092	2	61	9	N	55					207

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENEXCO, INC. 252045
PINE LEAF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228544 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8432 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
10	14B2 EXT		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

05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

*12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	357	2	11	3	N	-0-					-0-
*01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	363	2	10	3	N	-0-					-0-
*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-
08	341	N	216	-0-	-125	-0-	209	2	7	3	N	-0-					-0-
*09	330	N	308	-0-	-22	-0-	298	2	10	3	N	-0-					-0-
*10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	335	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

*12	837	N	821	-0-	-16	-0-	798	2	23	3	N	-0-					-0-
*01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	838	2	26	3	N	-0-					-0-
*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-
08	806	N	762	-0-	-44	-0-	732	2	30	3	N	-0-					-0-
*09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	711	2	23	3	N	-0-					-0-
*10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	742	2	24	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 016765 COMPL. DATE 07/19/1950 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7493 - 7540

*01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	686	2	22	3	N	-0-					-0-
*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-
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	914	2	36	3	N	-0-					-0-
*09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1010	2	36	3	N	-0-					-0-
*10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	836	2	29	3	N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TRAWICK GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 016767 COMPL. DATE 02/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7610 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1922	N	1692	-0-	-230	-0-	1641	2	51	3	N	-0-					-0-
*01	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1956	2	62	3	N	-0-					-0-
*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-
08	1860	N	1810	-0-	-50	-0-	1740	2	70	3	N	-0-					-0-
*09	1740	N	1681	-0-	-59	-0-	1624	2	57	3	N	-0-					-0-
*10	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1825	2	65	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 016769 COMPL. DATE 01/07/1951 TOTAL DEPTH 8194 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1524	2	48	3	N	-0-					-0-
*01	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	1981	2	63	3	N	-0-					-0-
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-
08	1798	N	1782	-0-	-16	-0-	1714	2	68	3	N	-0-					-0-
09	1800	N	1376	-0-	-424	-0-	1328	2	48	3	N	-0-					-0-
10	1736	N	1532	-0-	-204	-0-	1482	2	50	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 016772 COMPL. DATE 08/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7556 - 7589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1216	2	39	3	N	-0-					-0-
*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-
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1571	2	63	3	N	-0-					-0-
*09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1692	2	61	3	N	-0-					-0-
*10	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1791	2	63	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 1 RRCID -> 016773 COMPL. DATE 09/27/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7590 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	875	2	29	3	N	-0-					-0-
*01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	916	2	30	3	N	-0-					-0-
*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-
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	810	2	32	3	N	-0-					-0-
*09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1150	2	41	3	N	-0-					-0-
*10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	794	2	29	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 #: 1 RRCID -> 016776 COMPL. DATE 11/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7509 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1288	2	40	3	N	-0-			-0-
*01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1174	2	38	3	N	-0-			-0-
*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-
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1098	2	44	3	N	-0-			-0-
09	1080	N	966	-0-	-114	-0-	934	2	32	3	N	-0-			-0-
*10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1171	2	41	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 016778 COMPL. DATE 06/25/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7539 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	2201	X	1289	-0-	-912	-0-	1249	2	40	3	N	-0-			-0-
*01	2201	X	1290	-0-	-911	-0-	1249	2	41	3	N	-0-			-0-
*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-
08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	968	2	37	3	N	-0-			-0-
*09	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2281	2	80	3	N	-0-			-0-
*10	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2326	2	83	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 1 RRCID -> 016779 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7715 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	3131	X	2834	-0-	-297	-0-	2747	2	87	3	N	-0-			-0-
01	3131	X	2989	-0-	-142	-0-	2897	2	92	3	N	-0-			-0-
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-
08	3627	X	3550	-0-	-77	-0-	3413	2	137	3	N	-0-			-0-
09	3510	X	3446	-0-	-64	-0-	3330	2	116	3	N	-0-			-0-
10	3596	X	3574	-0-	-22	-0-	3455	2	119	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	1748	2	55	3	N	-0-			-0-
*01	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1806	2	57	3	N	-0-			-0-
*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-
08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1089	2	44	3	N	-0-			-0-
*09	3000	N	3847	-0-	847	847	3716	2	131	3	N	-0-			-0-
*10	2101	N	1254	-0-	-847	-0-	1212	2	42	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 #: 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
*11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	178	2	6	3	N	-0-					-0-
12	217	N	155	-0-	-62	-0-	150	2	5	3	N	-0-					-0-
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	140	2	4	3	N	-0-					-0-
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-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	302	2	11	3	N	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	294	2	10	3	N	-0-					-0-
*10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	297	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
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-
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-

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
*01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	777	2	25	3	N	-0-					-0-
*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-
08	868	N	849	-0-	-19	-0-	817	2	32	3	N	-0-					-0-
*09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	815	2	29	3	N	-0-					-0-
10	868	N	613	-0-	-255	-0-	593	2	20	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
*01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1729	2	55	3	N	-0-					-0-
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-
08	1860	N	1816	-0-	-44	-0-	1746	2	70	3	N	-0-					-0-
09	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1799	2	63	3	N	-0-					-0-
*10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1801	2	63	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 #: 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
*11	1230	N	1162	-0-	-68	-0-	1126	2	36	3	N	-0-			-0-
*12	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1197	2	37	3	N	-0-			-0-
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1355	2	45	3	N	-0-			-0-
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-
08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1522	2	61	3	N	-0-			-0-
09	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1526	2	55	3	N	-0-			-0-
*10	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1578	2	56	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 30 WELL #: 1 RRCID -> 016789 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7330 - 7447

*12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1239	2	38	3	N	-0-			-0-
*01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1042	2	33	3	N	-0-			-0-
*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-
08	744	N	297	-0-	-447	-0-	286	2	11	3	N	-0-			-0-
*09	450	N	330	-0-	-120	-0-	320	2	10	3	N	-0-			-0-
*10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	617	2	21	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 1 RRCID -> 016790 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7837 - 7845

*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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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

*12	775	N	724	-0-	-51	-0-	701	2	23	3	N	-0-			-0-
*01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	700	2	23	3	N	-0-			-0-
*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-
08	775	N	703	-0-	-72	-0-	677	2	26	3	N	-0-			-0-
*09	750	N	725	-0-	-25	-0-	702	2	23	3	N	-0-			-0-
*10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	755	2	26	3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

TRAWICK GU 41 WELL #: 1 RRCID -> 016793 COMPL. DATE 03/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7770 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	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-
08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1036	2	41	3	N	-0-					-0-
09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1004	2	35	3	N	-0-					-0-
*10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	984	2	34	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 1 RRCID -> 016794 COMPL. DATE 01/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8167 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 47 WELL #: 1 RRCID -> 016795 COMPL. DATE 02/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7886 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4257	2	133	3	N	-0-					-0-
01	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4409	2	142	3	N	-0-					-0-
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-
08	1271	X	641	-0-	-630	-0-	617	2	24	3	N	-0-					-0-
09	630	X	602	-0-	-28	-0-	582	2	20	3	N	-0-					-0-
10	651	X	611	-0-	-40	-0-	591	2	20	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 1 RRCID -> 016798 COMPL. DATE 10/23/1954 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7556 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2139	2	69	3	N	-0-					-0-
*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-
*08	2573	X	2376	-0-	-197	-0-	2286	2	90	3	N	-0-					-0-
*09	2490	X	2349	-0-	-141	-0-	2269	2	80	3	N	-0-					-0-
10	2542	X	2178	-0-	-364	-0-	2107	2	71	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
*12	2139	N	37	-0-	-2102	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*01	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	2			N	-0-					-0-
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-
08	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2105	2	83	3	N	-0-					-0-
*09	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2124	2	74	3	N	-0-					-0-
*10	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2202	2	76	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 2 RRCID -> 032917 COMPL. DATE 04/23/1964 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8312 - 8645

*01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	258	2	9	3	N	-0-					-0-
*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-
08	310	N	291	-0-	-19	-0-	280	2	11	3	N	-0-					-0-
*09	300	N	203	-0-	-97	-0-	195	2	8	3	N	-0-					-0-
*10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	273	2	10	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 2 T RRCID -> 034818 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8161 - 8572

*12	6014	X	5506	-0-	-508	-0-	5339	2	167	3	N	-0-					-0-
01	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6017	2	193	3	N	-0-					-0-
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-
08	8618	X	8215	-0-	-403	-0-	7899	2	316	3	N	-0-					-0-
*09	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	8271	2	291	3	N	-0-					-0-
*10	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	8465	2	293	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 036580 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8048 - 8655

*11	10440	X	9342	-0-	-1098	-0-	9058	2	284	3	N	-0-					-0-
*12	10788	X	9162	-0-	-1626	-0-	8883	2	279	3	N	-0-					-0-
*01	10788	X	10393	-0-	-395	-0-	10071	2	322	3	N	-0-					-0-
*02	9464	X	9317	-0-	-147	-0-	9005	2	312	3	N	-0-					-0-
*03	10478	X	9453	-0-	-1025	-0-	9117	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-
*08	9703	X	9501	-0-	-202	-0-	9138	2	363	3	N	-0-					-0-
*09	9390	X	9334	-0-	-56	-0-	9018	2	316	3	N	-0-					-0-
10	9734	X	9562	-0-	-172	-0-	9242	2	320	3	N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

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
*01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	119	2	3	3	N	-0-					-0-
*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-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	162	2	7	3	N	-0-					-0-
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	97	2	3	3	N	-0-					-0-
10	124	N	66	-0-	-58	-0-	65	2	1	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
*11	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1829	2	57	3	N	-0-					-0-
*12	1519	X	1186	-0-	-333	-0-	1149	2	37	3	N	-0-					-0-
01	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	1774	2	56	3	N	-0-					-0-
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-
08	1736	X	992	-0-	-744	-0-	955	2	37	3	N	-0-					-0-
09	1680	X	1013	-0-	-667	-0-	978	2	35	3	N	-0-					-0-
10	1736	X	1670	-0-	-66	-0-	1615	2	55	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 039066 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8036 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	961	N	705	-0-	-256	-0-	683	2	22	3	N	-0-					-0-
*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-
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	629	2	24	3	N	-0-					-0-
*09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	573	2	20	3	N	-0-					-0-
*10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	638	2	22	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 039840 COMPL. DATE 07/21/1966 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8516 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	167	2	5	3	N	-0-					-0-
*01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	529	2	17	3	N	-0-					-0-
*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-
08	403	N	14	-0-	-389	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*09	420	N	292	-0-	-128	-0-	282	2	10	3	N	-0-					-0-
*10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	261	2	10	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 #: 2 RRCID -> 040231 COMPL. DATE 09/22/1966 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8703 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2418	N	487	-0-	-1931	-0-	472	2	15	3	N	-0-					-0-
*02	2072	N	519	-0-	-1553	-0-	502	2	17	3	N	-0-					-0-
*03	1116	N	614	-0-	-502	-0-	592	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-
08	589	N	445	-0-	-144	-0-	427	2	18	3	N	-0-					-0-
*09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	899	2	31	3	N	-0-					-0-
*10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	972	2	34	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 2 RRCID -> 040887 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8064 - 8253

*03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	J	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 063026 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7250 - 8826

*12	899	N	333	-0-	-566	-0-	322	2	11	3	N	-0-					-0-
*01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	691	2	22	3	N	-0-					-0-
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-
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1079	2	44	3	N	-0-					-0-
*09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	914	2	31	3	N	-0-					-0-
10	868	N	757	-0-	-111	-0-	733	2	24	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 3 RRCID -> 064757 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8278 - 8684

*12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1265	2	40	3	N	-0-					-0-
*01	310	N	63	-0-	-247	-0-	62	2	1	3	N	-0-					-0-
*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-
08	3100	N	3284	-0-	184	184	3157	2	127	3	N	-0-					-0-
*09	3000	N	3094	-0-	94	278	2989	2	105	3	N	-0-					-0-
*10	2824	N	2546	-0-	-278	-0-	2460	2	86	3	N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

TRAWICK GU 4 WELL #: 3 RRCID -> 068129 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8580 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1438	2	46	3	N	-0-			-0-
*01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1310	2	43	3	N	-0-			-0-
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-
08	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1308	2	52	3	N	-0-			-0-
*09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1227	2	44	3	N	-0-			-0-
*10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1221	2	42	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 4 RRCID -> 068428 COMPL. DATE 09/27/1976 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8718 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	10633	X	8636	-0-	-1997	-0-	8373	2	263	3	N	-0-			-0-
*01	10633	X	8747	-0-	-1886	-0-	8475	2	272	3	N	-0-			-0-
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-
08	9393	X	9376	-0-	-17	-0-	9015	2	361	3	N	-0-			-0-
*09	8760	X	8289	-0-	-471	-0-	8007	2	282	3	N	-0-			-0-
10	9083	X	8979	-0-	-104	-0-	8679	2	300	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 3 RRCID -> 068990 COMPL. DATE 11/04/1976 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8114 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	1023	X	63	-0-	-960	-0-	63	2			N	-0-			-0-
01	1054	X	246	-0-	-808	-0-	238	2	8	3	N	-0-			-0-
*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-
08	434	X	44	-0-	-390	-0-	44	2			N	-0-			-0-
09	480	X	42	-0-	-438	-0-	42	2			N	-0-			-0-
10	496	X	195	-0-	-301	-0-	189	2	6	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 #: 3 RRCID -> 069226 COMPL. DATE 11/23/1976 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
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3352					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3352					N	-0-					-0-
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3352					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3352					N	-0-					-0-
10	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

*12	5208	X	3602	-0-	-1606	-0-	3494	2	108	3	N	-0-					-0-
*01	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5404	2	173	3	N	-0-					-0-
*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-
*08	4743	X	3673	-0-	-1070	-0-	3531	2	142	3	N	-0-					-0-
*09	4590	X	3210	-0-	-1380	-0-	3100	2	110	3	N	-0-					-0-
*10	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	4835	2	166	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 071415 COMPL. DATE 11/08/1950 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7196 - 7284

*01	11661	X	11661	-0-	-0-	-0-	11300	2	361	3	N	-0-					-0-
*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-
08	11284	X	9495	-0-	-1789	-0-	9130	2	365	3	N	-0-					-0-
*09	10260	X	9659	-0-	-601	-0-	9331	2	328	3	N	-0-					-0-
10	10106	X	9608	-0-	-498	-0-	9286	2	322	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 075271 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7278 - 7368

*12	6107	X	5586	-0-	-521	-0-	5415	2	171	3	N	-0-					-0-
*01	6107	X	5302	-0-	-805	-0-	5138	2	164	3	N	-0-					-0-
*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-
08	4805	X	4215	-0-	-590	-0-	4053	2	162	3	N	-0-					-0-
*09	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5506	2	194	3	N	-0-					-0-
10	4805	X	4039	-0-	-766	-0-	3903	2	136	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 #: 3 RRCID -> 077937 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7260 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	15283	X	12788	-0-	-2495	-0-	12400	2	388	3	N	-0-					-0-
01	16731	X	16731	-0-	-0-	-0-	16213	2	518	3	N	-0-					-0-
*02	15095	X	15095	-0-	-0-	-0-	14590	2	505	3	N	-0-					-0-
*03	14866	X	14866	-0-	-0-	-0-	14338	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-
08	15438	X	13652	-0-	-1786	-0-	13126	2	526	3	N	-0-					-0-
*09	14940	X	12748	-0-	-2192	-0-	12313	2	435	3	N	-0-					-0-
10	14446	X	12908	-0-	-1538	-0-	12476	2	432	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 079378 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8323 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2746	2	85	3	N	-0-					-0-
*01	2170	X	2079	-0-	-91	-0-	2014	2	65	3	N	-0-					-0-
*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-
08	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	2845	2	113	3	N	-0-					-0-
*09	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2630	2	93	3	N	-0-					-0-
*10	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2689	2	92	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
*12	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2767	2	86	3	N	-0-					-0-
*01	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2739	2	88	3	N	-0-					-0-
*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-
08	2542	X	1930	-0-	-612	-0-	1855	2	75	3	N	-0-					-0-
*09	2460	X	1426	-0-	-1034	-0-	1376	2	50	3	N	-0-					-0-
*10	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2423	2	84	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
*12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	131	2	4	3	N	-0-					-0-
*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-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	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 #: 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
*12	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	5807	2	182	3	N	-0-					-0-
*01	5673	X	5052	-0-	-621	-0-	4895	2	157	3	N	-0-					-0-
*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-
*08	5673	X	4904	-0-	-769	-0-	4716	2	188	3	N	-0-					-0-
*09	4950	X	4449	-0-	-501	-0-	4297	2	152	3	N	-0-					-0-
10	5673	X	4494	-0-	-1179	-0-	4343	2	151	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
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*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-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	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
*12	3069	X	2872	-0-	-197	-0-	2786	2	86	3	N	-0-					-0-
*01	3069	X	2826	-0-	-243	-0-	2739	2	87	3	N	-0-					-0-
*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-
08	2697	N	2677	-0-	-20	-0-	2574	2	103	3	N	-0-					-0-
*09	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2522	2	88	3	N	-0-					-0-
*10	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2584	2	90	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
*11	4890	X	4608	-0-	-282	-0-	4467	2	141	3	N	-0-					-0-
*12	5053	X	4419	-0-	-634	-0-	4285	2	134	3	N	-0-					-0-
*01	5022	X	3304	-0-	-1718	-0-	3202	2	102	3	N	-0-					-0-
*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-
08	4898	X	4290	-0-	-608	-0-	4124	2	166	3	N	-0-					-0-
09	4740	X	4040	-0-	-700	-0-	3903	2	137	3	N	-0-					-0-
10	4898	X	4434	-0-	-464	-0-	4285	2	149	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1092	2	32	3	N	-0-			-0-
*01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	593	2	17	3	N	-0-			-0-
*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-
08	434	N	331	-0-	-103	-0-	319	2	12	3	N	-0-			-0-
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	595	2	21	3	N	-0-			-0-
*10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	666	2	22	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1765	2	55	3	N	-0-			-0-
*01	2015	N	1636	-0-	-379	-0-	1585	2	51	3	N	-0-			-0-
*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-
08	1426	N	1233	-0-	-193	-0-	1186	2	47	3	N	-0-			-0-
*09	1380	N	1375	-0-	-5	-0-	1329	2	46	3	N	-0-			-0-
*10	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2202	2	76	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	5642	X	5014	-0-	-628	-0-	4863	2	151	3	N	-0-			-0-
*01	5642	X	4908	-0-	-734	-0-	4755	2	153	3	N	-0-			-0-
*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-
08	4774	X	4564	-0-	-210	-0-	4388	2	176	3	N	-0-			-0-
*09	4620	X	4219	-0-	-401	-0-	4074	2	145	3	N	-0-			-0-
*10	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4629	2	158	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	1736	N	1538	-0-	-198	-0-	1493	2	45	3	N	-0-			-0-
*01	1767	N	1360	-0-	-407	-0-	1320	2	40	3	N	-0-			-0-
*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-
08	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1412	2	56	3	N	-0-			-0-
*09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1325	2	47	3	N	-0-			-0-
*10	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1128	2	39	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 #: 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
*01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
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-
08	155	N	93	-0-	-62	-0-	89	2	4	3	N	-0-			-0-
*09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	153	2	7	3	N	-0-			-0-
*10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	218	2	6	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
*11	3300	X	3259	-0-	-41	-0-	3160	2	99	3	N	-0-			-0-
*12	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3395	2	106	3	N	-0-			-0-
*01	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3415	2	109	3	N	-0-			-0-
*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-
08	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	2977	2	118	3	N	-0-			-0-
*09	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3504	2	124	3	N	-0-			-0-
*10	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3492	2	121	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
*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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 3 RRCID -> 090847 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7416 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	1984	N	1831	-0-	-153	-0-	1775	2	56	3	N	-0-			-0-
*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-
08	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2091	2	84	3	N	-0-			-0-
*09	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2221	2	77	3	N	-0-			-0-
*10	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2101	2	71	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 3 RRCID -> 090850 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8290 - 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TRAWICK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 091223 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7204 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7696	2	241	3	N	-0-					-0-
*01	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	7349	2	233	3	N	-0-					-0-
*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-
08	4743	X	2177	-0-	-2566	-0-	2094	2	83	3	N	-0-					-0-
*09	3810	X	2117	-0-	-1693	-0-	2044	2	73	3	N	-0-					-0-
10	3937	X	2528	-0-	-1409	-0-	2442	2	86	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 3 RRCID -> 093105 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7408

*01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	983	2	32	3	N	-0-					-0-
*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-
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	759	2	31	3	N	-0-					-0-
*09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	647	2	22	3	N	-0-					-0-
*10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	908	2	31	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-
08	131	X	131	-0-	-0-	-0-	125	2	6	3	N	-0-					-0-
*09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	467	2	18	3	N	-0-					-0-
*10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	429	2	15	3	N	-0-					-0-

TEMPLE INDUSTRIES INC. WELL #: 4 RRCID -> 094575 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 7970 - 8292

*12	1550	N	180	-0-	-1370	-0-	174	2	6	3	N	-0-					-0-
*01	1209	N	215	-0-	-994	-0-	207	2	8	3	N	-0-					-0-
*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	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1544	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-
08	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2611	2	105	3	N	-0-					-0-
09	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2675	2	94	3	N	-0-					-0-
*10	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2388	2	82	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 #: 4 RRCID -> 095332 COMPL. DATE 08/04/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7272 - 7373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	3007	X	1685	-0-	-1322	-0-	1632	2	53	3	N	-0-			-0-
*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-
08	3224	X	1921	-0-	-1303	-0-	1847	2	74	3	N	-0-			-0-
*09	3120	X	1659	-0-	-1461	-0-	1604	2	55	3	N	-0-			-0-
*10	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3174	2	109	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 3 RRCID -> 095997 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8100 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	496	N	448	-0-	-48	-0-	434	2	14	3	N	-0-			-0-
*01	465	N	370	-0-	-95	-0-	360	2	10	3	N	-0-			-0-
*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-
08	341	N	316	-0-	-25	-0-	305	2	11	3	N	-0-			-0-
*09	330	N	262	-0-	-68	-0-	253	2	9	3	N	-0-			-0-
*10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	386	2	13	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
*12	2759	X	78	-0-	-2681	-0-	77	2	1	3	N	-0-			-0-
01	2759	X	48	-0-	-2711	-0-	48	2			N	-0-			-0-
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-
08	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2186	2	89	3	N	-0-			-0-
*09	3000	N	3022	-0-	22	22	2918	2	104	3	N	-0-			-0-
*10	1989	N	1967	-0-	-22	-0-	1901	2	66	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
*12	4650	X	3085	-0-	-1565	-0-	2993	2	92	3	N	-0-			-0-
*01	4650	X	3102	-0-	-1548	-0-	3007	2	95	3	N	-0-			-0-
*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-
08	3596	X	1346	-0-	-2250	-0-	1294	2	52	3	N	-0-			-0-
*09	2970	X	1373	-0-	-1597	-0-	1327	2	46	3	N	-0-			-0-
10	2108	X	1365	-0-	-743	-0-	1318	2	47	3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

TRAWICK GU 27 WELL #: 2 RRCID -> 106836 COMPL. DATE 07/18/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8394 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
*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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	241	2	7	3	N	-0-					-0-
*01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	202	2	7	3	N	-0-					-0-
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-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 60 WELL #: 2 RRCID -> 116795 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8124 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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 12 WELL #: 4 RRCID -> 117817 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 8370 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2629	2	82	3	N	-0-			-0-
*01	2852	N	2566	-0-	-286	-0-	2486	2	80	3	N	-0-			-0-
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-
08	2810	N	2631	-0-	-179	-0-	2531	2	100	3	N	-0-			-0-
09	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	1941	2	68	3	N	-0-			-0-
10	3100	X	2545	-0-	-555	-0-	2459	2	86	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 119231 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7236 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	6665	2	208	3	N	-0-			-0-
01	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	7813	2	250	3	N	-0-			-0-
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-
08	6696	X	6529	-0-	-167	-0-	6278	2	251	3	N	-0-			-0-
*09	6480	X	5985	-0-	-495	-0-	5780	2	205	3	N	-0-			-0-
10	6696	X	6159	-0-	-537	-0-	5952	2	207	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 119408 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1412	2	45	3	N	-0-			-0-
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-
*08	1643	N	1626	-0-	-17	-0-	1562	2	64	3	N	-0-			-0-
09	1680	N	1378	-0-	-302	-0-	1331	2	47	3	N	-0-			-0-
10	1612	N	1459	-0-	-153	-0-	1410	2	49	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 5 RRCID -> 119810 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7197 - 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
*12	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6061	2	189	3	N	-0-			-0-
*01	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	7344	2	233	3	N	-0-			-0-
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-
08	7936	X	7307	-0-	-629	-0-	7026	2	281	3	N	-0-			-0-
09	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	7815	2	276	3	N	-0-			-0-
*10	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	8319	2	288	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 #: 5 RRCID -> 120203 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8024 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	5797	X	5233	-0-	-564	-0-	5075	2	158	3	N	-0-					-0-
*01	6479	X	5526	-0-	-953	-0-	5356	2	170	3	N	-0-					-0-
*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-
08	5177	X	4639	-0-	-538	-0-	4460	2	179	3	N	-0-					-0-
09	5010	X	4432	-0-	-578	-0-	4281	2	151	3	N	-0-					-0-
10	4743	X	4423	-0-	-320	-0-	4275	2	148	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 5 RRCID -> 120576 COMPL. DATE 05/17/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8087 - 8659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
08	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 120577 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8208 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3720	X	3672	-0-	-48	-0-	3560	2	112	3	N	-0-					-0-
*01	3999	X	3705	-0-	-294	-0-	3593	2	112	3	N	-0-					-0-
*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-
08	3751	X	1747	-0-	-2004	-0-	1681	2	66	3	N	-0-					-0-
*09	3630	X	1000	-0-	-2630	-0-	967	2	33	3	N	-0-					-0-
*10	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	2946	2	102	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 120582 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7338 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1271	N	1216	-0-	-55	-0-	1178	2	38	3	N	-0-					-0-
*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-
08	1209	N	1150	-0-	-59	-0-	1106	2	44	3	N	-0-					-0-
*09	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1509	2	54	3	N	-0-					-0-
*10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1293	2	46	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 #: 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
*12	6789	X	6607	-0-	-182	-0-	6408	2	199	3	N	-0-			-0-
*01	6789	X	6452	-0-	-337	-0-	6252	2	200	3	N	-0-			-0-
*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-
08	6758	X	6517	-0-	-241	-0-	6268	2	249	3	N	-0-			-0-
*09	6540	X	6256	-0-	-284	-0-	6044	2	212	3	N	-0-			-0-
10	6696	X	6185	-0-	-511	-0-	5979	2	206	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
*12	4991	X	4382	-0-	-609	-0-	4249	2	133	3	N	-0-			-0-
*01	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	6215	2	197	3	N	-0-			-0-
*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-
08	5301	X	4969	-0-	-332	-0-	4779	2	190	3	N	-0-			-0-
09	5130	X	4439	-0-	-691	-0-	4291	2	148	3	N	-0-			-0-
10	5301	X	4544	-0-	-757	-0-	4394	2	150	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
*12	5363	X	5178	-0-	-185	-0-	5021	2	157	3	N	-0-			-0-
*01	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5318	2	170	3	N	-0-			-0-
*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-
08	5177	X	4754	-0-	-423	-0-	4571	2	183	3	N	-0-			-0-
09	5010	X	4261	-0-	-749	-0-	4115	2	146	3	N	-0-			-0-
10	5053	X	3861	-0-	-1192	-0-	3731	2	130	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
*12	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-			-0-
*01	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-			-0-
*02	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-			-0-
*03	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-			-0-
*04	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-			-0-
*05	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-			-0-
*06	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-			-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-			-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-			-0-
*09	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-			-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
*12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1206	2	37	3	N	-0-			-0-
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1179	2	37	3	N	-0-			-0-
*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-
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	902	2	35	3	N	-0-			-0-
*09	870	N	742	-0-	-128	-0-	716	2	26	3	N	-0-			-0-
10	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	981	2	31	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 131086 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7212 - 7283

*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-
08	6975	X	5773	-0-	-1202	-0-	5552	2	221	3	N	-0-			-0-
*09	6750	X	6332	-0-	-418	-0-	6116	2	216	3	N	-0-			-0-
10	6975	X	6016	-0-	-959	-0-	5814	2	202	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 131653 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 8747

*12	INC G-10		3468	-0-	3468	7797	3363	2	105	3	N	-0-			-0-
01	10697	X	2900	-0-	-7797	-0-	2810	2	90	3	N	-0-			-0-
*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-
08	2883	X	1850	-0-	-1033	-0-	1779	2	71	3	N	-0-			-0-
*09	2460	N	1778	-0-	-682	-0-	1716	2	62	3	N	-0-			-0-
10	2201	N	1752	-0-	-449	-0-	1694	2	58	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 5 RRCID -> 132210 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7256 - 7339

*11	14010	X	11417	-0-	-2593	-0-	11070	2	347	3	N	-0-			-0-
*12	14508	X	12134	-0-	-2374	-0-	11766	2	368	3	N	-0-			-0-
*01	14508	X	12377	-0-	-2131	-0-	11993	2	384	3	N	-0-			-0-
*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-
*08	12183	X	10522	-0-	-1661	-0-	10118	2	404	3	N	-0-			-0-
*09	11790	X	10418	-0-	-1372	-0-	10063	2	355	3	N	-0-			-0-
10	11749	X	10217	-0-	-1532	-0-	9872	2	345	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 #: 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	4092	X	2129	-0-	-1963	-0-	2064	2	65	3	N	-0-			-0-
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-
08	2806	N	2736	-0-	-70	-0-	2630	2	106	3	N	-0-			-0-
*09	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2327	2	82	3	N	-0-			-0-
10	3100	X	2257	-0-	-843	-0-	2181	2	76	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4352	2	136	3	N	-0-			-0-
*01	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4208	2	135	3	N	-0-			-0-
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-
08	4836	X	4692	-0-	-144	-0-	4513	2	179	3	N	-0-			-0-
*09	4530	X	4042	-0-	-488	-0-	3905	2	137	3	N	-0-			-0-
10	4898	X	4400	-0-	-498	-0-	4253	2	147	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	3441	X	3089	-0-	-352	-0-	2994	2	95	3	N	-0-			-0-
*01	3441	X	3389	-0-	-52	-0-	3284	2	105	3	N	-0-			-0-
*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-
08	3255	X	3142	-0-	-113	-0-	3020	2	122	3	N	-0-			-0-
*09	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3054	2	109	3	N	-0-			-0-
10	3255	X	3209	-0-	-46	-0-	3101	2	108	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	11470	X	10607	-0-	-863	-0-	10279	2	328	3	N	-0-			-0-
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-
08	10540	X	10032	-0-	-508	-0-	9647	2	385	3	N	-0-			-0-
*09	10200	X	9516	-0-	-684	-0-	9192	2	324	3	N	-0-			-0-
10	9672	X	9572	-0-	-100	-0-	9251	2	321	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
*01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1198	2	37	3	N	-0-			-0-
*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-
08	1457	N	1083	-0-	-374	-0-	1042	2	41	3	N	-0-			-0-
*09	1290	N	1186	-0-	-104	-0-	1146	2	40	3	N	-0-			-0-
10	1178	N	930	-0-	-248	-0-	901	2	29	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 157377 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7284 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	12214	X	10138	-0-	-2076	-0-	9824	2	314	3	N	-0-			-0-
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-
08	9114	X	8172	-0-	-942	-0-	7858	2	314	3	N	-0-			-0-
*09	8820	X	7316	-0-	-1504	-0-	7068	2	248	3	N	-0-			-0-
10	9114	X	7114	-0-	-2000	-0-	6876	2	238	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 6 RRCID -> 158115 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8646 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	2325	X	1048	-0-	-1277	-0-	1017	2	31	3	N	-0-			-0-
01	1457	X	785	-0-	-672	-0-	761	2	24	3	N	-0-			-0-
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-
*08	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3260	2	130	3	N	-0-			-0-
*09	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3177	2	114	3	N	-0-			-0-
*10	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3062	2	107	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 6 RRCID -> 158392 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7251 - 7275

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
*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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	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 21 WELL #: 4 RRCID -> 158626 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7300 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	6690	X	6525	-0-	-165	-0-	6326	2	199	3	N	-0-					-0-
12	6913	X	6127	-0-	-786	-0-	5940	2	187	3	N	-0-					-0-
01	6913	X	5779	-0-	-1134	-0-	5600	2	179	3	N	-0-					-0-
*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-
*08	5983	X	5155	-0-	-828	-0-	4958	2	197	3	N	-0-					-0-
*09	5760	X	5412	-0-	-348	-0-	5228	2	184	3	N	-0-					-0-
10	5983	X	5132	-0-	-851	-0-	4960	2	172	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 5 RRCID -> 159124 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8043 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 159704 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8322 - 8690

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

TRAWICK GU 22 WELL #: 4 RRCID -> 160047 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8131 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-
08	279	N	1	-0-	-278	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-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 #: 5 RRCID -> 160114 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8096 - 8489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	6760	2	233	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 4 RRCID -> 160300 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7490 - 7571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1865	2	61	3	N	-0-					-0-
*01	1705	N	1540	-0-	-165	-0-	1493	2	47	3	N	-0-					-0-
*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-
08	1519	N	1032	-0-	-487	-0-	992	2	40	3	N	-0-					-0-
09	1260	N	1192	-0-	-68	-0-	1151	2	41	3	N	-0-					-0-
10	1457	N	1264	-0-	-193	-0-	1222	2	42	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 5 RRCID -> 160764 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8155 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	186	N	96	-0-	-90	-0-	94	2	2	3	N	-0-					-0-
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	87	2	3	3	N	-0-					-0-
*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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	98	2	4	3	N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	124	2	7	3	N	-0-					-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	147	2	7	3	N	-0-					-0-
*09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	162	2	7	3	N	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	115	2	5	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 160935 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8093 - 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
*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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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 1 WELL #: 7 RRCID -> 161015 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7245 - 8633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	18507	X	16748	-0-	-1759	-0-	16239	2	509	3	N	-0-					-0-
01	18507	X	17490	-0-	-1017	-0-	16949	2	541	3	N	-0-					-0-
*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-
08	16430	X	14608	-0-	-1822	-0-	14045	2	563	3	N	-0-					-0-
*09	15630	X	14943	-0-	-687	-0-	14434	2	509	3	N	-0-					-0-
10	16151	X	14162	-0-	-1989	-0-	13688	2	474	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 5 RRCID -> 161235 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8178 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2945	X	2562	-0-	-383	-0-	2486	2	76	3	N	-0-					-0-
*01	2945	X	1504	-0-	-1441	-0-	1459	2	45	3	N	-0-					-0-
*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-
08	3100	N	3926	-0-	826	1089	3777	2	149	3	N	-0-					-0-
*09	3000	N	3440	-0-	440	1529	3321	2	119	3	N	-0-					-0-
*10	5632	X	4103	-0-	-1529	-0-	3966	2	137	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 7 RRCID -> 162373 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7268 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	10170	X	7211	-0-	-2959	-0-	5005	2	2206	3	N	-0-					-0-
*12	10013	X	9152	-0-	-861	-0-	6115	2	3037	3	N	-0-					-0-
01	10013	X	8180	-0-	-1833	-0-	5495	2	2685	3	N	-0-					-0-
*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-
08	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	6610	2	2215	3	N	-0-					-0-
*09	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	6204	2	2130	3	N	-0-					-0-
*10	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	6199	2	2389	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 7 RRCID -> 163605 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8098 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3162	X	1289	-0-	-1873	-0-	1250	2	39	3	N	-0-					-0-
*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-
08	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4089	2	162	3	N	-0-					-0-
*09	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3101	2	109	3	N	-0-					-0-
*10	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	3912	2	136	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 #: 7 RRCID -> 167357 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8080 - 8593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 6 RRCID -> 167745 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8294 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 2 RRCID -> 170669 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7812 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 170701 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7500 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	150	2	7	3	N	-0-					-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	209	2	6	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
*12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1423	2	43	3	N	-0-					-0-
*01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1283	2	42	3	N	-0-					-0-
*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-
08	1147	N	593	-0-	-554	-0-	570	2	23	3	N	-0-					-0-
*09	1110	N	765	-0-	-345	-0-	740	2	25	3	N	-0-					-0-
*10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1045	2	35	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 171465 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7260 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	8494	X	8190	-0-	-304	-0-	7941	2	249	3	N	-0-					-0-
*01	8494	X	8170	-0-	-324	-0-	7917	2	253	3	N	-0-					-0-
*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-
*08	7564	X	7265	-0-	-299	-0-	6986	2	279	3	N	-0-					-0-
*09	7290	X	6708	-0-	-582	-0-	6481	2	227	3	N	-0-					-0-
10	7502	X	7451	-0-	-51	-0-	7202	2	249	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 4 RRCID -> 173213 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7490 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1251	2	40	3	N	-0-					-0-
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1148	2	37	3	N	-0-					-0-
01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1341	2	43	3	N	-0-					-0-
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-
08	1209	N	1067	-0-	-142	-0-	1025	2	42	3	N	-0-					-0-
*09	1110	N	1027	-0-	-83	-0-	991	2	36	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	1048	2	36	3	N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TRAWICK GU 16 WELL #: 3 RRCID -> 173311 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 7584 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

*12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	125	2	5	3	N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
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-
08	465	N	372	-0-	-93	-0-	358	2	14	3	N	-0-					-0-
*09	450	N	42	-0-	-408	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	465	N	413	-0-	-52	-0-	399	2	14	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 3 RRCID -> 173966 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7882 - 7950

*01	217	N	98	-0-	-119	-0-	95	2	3	3	N	-0-					-0-
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-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	183	2	7	3	N	-0-					-0-
*09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	178	2	7	3	N	-0-					-0-
*10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	196	2	6	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 4 RRCID -> 174121 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8060

*12	INC G-10		822	-0-	822	2621	795	2	27	3	N	-0-					-0-
*01	1000	N	551	-0-	-449	2172	534	2	17	3	N	-0-					-0-
*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-
08	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1858	2	75	3	N	-0-					-0-
*09	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1784	2	62	3	N	-0-					-0-
*10	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	1996	2	71	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 #: 3 RRCID -> 175327 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7374 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1860	X	1747	-0-	-113	-0-	1694	2	53	3	N	-0-					-0-
*01	2046	X	972	-0-	-1074	-0-	943	2	29	3	N	-0-					-0-
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-
08	1643	X	823	-0-	-820	-0-	791	2	32	3	N	-0-					-0-
*09	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1871	2	66	3	N	-0-					-0-
*10	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1160	2	40	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 6 RRCID -> 175329 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7908 - 7952

*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	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

*01	6262	X	6156	-0-	-106	-0-	5965	2	191	3	N	-0-					-0-
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-
08	6448	X	5167	-0-	-1281	-0-	4969	2	198	3	N	-0-					-0-
*09	5790	X	5422	-0-	-368	-0-	5237	2	185	3	N	-0-					-0-
10	6541	X	1348	-0-	-5193	-0-	1302	2	46	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 2 RRCID -> 176666 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7896 - 7935

*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	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

*12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	157	2	5	3	N	-0-					-0-
*01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	177	2	6	3	N	-0-					-0-
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-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	152	2	7	3	N	-0-					-0-
*09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	149	2	6	3	N	-0-					-0-
*10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	165	2	5	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 #: 8 RRCID -> 178804 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7274 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	5580	X	5182	-0-	-398	-0-	5025	2	157	3	N	-0-			-0-
*01	5425	X	4386	-0-	-1039	-0-	4251	2	135	3	N	-0-			-0-
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-
08	5270	X	4653	-0-	-617	-0-	4474	2	179	3	N	-0-			-0-
*09	5100	X	4593	-0-	-507	-0-	4437	2	156	3	N	-0-			-0-
10	4712	X	4361	-0-	-351	-0-	4215	2	146	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 178924 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7556 - 7590

*12	744	N	675	-0-	-69	-0-	656	2	19	3	N	-0-			-0-
*01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	696	2	23	3	N	-0-			-0-
*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-
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	685	2	27	3	N	-0-			-0-
*09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	667	2	23	3	N	-0-			-0-
*10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	753	2	25	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 179888 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7916 - 7926

*12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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

*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	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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2013 - PLUGGED 07-09-2013

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TRAWICK GU 12 WELL #: 2 RRCID -> 186366 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13539 PERF. 7555 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	814	2	25	3	N	-0-			-0-
*01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	897	2	30	3	N	-0-			-0-
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-
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	841	2	33	3	N	-0-			-0-
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	751	2	25	3	N	-0-			-0-
*10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	748	2	24	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 7H RRCID -> 189812 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11813

*12	775	N	23	-0-	-752	-0-	23	2			N	-0-			-0-
*01	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1954	2	62	3	N	-0-			-0-
02	1120	N	934	-0-	-186	-0-	902	2	32	3	N	-0-			-0-
*03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	859	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-
08	1209	N	984	-0-	-225	-0-	947	2	37	3	N	-0-			-0-
*09	1170	N	847	-0-	-323	-0-	818	2	29	3	N	-0-			-0-
*10	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1442	2	50	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 7H RRCID -> 190669 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11377

*12	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3672	2	116	3	N	-0-			-0-
*01	3999	X	3324	-0-	-675	-0-	3220	2	104	3	N	-0-			-0-
*02	3948	X	3584	-0-	-364	-0-	3463	2	121	3	N	-0-			-0-
*03	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4614	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-
08	4526	X	3730	-0-	-796	-0-	3586	2	144	3	N	-0-			-0-
*09	3960	X	3634	-0-	-326	-0-	3510	2	124	3	N	-0-			-0-
10	4092	X	3588	-0-	-504	-0-	3468	2	120	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 7H RRCID -> 193412 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7379 - 13004

*01	6913	X	6374	-0-	-539	-0-	6177	2	197	3	N	-0-			-0-
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-
*08	7068	X	6455	-0-	-613	-0-	6206	2	249	3	N	-0-			-0-
*09	6840	X	5912	-0-	-928	-0-	5711	2	201	3	N	-0-			-0-
10	7068	X	6658	-0-	-410	-0-	6433	2	225	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
*11	11280	X	9879	-0-	-1401	-0-	9579	2	300	3	N	-0-			-0-
*12	11652	X	11652	-0-	-0-	-0-	11296	2	356	3	N	-0-			-0-
*01	11056	X	11056	-0-	-0-	-0-	10714	2	342	3	N	-0-			-0-
*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-
08	11067	X	9817	-0-	-1250	-0-	9440	2	377	3	N	-0-			-0-
*09	10650	X	9780	-0-	-870	-0-	9445	2	335	3	N	-0-			-0-
10	11005	X	8004	-0-	-3001	-0-	7736	2	268	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 8H RRCID -> 195506 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7336 - 10743

*01	3658	X	3646	-0-	-12	-0-	3532	2	114	3	N	-0-			-0-
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-
08	4774	X	3957	-0-	-817	-0-	3804	2	153	3	N	-0-			-0-
*09	4350	X	4213	-0-	-137	-0-	4070	2	143	3	N	-0-			-0-
10	4495	X	3696	-0-	-799	-0-	3572	2	124	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 8H RRCID -> 195532 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7800 - 10200

*12	11904	X	11261	-0-	-643	-0-	10920	2	341	3	N	-0-			-0-
*01	13795	X	11225	-0-	-2570	-0-	10877	2	348	3	N	-0-			-0-
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-
08	10850	X	10531	-0-	-319	-0-	10126	2	405	3	N	-0-			-0-
*09	10500	X	9754	-0-	-746	-0-	9423	2	331	3	N	-0-			-0-
*10	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	9591	2	332	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 8 RRCID -> 195541 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7290 - 7310

*12	6696	X	5988	-0-	-708	-0-	5806	2	182	3	N	-0-			-0-
*01	6944	X	5724	-0-	-1220	-0-	5545	2	179	3	N	-0-			-0-
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-
08	5704	X	5282	-0-	-422	-0-	5078	2	204	3	N	-0-			-0-
*09	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	5840	2	205	3	N	-0-			-0-
10	5704	X	4910	-0-	-794	-0-	4746	2	164	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 #: 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
*11	16320	X	14323	-0-	-1997	-0-	13887	2	436	3	N	-0-					-0-
*12	15314	X	14252	-0-	-1062	-0-	13820	2	432	3	N	-0-					-0-
*01	16647	X	13587	-0-	-3060	-0-	13167	2	420	3	N	-0-					-0-
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-
08	13268	X	12240	-0-	-1028	-0-	11771	2	469	3	N	-0-					-0-
*09	13478	X	13478	-0-	-0-	-0-	13019	2	459	3	N	-0-					-0-
10	13082	X	12736	-0-	-346	-0-	12310	2	426	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
*01	9798	X	9798	-0-	-0-	-0-	9497	2	301	3	N	-0-					-0-
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-
08	14880	X	6167	-0-	-8713	-0-	5929	2	238	3	N	-0-					-0-
09	7320	X	6146	-0-	-1174	-0-	5937	2	209	3	N	-0-					-0-
10	6913	X	6323	-0-	-590	-0-	6111	2	212	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
*12	12738	X	12738	-0-	-0-	-0-	12351	2	387	3	N	-0-					-0-
*01	12476	X	12476	-0-	-0-	-0-	12089	2	387	3	N	-0-					-0-
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-
08	12059	X	9873	-0-	-2186	-0-	9492	2	381	3	N	-0-					-0-
*09	12831	X	12831	-0-	-0-	-0-	12394	2	437	3	N	-0-					-0-
10	12369	X	10299	-0-	-2070	-0-	9955	2	344	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 5H RRCID -> 202372 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7638 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	4247	X	4136	-0-	-111	-0-	4010	2	126	3	N	-0-					-0-
*01	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	5886	2	190	3	N	-0-					-0-
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-
08	3162	X	1266	-0-	-1896	-0-	1217	2	49	3	N	-0-					-0-
*09	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5337	2	189	3	N	-0-					-0-
10	3162	X	2447	-0-	-715	-0-	2364	2	83	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 #: 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
*11	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	6527	2	204	3	N	-0-			-0-
*12	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	9037	2	284	3	N	-0-			-0-
*01	6944	X	4634	-0-	-2310	-0-	4490	2	144	3	N	-0-			-0-
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-
08	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	9020	2	361	3	N	-0-			-0-
*09	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	9911	2	348	3	N	-0-			-0-
*10	10384	X	10384	-0-	-0-	-0-	10039	2	345	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 6H RRCID -> 203547 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7650 - 11273

*12	4185	X	3665	-0-	-520	-0-	3553	2	112	3	N	-0-			-0-
*01	4185	X	3822	-0-	-363	-0-	3703	2	119	3	N	-0-			-0-
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-
08	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3661	2	147	3	N	-0-			-0-
*09	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3192	2	114	3	N	-0-			-0-
10	3317	X	3140	-0-	-177	-0-	3035	2	105	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 61 WELL #: 1H RRCID -> 203895 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8132 - 11404

*12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1279	2	39	3	N	-0-			-0-
*01	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1497	2	48	3	N	-0-			-0-
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-
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1223	2	49	3	N	-0-			-0-
*09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1221	2	44	3	N	-0-			-0-
10	1860	N	1566	-0-	-294	-0-	1513	2	53	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 5H RRCID -> 204312 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7627 PERF.10248 - 11298

*12	5735	X	1921	-0-	-3814	-0-	1865	2	56	3	N	-0-			-0-
*01	4495	X	2905	-0-	-1590	-0-	2816	2	89	3	N	-0-			-0-
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-
08	3565	X	2963	-0-	-602	-0-	2850	2	113	3	N	-0-			-0-
*09	3450	X	2733	-0-	-717	-0-	2640	2	93	3	N	-0-			-0-
10	3224	X	2292	-0-	-932	-0-	2213	2	79	3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
*12	1519	N	1512	-0-	-7	-0-	1465	2	47	3	N	-0-			-0-
*01	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1893	2	62	3	N	-0-			-0-
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-
*08	1922	N	1631	-0-	-291	-0-	1567	2	64	3	N	-0-			-0-
*09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1425	2	51	3	N	-0-			-0-
10	1767	N	1684	-0-	-83	-0-	1629	2	55	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
*12	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	6387	2	201	3	N	-0-			-0-
*01	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	7354	2	234	3	N	-0-			-0-
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-
08	6944	X	5508	-0-	-1436	-0-	5296	2	212	3	N	-0-			-0-
*09	6180	X	5484	-0-	-696	-0-	5296	2	188	3	N	-0-			-0-
10	6262	X	5032	-0-	-1230	-0-	4860	2	172	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 6H RRCID -> 205073 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8029 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2202	2	69	3	N	-0-			-0-
*01	2418	N	2181	-0-	-237	-0-	2114	2	67	3	N	-0-			-0-
*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-
08	1953	N	1711	-0-	-242	-0-	1646	2	65	3	N	-0-			-0-
*09	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2231	2	80	3	N	-0-			-0-
*10	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1831	2	64	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
*12	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	1995	2	62	3	N	-0-			-0-
*01	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2209	2	70	3	N	-0-			-0-
*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-
08	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2205	2	89	3	N	-0-			-0-
*09	2130	N	2009	-0-	-121	-0-	1941	2	68	3	N	-0-			-0-
*10	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2136	2	73	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 #: 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
*12	6107	X	4384	-0-	-1723	-0-	4252	2	132	3	N	-0-			-0-
01	6107	X	4950	-0-	-1157	-0-	4797	2	153	3	N	-0-			-0-
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-
08	4898	X	4339	-0-	-559	-0-	4173	2	166	3	N	-0-			-0-
*09	4470	X	4042	-0-	-428	-0-	3905	2	137	3	N	-0-			-0-
10	4929	X	4382	-0-	-547	-0-	4235	2	147	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 4H RRCID -> 206403 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7840 - 11707

*12	7812	X	3841	-0-	-3971	-0-	3725	2	116	3	N	-0-			-0-
*01	7812	X	3775	-0-	-4037	-0-	3657	2	118	3	N	-0-			-0-
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-
08	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	5825	2	233	3	N	-0-			-0-
*09	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	6352	2	225	3	N	-0-			-0-
*10	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6068	2	210	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 62 WELL #: 1H RRCID -> 207684 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8511 - 12076

*12	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1002	2	32	3	N	-0-			-0-
*01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	665	2	23	3	N	-0-			-0-
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-
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	878	2	35	3	N	-0-			-0-
*09	720	N	607	-0-	-113	-0-	586	2	21	3	N	-0-			-0-
*10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1099	2	38	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 5H RRCID -> 208284 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7946 - 12602

*12	5394	X	4969	-0-	-425	-0-	4819	2	150	3	N	-0-			-0-
*01	12133	X	12133	-0-	-0-	-0-	11757	2	376	3	N	-0-			-0-
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-
08	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4451	2	180	3	N	-0-			-0-
*09	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4382	2	153	3	N	-0-			-0-
*10	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4307	2	151	3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
*12	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2164	2	68	3	N	-0-					-0-
*01	1922	N	1051	-0-	-871	-0-	1018	2	33	3	N	-0-					-0-
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-
08	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1868	2	75	3	N	-0-					-0-
*09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1670	2	60	3	N	-0-					-0-
*10	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1510	2	53	3	N	-0-					-0-

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
*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-
08	186	N	61	-0-	-125	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	92	2	3	3	N	-0-					-0-
*10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	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
*11	3420	X	1512	-0-	-1908	-0-	1468	2	44	3	N	-0-					-0-
*12	2883	X	1554	-0-	-1329	-0-	1509	2	45	3	N	-0-					-0-
*01	2883	X	1386	-0-	-1497	-0-	1342	2	44	3	N	-0-					-0-
*02	2548	X	1312	-0-	-1236	-0-	1266	2	46	3	N	-0-					-0-
*03	2821	X	1389	-0-	-1432	-0-	1340	2	49	3	N	-0-					-0-
*04	2430	X	1222	-0-	-1208	-0-	1181	2	41	3	N	-0-					-0-
*05	2356	N	1457	-0-	-899	-0-	1407	2	50	3	N	-0-					-0-
*06	2160	N	1242	-0-	-918	-0-	1199	2	43	3	N	-0-					-0-
*07	2046	N	1231	-0-	-815	-0-	1186	2	45	3	N	-0-					-0-
*08	2356	N	1237	-0-	-1119	-0-	1189	2	48	3	N	-0-					-0-
*09	2010	N	1125	-0-	-885	-0-	1085	2	40	3	N	-0-					-0-
10	1984	N	1146	-0-	-838	-0-	1107	2	39	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
*11	15090	X	5387	-0-	-9703	-0-	3740	2	1647	3	N	-0-					-0-
*12	15035	X	6162	-0-	-8873	-0-	4114	2	2048	3	N	-0-					-0-
*01	15035	X	5987	-0-	-9048	-0-	4019	2	1968	3	N	-0-					-0-
*02	12712	X	5770	-0-	-6942	-0-	4112	2	1658	3	N	-0-					-0-
*03	14074	X	6251	-0-	-7823	-0-	4634	2	1617	3	N	-0-					-0-
*04	12360	X	6462	-0-	-5898	-0-	4678	2	1784	3	N	-0-					-0-
*05	12927	X	6456	-0-	-6471	-0-	4801	2	1655	3	N	-0-					-0-
*06	12510	X	6677	-0-	-5833	-0-	4961	2	1716	3	N	-0-					-0-
*07	12927	X	6690	-0-	-6237	-0-	4987	2	1703	3	N	-0-					-0-
*08	12927	X	6815	-0-	-6112	-0-	5104	2	1711	3	N	-0-					-0-
*09	12510	X	6574	-0-	-5936	-0-	4895	2	1679	3	N	-0-					-0-
10	12927	X	6753	-0-	-6174	-0-	4873	2	1880	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 #: 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
*12	18197	X	15523	-0-	-2674	-0-	15051	2	472	3	N	-0-					-0-
*01	18197	X	16091	-0-	-2106	-0-	15593	2	498	3	N	-0-					-0-
*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-
08	16089	X	14470	-0-	-1619	-0-	13911	2	559	3	N	-0-					-0-
*09	15030	X	13824	-0-	-1206	-0-	13353	2	471	3	N	-0-					-0-
10	15531	X	13726	-0-	-1805	-0-	13266	2	460	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
*12	20677	X	20677	-0-	-0-	-0-	20050	2	627	3	N	-0-					-0-
*01	20369	X	20369	-0-	-0-	-0-	19740	2	629	3	N	-0-					-0-
*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-
08	20584	X	16879	-0-	-3705	-0-	16231	2	648	3	N	-0-					-0-
*09	19920	X	19782	-0-	-138	-0-	19110	2	672	3	N	-0-					-0-
*10	18902	X	18902	-0-	-0-	-0-	18268	2	634	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 8 H RRCID -> 211826 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8012 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4681	X	4382	-0-	-299	-0-	4247	2	135	3	N	-0-					-0-
*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-
*08	4588	X	4247	-0-	-341	-0-	4083	2	164	3	N	-0-					-0-
*09	4440	X	3922	-0-	-518	-0-	3788	2	134	3	N	-0-					-0-
10	4464	X	3759	-0-	-705	-0-	3634	2	125	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
*12	6572	X	5818	-0-	-754	-0-	5640	2	178	3	N	-0-					-0-
01	6572	X	5684	-0-	-888	-0-	5507	2	177	3	N	-0-					-0-
*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-
08	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	5960	2	242	3	N	-0-					-0-
*09	6000	X	5729	-0-	-271	-0-	5533	2	196	3	N	-0-					-0-
10	6200	X	5527	-0-	-673	-0-	5341	2	186	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
*12	14545	X	14545	-0-	-0-	-0-	14103	2	442	3	N	-0-			-0-
*01	14135	X	14135	-0-	-0-	-0-	13697	2	438	3	N	-0-			-0-
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-
08	12996	X	12996	-0-	-0-	-0-	12496	2	500	3	N	-0-			-0-
09	13295	X	13295	-0-	-0-	-0-	12842	2	453	3	N	-0-			-0-
10	16399	X	10666	-0-	-5733	-0-	10307	2	359	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 8HA RRCID -> 215024 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7611 - 10766

*12	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	8505	2	266	3	N	-0-			-0-
*01	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-	9013	2	288	3	N	-0-			-0-
*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-
08	8091	X	7094	-0-	-997	-0-	6822	2	272	3	N	-0-			-0-
*09	7320	X	6272	-0-	-1048	-0-	6057	2	215	3	N	-0-			-0-
10	7564	X	6255	-0-	-1309	-0-	6045	2	210	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 9 RRCID -> 215026 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7305 - 8830

*12	3441	X	3173	-0-	-268	-0-	3077	2	96	3	N	-0-			-0-
01	3441	X	3123	-0-	-318	-0-	3027	2	96	3	N	-0-			-0-
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-
08	3038	X	2892	-0-	-146	-0-	2781	2	111	3	N	-0-			-0-
*09	2940	X	2754	-0-	-186	-0-	2662	2	92	3	N	-0-			-0-
10	2945	N	2751	-0-	-194	-0-	2659	2	92	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 10H RRCID -> 215031 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7689 - 10796

*12	18537	X	18537	-0-	-0-	-0-	17973	2	564	3	N	-0-			-0-
01	20491	X	15100	-0-	-5391	-0-	14631	2	469	3	N	-0-			-0-
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-
08	19127	X	16123	-0-	-3004	-0-	15503	2	620	3	N	-0-			-0-
*09	18510	X	14376	-0-	-4134	-0-	13887	2	489	3	N	-0-			-0-
10	15035	X	14551	-0-	-484	-0-	14065	2	486	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 #: 11H RRCID -> 215536 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7892 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	19406	X	18885	-0-	-521	-0-	18311	2	574	3	N	-0-					-0-
*01	19809	X	16661	-0-	-3148	-0-	16144	2	517	3	N	-0-					-0-
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-
08	18538	X	15662	-0-	-2876	-0-	15060	2	602	3	N	-0-					-0-
*09	17940	X	17290	-0-	-650	-0-	16704	2	586	3	N	-0-					-0-
*10	16429	X	16429	-0-	-0-	-0-	15880	2	549	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 216161 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7430 - 7519

*12	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	6072	2	191	3	N	-0-					-0-
*01	5549	X	2738	-0-	-2811	-0-	2654	2	84	3	N	-0-					-0-
*02	5012	X	3171	-0-	-1841	-0-	3067	2	104	3	N	-0-					-0-
*03	5549	X	3848	-0-	-1701	-0-	3708	2	140	3	N	-0-					-0-
*04	5370	X	514	-0-	-4856	-0-	496	2	18	3	N	-0-					-0-
*05	5394	X	2095	-0-	-3299	-0-	2025	2	70	3	N	-0-					-0-
*06	5220	X	1694	-0-	-3526	-0-	1636	2	58	3	N	-0-					-0-
*07	5394	X	2856	-0-	-2538	-0-	2754	2	102	3	N	-0-					-0-
*08	5394	X	2606	-0-	-2788	-0-	2506	2	100	3	N	-0-					-0-
*09	3480	X	2303	-0-	-1177	-0-	2223	2	80	3	N	-0-					-0-
10	4898	X	2145	-0-	-2753	-0-	2074	2	71	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 6 RRCID -> 216179 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7960 - 9032

*11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	360	2	12	3	N	-0-					-0-
*12	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1808	2	56	3	N	-0-					-0-
*01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1659	2	54	3	N	-0-					-0-
*02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	976	2	36	3	N	-0-					-0-
*03	1953	N	981	-0-	-972	-0-	945	2	36	3	N	-0-					-0-
*04	1890	N	1046	-0-	-844	-0-	1009	2	37	3	N	-0-					-0-
*05	1736	N	1708	-0-	-28	-0-	1651	2	57	3	N	-0-					-0-
*06	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1721	2	60	3	N	-0-					-0-
*07	1674	N	1254	-0-	-420	-0-	1208	2	46	3	N	-0-					-0-
*08	2635	N	986	-0-	-1649	-0-	946	2	40	3	N	-0-					-0-
*09	2730	N	1417	-0-	-1313	-0-	1368	2	49	3	N	-0-					-0-
10	1922	N	1832	-0-	-90	-0-	1769	2	63	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 217056 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7818 - 8802

*11	630	N	314	-0-	-316	-0-	304	2	10	3	N	-0-					-0-
*12	682	N	338	-0-	-344	-0-	329	2	9	3	N	-0-					-0-
*01	589	N	122	-0-	-467	-0-	117	2	5	3	N	-0-					-0-
*02	448	N	197	-0-	-251	-0-	190	2	7	3	N	-0-					-0-
*03	527	N	244	-0-	-283	-0-	236	2	8	3	N	-0-					-0-
*04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	974	2	35	3	N	-0-					-0-
*05	341	N	287	-0-	-54	-0-	276	2	11	3	N	-0-					-0-
*06	360	N	51	-0-	-309	-0-	49	2	2	3	N	-0-					-0-
*07	620	N	158	-0-	-462	-0-	151	2	7	3	N	-0-					-0-
*08	434	N	88	-0-	-346	-0-	82	2	6	3	N	-0-					-0-
*09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	173	2	7	3	N	-0-					-0-
10	248	N	189	-0-	-59	-0-	182	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 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
*12	13400	X	13400	-0-	-0-	-0-	12993	2	407	3	N	-0-			-0-
*01	15035	X	13491	-0-	-1544	-0-	13073	2	418	3	N	-0-			-0-
*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-
08	13113	X	12130	-0-	-983	-0-	11661	2	469	3	N	-0-			-0-
*09	12690	X	12338	-0-	-352	-0-	11918	2	420	3	N	-0-			-0-
10	12307	X	11905	-0-	-402	-0-	11506	2	399	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
*11	7830	X	3471	-0-	-4359	-0-	3365	2	106	3	N	-0-			-0-
*12	7254	X	4404	-0-	-2850	-0-	4270	2	134	3	N	-0-			-0-
*01	7254	X	2814	-0-	-4440	-0-	2727	2	87	3	N	-0-			-0-
*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-
08	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3673	2	147	3	N	-0-			-0-
*09	3630	X	2360	-0-	-1270	-0-	2280	2	80	3	N	-0-			-0-
10	3751	X	2214	-0-	-1537	-0-	2139	2	75	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-
08	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	8616	2	345	3	N	-0-			-0-
*09	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	8469	2	299	3	N	-0-			-0-
*10	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	8548	2	296	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
*12	9176	X	8481	-0-	-695	-0-	8222	2	259	3	N	-0-			-0-
*01	9176	X	6850	-0-	-2326	-0-	6638	2	212	3	N	-0-			-0-
*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-
08	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	6302	2	251	3	N	-0-			-0-
*09	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	7502	2	264	3	N	-0-			-0-
*10	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	7801	2	271	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 #: 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
*11	8580	X	3992	-0-	-4588	-0-	3870	2	122	3	N	-0-					-0-
*12	10664	X	4143	-0-	-6521	-0-	4018	2	125	3	N	-0-					-0-
*01	10912	X	3910	-0-	-7002	-0-	3789	2	121	3	N	-0-					-0-
*02	9856	X	3338	-0-	-6518	-0-	3226	2	112	3	N	-0-					-0-
*03	10912	X	3744	-0-	-7168	-0-	3612	2	132	3	N	-0-					-0-
*04	9750	X	3906	-0-	-5844	-0-	3772	2	134	3	N	-0-					-0-
*05	9083	X	3888	-0-	-5195	-0-	3757	2	131	3	N	-0-					-0-
*06	8790	X	2923	-0-	-5867	-0-	2823	2	100	3	N	-0-					-0-
*07	9083	X	3754	-0-	-5329	-0-	3618	2	136	3	N	-0-					-0-
*08	9083	X	3794	-0-	-5289	-0-	3646	2	148	3	N	-0-					-0-
*09	8790	X	3483	-0-	-5307	-0-	3364	2	119	3	N	-0-					-0-
10	9083	X	3023	-0-	-6060	-0-	2923	2	100	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 220778 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8092 - 8655

*01	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4577	2	146	3	N	-0-					-0-
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-
08	4774	X	3549	-0-	-1225	-0-	3413	2	136	3	N	-0-					-0-
*09	4620	X	3087	-0-	-1533	-0-	2982	2	105	3	N	-0-					-0-
10	4774	X	3363	-0-	-1411	-0-	3248	2	115	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220824 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 7952 - 8792

*12	5642	X	4989	-0-	-653	-0-	4836	2	153	3	N	-0-					-0-
*01	5456	X	4798	-0-	-658	-0-	4649	2	149	3	N	-0-					-0-
*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-
*08	4712	X	4327	-0-	-385	-0-	4161	2	166	3	N	-0-					-0-
*09	4530	X	4312	-0-	-218	-0-	4166	2	146	3	N	-0-					-0-
10	4433	X	4161	-0-	-272	-0-	4022	2	139	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 222054 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7256 - 8848

*11	18840	X	9513	-0-	-9327	-0-	6604	2	2909	3	N	-0-					-0-
*12	19034	X	10780	-0-	-8254	-0-	7201	2	3579	3	N	-0-					-0-
*01	19034	X	11002	-0-	-8032	-0-	7389	2	3613	3	N	-0-					-0-
*02	16912	X	9252	-0-	-7660	-0-	6595	2	2657	3	N	-0-					-0-
*03	17763	X	10455	-0-	-7308	-0-	7751	2	2704	3	N	-0-					-0-
*04	17160	X	10221	-0-	-6939	-0-	7397	2	2824	3	N	-0-					-0-
*05	17732	X	10572	-0-	-7160	-0-	7859	2	2713	3	N	-0-					-0-
*06	17160	X	10223	-0-	-6937	-0-	7594	2	2629	3	N	-0-					-0-
*07	17019	X	10592	-0-	-6427	-0-	7895	2	2697	3	N	-0-					-0-
*08	17050	X	10505	-0-	-6545	-0-	7868	2	2637	3	N	-0-					-0-
*09	16500	X	10008	-0-	-6492	-0-	7452	2	2556	3	N	-0-					-0-
10	17081	X	9979	-0-	-7102	-0-	7203	2	2776	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 #: 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
*01	217	N	199	-0-	-18	-0-	193	2	6	3	N	-0-			-0-
*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-
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	209	2	7	3	N	-0-			-0-
*09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	142	2	5	3	N	-0-			-0-
*10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	285	2	11	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
*11	11797	X	11797	-0-	-0-	-0-	11439	2	358	3	N	-0-			-0-
*12	11328	X	11328	-0-	-0-	-0-	10986	2	342	3	N	-0-			-0-
*01	12129	X	12129	-0-	-0-	-0-	11754	2	375	3	N	-0-			-0-
*02	10890	X	10890	-0-	-0-	-0-	10524	2	366	3	N	-0-			-0-
*03	11578	X	11578	-0-	-0-	-0-	11166	2	412	3	N	-0-			-0-
*04	11149	X	11149	-0-	-0-	-0-	10766	2	383	3	N	-0-			-0-
*05	17732	X	11516	-0-	-6216	-0-	11128	2	388	3	N	-0-			-0-
*06	17160	X	10552	-0-	-6608	-0-	10189	2	363	3	N	-0-			-0-
*07	17732	X	10492	-0-	-7240	-0-	10112	2	380	3	N	-0-			-0-
*08	17267	X	10923	-0-	-6344	-0-	10503	2	420	3	N	-0-			-0-
*09	16620	X	11341	-0-	-5279	-0-	10956	2	385	3	N	-0-			-0-
10	17174	X	11062	-0-	-6112	-0-	10691	2	371	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
*11	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	8876	2	278	3	N	-0-			-0-
12	8432	X	6893	-0-	-1539	-0-	6684	2	209	3	N	-0-			-0-
*01	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	9244	2	295	3	N	-0-			-0-
*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-
08	8494	X	5861	-0-	-2633	-0-	5636	2	225	3	N	-0-			-0-
*09	8220	X	4850	-0-	-3370	-0-	4684	2	166	3	N	-0-			-0-
10	8494	X	7403	-0-	-1091	-0-	7155	2	248	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
*11	3870	X	2006	-0-	-1864	-0-	1944	2	62	3	N	-0-			-0-
*12	3627	X	1925	-0-	-1702	-0-	1865	2	60	3	N	-0-			-0-
*01	3627	X	1348	-0-	-2279	-0-	1306	2	42	3	N	-0-			-0-
*02	2912	X	2220	-0-	-692	-0-	2145	2	75	3	N	-0-			-0-
*03	3224	X	2944	-0-	-280	-0-	2839	2	105	3	N	-0-			-0-
*04	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5559	2	197	3	N	-0-			-0-
*05	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4636	2	163	3	N	-0-			-0-
*06	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4077	2	145	3	N	-0-			-0-
*07	3875	X	3727	-0-	-148	-0-	3591	2	136	3	N	-0-			-0-
*08	3875	X	3850	-0-	-25	-0-	3702	2	148	3	N	-0-			-0-
*09	3750	X	3676	-0-	-74	-0-	3551	2	125	3	N	-0-			-0-
*10	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4018	2	140	3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
*11	8550	X	4225	-0-	-4325	-0-	4098	2	127	3	N	-0-					-0-
*12	8215	X	3831	-0-	-4384	-0-	3714	2	117	3	N	-0-					-0-
*01	8246	X	5716	-0-	-2530	-0-	5541	2	175	3	N	-0-					-0-
*02	7448	X	4166	-0-	-3282	-0-	4027	2	139	3	N	-0-					-0-
*03	8246	X	4087	-0-	-4159	-0-	3942	2	145	3	N	-0-					-0-
*04	8250	X	4585	-0-	-3665	-0-	4429	2	156	3	N	-0-					-0-
*05	8525	X	3410	-0-	-5115	-0-	3296	2	114	3	N	-0-					-0-
*06	8250	X	2791	-0-	-5459	-0-	2697	2	94	3	N	-0-					-0-
*07	7068	X	2630	-0-	-4438	-0-	2535	2	95	3	N	-0-					-0-
*08	7068	X	2500	-0-	-4568	-0-	2405	2	95	3	N	-0-					-0-
*09	6840	X	1912	-0-	-4928	-0-	1847	2	65	3	N	-0-					-0-
10	5084	X	1500	-0-	-3584	-0-	1448	2	52	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 6 RRCID -> 223380 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8018 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6336	2	200	3	N	-0-					-0-
01	11375	X	11375	-0-	-0-	-0-	11023	2	352	3	N	-0-					-0-
*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-
08	9331	X	5456	-0-	-3875	-0-	5246	2	210	3	N	-0-					-0-
*09	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	10485	2	371	3	N	-0-					-0-
*10	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	8290	2	289	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
*12	4712	X	3755	-0-	-957	-0-	3633	2	113	3	N	8	8	1			2
							9	9									
01	4712	X	3519	-0-	-1193	-0-	3398	2	111	3	N	9	9	1			2
							10	9									
*02	4256	X	2411	-0-	-1845	-0-	2327	2	82	3	N	2	4	1			-0-
							2	9									
*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-
08	4402	X	4050	-0-	-352	-0-	3893	2	157	3	N	-0-					-0-
*09	4260	X	4086	-0-	-174	-0-	3946	2	140	3	N	-0-					-0-
10	4185	X	3958	-0-	-227	-0-	3824	2	134	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
*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-
08	14849	X	14037	-0-	-812	-0-	10514	2	3523	3	N	-0-					-0-
*09	14370	X	13804	-0-	-566	-0-	10276	2	3528	3	N	-0-					-0-
10	14849	X	13667	-0-	-1182	-0-	9864	2	3803	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 #: 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
*12	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	7159	2	224	3	N	-0-			-0-
*01	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5639	2	181	3	N	-0-			-0-
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-
08	5301	X	5005	-0-	-296	-0-	4814	2	191	3	N	-0-			-0-
*09	5640	X	4605	-0-	-1035	-0-	4448	2	157	3	N	-0-			-0-
10	5828	X	5026	-0-	-802	-0-	4857	2	169	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
*12	1364	N	815	-0-	-549	-0-	792	2	23	3	N	-0-			-0-
01	1364	N	400	-0-	-964	-0-	388	2	12	3	N	-0-			-0-
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-
*08	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1480	2	59	3	N	-0-			-0-
*09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1245	2	44	3	N	-0-			-0-
*10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1159	2	43	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
*11	1020	N	624	-0-	-396	-0-	605	2	19	3	N	-0-			-0-
*12	1023	N	471	-0-	-552	-0-	457	2	14	3	N	-0-			-0-
*01	620	N	268	-0-	-352	-0-	260	2	8	3	N	-0-			-0-
*02	868	N	401	-0-	-467	-0-	389	2	12	3	N	-0-			-0-
*03	682	N	380	-0-	-302	-0-	366	2	14	3	N	-0-			-0-
*04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	592	2	20	3	N	-0-			-0-
*05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	688	2	25	3	N	-0-			-0-
*06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	548	2	19	3	N	-0-			-0-
*07	837	N	412	-0-	-425	-0-	396	2	16	3	N	-0-			-0-
*08	837	N	804	-0-	-33	-0-	773	2	31	3	N	-0-			-0-
*09	810	N	641	-0-	-169	-0-	619	2	22	3	N	-0-			-0-
10	620	N	565	-0-	-55	-0-	546	2	19	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 7 RRCID -> 227737 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7486 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	8610	X	4456	-0-	-4154	-0-	4320	2	136	3	N	-0-			-0-
*12	8122	X	4142	-0-	-3980	-0-	4016	2	126	3	N	-0-			-0-
*01	8308	X	3939	-0-	-4369	-0-	3816	2	123	3	N	-0-			-0-
*02	7840	X	3892	-0-	-3948	-0-	3761	2	131	3	N	-0-			-0-
*03	8680	X	4437	-0-	-4243	-0-	4280	2	157	3	N	-0-			-0-
*04	8400	X	1186	-0-	-7214	-0-	1145	2	41	3	N	-0-			-0-
*05	8091	X	1386	-0-	-6705	-0-	1339	2	47	3	N	-0-			-0-
*06	7830	X	690	-0-	-7140	-0-	666	2	24	3	N	-0-			-0-
*07	8091	X	1716	-0-	-6375	-0-	1653	2	63	3	N	-0-			-0-
*08	8091	X	1458	-0-	-6633	-0-	1401	2	57	3	N	-0-			-0-
*09	2520	X	1052	-0-	-1468	-0-	1015	2	37	3	N	-0-			-0-
10	3224	X	1214	-0-	-2010	-0-	1174	2	40	3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
*11	13500	X	7707	-0-	-5793	-0-	5348	2	2359	3	N	-0-					-0-
*12	13950	X	7167	-0-	-6783	-0-	4788	2	2379	3	N	-0-					-0-
*01	13950	X	6914	-0-	-7036	-0-	4645	2	2269	3	N	-0-					-0-
*02	11200	X	7535	-0-	-3665	-0-	5370	2	2165	3	N	-0-					-0-
*03	12214	X	7077	-0-	-5137	-0-	5247	2	1830	3	N	-0-					-0-
*04	11310	X	7450	-0-	-3860	-0-	5394	2	2056	3	N	-0-					-0-
*05	12245	X	6903	-0-	-5342	-0-	5134	2	1769	3	N	-0-					-0-
*06	11850	X	6251	-0-	-5599	-0-	4644	2	1607	3	N	-0-					-0-
*07	12245	X	6208	-0-	-6037	-0-	4627	2	1581	3	N	-0-					-0-
*08	11315	X	6740	-0-	-4575	-0-	5050	2	1690	3	N	-0-					-0-
*09	10950	X	5831	-0-	-5119	-0-	4341	2	1490	3	N	-0-					-0-
10	10137	X	6520	-0-	-3617	-0-	4707	2	1813	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
*11	7470	X	6064	-0-	-1406	-0-	5880	2	184	3	N	-0-					-0-
*12	7719	X	6172	-0-	-1547	-0-	5985	2	187	3	N	-0-					-0-
*01	7719	X	4570	-0-	-3149	-0-	4428	2	142	3	N	-0-					-0-
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-
08	12710	X	11855	-0-	-855	-0-	11400	2	455	3	N	-0-					-0-
*09	12300	X	11230	-0-	-1070	-0-	10849	2	381	3	N	-0-					-0-
10	12710	X	11149	-0-	-1561	-0-	10778	2	371	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
*11	15780	X	8440	-0-	-7340	-0-	8183	2	257	3	N	-0-					-0-
*12	16306	X	8277	-0-	-8029	-0-	8025	2	252	3	N	-0-					-0-
*01	16306	X	8619	-0-	-7687	-0-	8351	2	268	3	N	-0-					-0-
*02	14728	X	7257	-0-	-7471	-0-	7013	2	244	3	N	-0-					-0-
*03	15283	X	7212	-0-	-8071	-0-	6955	2	257	3	N	-0-					-0-
*04	13170	X	7429	-0-	-5741	-0-	7175	2	254	3	N	-0-					-0-
*05	12617	X	7130	-0-	-5487	-0-	6889	2	241	3	N	-0-					-0-
*06	12210	X	7116	-0-	-5094	-0-	6872	2	244	3	N	-0-					-0-
*07	12524	X	6779	-0-	-5745	-0-	6533	2	246	3	N	-0-					-0-
*08	11966	X	6331	-0-	-5635	-0-	6087	2	244	3	N	-0-					-0-
*09	11580	X	6425	-0-	-5155	-0-	6207	2	218	3	N	-0-					-0-
10	11470	X	6027	-0-	-5443	-0-	5824	2	203	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
*11	7350	X	4487	-0-	-2863	-0-	4352	2	135	3	N	-0-					-0-
*12	7595	X	5269	-0-	-2326	-0-	5108	2	161	3	N	-0-					-0-
*01	7316	X	5383	-0-	-1933	-0-	5216	2	167	3	N	-0-					-0-
*02	6244	X	4519	-0-	-1725	-0-	4367	2	152	3	N	-0-					-0-
*03	7595	X	3306	-0-	-4289	-0-	3189	2	117	3	N	-0-					-0-
*04	7350	X	2765	-0-	-4585	-0-	2672	2	93	3	N	-0-					-0-
*05	7533	X	3009	-0-	-4524	-0-	2907	2	102	3	N	-0-					-0-
*06	7290	X	2806	-0-	-4484	-0-	2710	2	96	3	N	-0-					-0-
*07	7440	X	2862	-0-	-4578	-0-	2759	2	103	3	N	-0-					-0-
*08	4929	X	2641	-0-	-2288	-0-	2539	2	102	3	N	-0-					-0-
*09	4350	X	2494	-0-	-1856	-0-	2410	2	84	3	N	-0-					-0-
10	4495	X	2232	-0-	-2263	-0-	2158	2	74	3	N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
*12	2914	X	873	-0-	-2041	-0-	848	2	25	3	N	-0-					-0-
*01	2914	X	2797	-0-	-117	-0-	2709	2	88	3	N	-0-					-0-
*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-
08	341	N	292	-0-	-49	-0-	281	2	11	3	N	-0-					-0-
*09	330	N	219	-0-	-111	-0-	211	2	8	3	N	-0-					-0-
10	527	N	473	-0-	-54	-0-	457	2	16	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
*11	20460	X	11492	-0-	-8968	-0-	11144	2	348	3	N	-0-					-0-
*12	20491	X	12651	-0-	-7840	-0-	12268	2	383	3	N	-0-					-0-
*01	20491	X	12942	-0-	-7549	-0-	12542	2	400	3	N	-0-					-0-
*02	16996	X	11402	-0-	-5594	-0-	11021	2	381	3	N	-0-					-0-
*03	18817	X	11166	-0-	-7651	-0-	10770	2	396	3	N	-0-					-0-
*04	18630	X	11484	-0-	-7146	-0-	11089	2	395	3	N	-0-					-0-
*05	19251	X	11707	-0-	-7544	-0-	11311	2	396	3	N	-0-					-0-
*06	18630	X	10774	-0-	-7856	-0-	10405	2	369	3	N	-0-					-0-
*07	18786	X	10863	-0-	-7923	-0-	10469	2	394	3	N	-0-					-0-
*08	17670	X	10262	-0-	-7408	-0-	9865	2	397	3	N	-0-					-0-
*09	17100	X	9889	-0-	-7211	-0-	9553	2	336	3	N	-0-					-0-
10	17453	X	9706	-0-	-7747	-0-	9382	2	324	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 9 RRCID -> 230321 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 7273 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	20522	X	18022	-0-	-2500	-0-	17474	2	548	3	N	-0-					-0-
*01	20522	X	17216	-0-	-3306	-0-	16683	2	533	3	N	-0-					-0-
*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-
08	15254	X	15254	-0-	-0-	-0-	14667	2	587	3	N	-0-					-0-
*09	14610	X	14290	-0-	-320	-0-	13805	2	485	3	N	-0-					-0-
10	15097	X	14164	-0-	-933	-0-	13691	2	473	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 12 RRCID -> 230325 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8158 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	110	2	4	3	N	-0-					-0-
*12	558	N	98	-0-	-460	-0-	93	2	5	3	N	-0-					-0-
*01	496	N	96	-0-	-400	-0-	92	2	4	3	N	-0-					-0-
*02	168	N	29	-0-	-139	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*03	155	N	61	-0-	-94	-0-	58	2	3	3	N	-0-					-0-
*04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	170	2	6	3	N	-0-					-0-
*05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	136	2	6	3	N	-0-					-0-
*06	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*07	279	N	41	-0-	-238	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*08	217	N	56	-0-	-161	-0-	53	2	3	3	N	-0-					-0-
*09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	45	2	1	3	N	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	46	2	1	3	N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TRAWICK GU 4 WELL #: 11 RRCID -> 230565 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8004 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	4278	X	3403	-0-	-875	-0-	3296	2	107	3	N	-0-			-0-
*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-
08	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3553	2	141	3	N	-0-			-0-
*09	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2611	2	91	3	N	-0-			-0-
*10	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2696	2	91	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 8 RRCID -> 231594 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8139 - 8656

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

TRAWICK GU 7 WELL #: 10 RRCID -> 231627 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7780 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	7440	X	2801	-0-	-4639	-0-	2716	2	85	3	N	-0-			-0-
*12	6913	X	3675	-0-	-3238	-0-	3562	2	113	3	N	-0-			-0-
*01	6913	X	3955	-0-	-2958	-0-	3833	2	122	3	N	-0-			-0-
*02	6244	X	3165	-0-	-3079	-0-	3058	2	107	3	N	-0-			-0-
*03	5549	X	3579	-0-	-1970	-0-	3452	2	127	3	N	-0-			-0-
*04	5790	X	4251	-0-	-1539	-0-	4107	2	144	3	N	-0-			-0-
*05	5332	X	3033	-0-	-2299	-0-	2931	2	102	3	N	-0-			-0-
*06	5160	X	3506	-0-	-1654	-0-	3386	2	120	3	N	-0-			-0-
*07	5332	X	3333	-0-	-1999	-0-	3214	2	119	3	N	-0-			-0-
*08	5332	X	2872	-0-	-2460	-0-	2761	2	111	3	N	-0-			-0-
*09	5160	X	2234	-0-	-2926	-0-	2158	2	76	3	N	-0-			-0-
10	5332	X	2466	-0-	-2866	-0-	2384	2	82	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 232567 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7274 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	1290	X	1046	-0-	-244	-0-	1013	2	33	3	N	-0-			-0-
*12	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	1833	2	58	3	N	-0-			-0-
*01	2914	X	742	-0-	-2172	-0-	720	2	22	3	N	-0-			-0-
*02	2632	X	823	-0-	-1809	-0-	794	2	29	3	N	-0-			-0-
*03	2914	X	512	-0-	-2402	-0-	493	2	19	3	N	-0-			-0-
*04	2580	X	1074	-0-	-1506	-0-	1037	2	37	3	N	-0-			-0-
*05	1240	X	579	-0-	-661	-0-	558	2	21	3	N	-0-			-0-
*06	1200	X	392	-0-	-808	-0-	378	2	14	3	N	-0-			-0-
*07	1240	N	737	-0-	-503	-0-	709	2	28	3	N	-0-			-0-
*08	806	N	613	-0-	-193	-0-	589	2	24	3	N	-0-			-0-
*09	540	N	485	-0-	-55	-0-	469	2	16	3	N	-0-			-0-
10	1023	N	559	-0-	-464	-0-	540	2	19	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 #: 9 RRCID -> 233188 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8170 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	2160	X	833	-0-	-1327	-0-	808	2	25	3	N	-0-			-0-
*12	2170	X	1691	-0-	-479	-0-	1639	2	52	3	N	-0-			-0-
*01	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2206	2	71	3	N	-0-			-0-
*02	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	1945	2	66	3	N	-0-			-0-
*03	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2761	2	101	3	N	-0-			-0-
*04	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2221	2	79	3	N	-0-			-0-
*05	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2886	2	101	3	N	-0-			-0-
*06	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3190	2	112	3	N	-0-			-0-
*07	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3132	2	117	3	N	-0-			-0-
*08	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3140	2	124	3	N	-0-			-0-
*09	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3433	2	119	3	N	-0-			-0-
*10	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3389	2	117	3	N	-0-			-0-

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
*11	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	6206	2	194	3	N	-0-			-0-
12	8494	X	5903	-0-	-2591	-0-	5722	2	181	3	N	-0-			-0-
*01	8494	X	5488	-0-	-3006	-0-	5318	2	170	3	N	-0-			-0-
*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-
08	5642	X	5070	-0-	-572	-0-	4875	2	195	3	N	-0-			-0-
*09	5400	X	4706	-0-	-694	-0-	4547	2	159	3	N	-0-			-0-
10	5332	X	4537	-0-	-795	-0-	4385	2	152	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 9 T RRCID -> 236005 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8413 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
08	6696	X	4825	-0-	-1871	-0-	4638	2	187	3	N	-0-			-0-
*09	6480	X	4546	-0-	-1934	-0-	4392	2	154	3	N	-0-			-0-
10	6355	X	2610	-0-	-3745	-0-	2523	2	87	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 10 RRCID -> 236055 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8305 - 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
*11	10170	X	4549	-0-	-5621	-0-	4411	2	138	3	N	-0-			-0-
*12	8866	X	4537	-0-	-4329	-0-	4400	2	137	3	N	-0-			-0-
*01	8866	X	4404	-0-	-4462	-0-	4267	2	137	3	N	-0-			-0-
*02	7336	X	5247	-0-	-2089	-0-	5072	2	175	3	N	-0-			-0-
*03	8122	X	5253	-0-	-2869	-0-	5066	2	187	3	N	-0-			-0-
*04	6690	X	3847	-0-	-2843	-0-	3714	2	133	3	N	-0-			-0-
*05	8277	X	4905	-0-	-3372	-0-	4737	2	168	3	N	-0-			-0-
*06	8010	X	5124	-0-	-2886	-0-	4949	2	175	3	N	-0-			-0-
*07	8277	X	5464	-0-	-2813	-0-	5264	2	200	3	N	-0-			-0-
*08	7719	X	4677	-0-	-3042	-0-	4496	2	181	3	N	-0-			-0-
*09	7530	X	5105	-0-	-2425	-0-	4931	2	174	3	N	-0-			-0-
10	8029	X	4661	-0-	-3368	-0-	4504	2	157	3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TRAWICK GU 14 WELL #: 6 RRCID -> 236113 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 7820 - 8671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	155	N	130	-0-	-25	-0-	126	2	4	3	N	-0-			-0-
*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-
08	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	2908	2	117	3	N	-0-			-0-
*09	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2060	2	73	3	N	-0-			-0-
*10	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	1971	2	68	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 11 RRCID -> 236763 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7328 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	8880	X	5234	-0-	-3646	-0-	5075	2	159	3	N	-0-			-0-
*12	8773	X	5529	-0-	-3244	-0-	5360	2	169	3	N	-0-			-0-
*01	8773	X	3766	-0-	-5007	-0-	3648	2	118	3	N	-0-			-0-
*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-
*08	7130	X	6117	-0-	-1013	-0-	5881	2	236	3	N	-0-			-0-
*09	7470	X	6861	-0-	-609	-0-	6628	2	233	3	N	-0-			-0-
10	7719	X	5870	-0-	-1849	-0-	5674	2	196	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 7 RRCID -> 238103 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7353 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	15748	X	12335	-0-	-3413	-0-	11960	2	375	3	N	-0-			-0-
*01	15748	X	11768	-0-	-3980	-0-	11402	2	366	3	N	-0-			-0-
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-
08	13058	X	13058	-0-	-0-	-0-	12555	2	503	3	N	-0-			-0-
*09	12043	X	12043	-0-	-0-	-0-	11634	2	409	3	N	-0-			-0-
10	11687	X	11386	-0-	-301	-0-	11004	2	382	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 13 RRCID -> 238354 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8437 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			-0-
*01	217	N	20	-0-	-197	-0-	20	2			N	-0-			-0-
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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
*12	12772	X	9748	-0-	-3024	-0-	9453	2	295	3	N	-0-			-0-
*01	12772	X	10096	-0-	-2676	-0-	9783	2	313	3	N	-0-			-0-
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-
*08	10807	X	10807	-0-	-0-	-0-	10392	2	415	3	N	-0-			-0-
*09	10400	X	10400	-0-	-0-	-0-	10048	2	352	3	N	-0-			-0-
10	10695	X	10089	-0-	-606	-0-	9753	2	336	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 238606 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7666 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	8029	X	6515	-0-	-1514	-0-	6319	2	196	3	N	-0-			-0-
*01	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	7922	2	254	3	N	-0-			-0-
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-
08	5735	X	3792	-0-	-1943	-0-	3645	2	147	3	N	-0-			-0-
*09	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	7957	2	280	3	N	-0-			-0-
*10	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	6719	2	232	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 12 RRCID -> 239054 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8084 - 8641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	4920	X	4813	-0-	-107	-0-	4666	2	147	3	N	-0-			-0-
*12	5084	X	4971	-0-	-113	-0-	4820	2	151	3	N	-0-			-0-
*01	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	7742	2	249	3	N	-0-			-0-
*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-
08	8835	X	7390	-0-	-1445	-0-	7106	2	284	3	N	-0-			-0-
*09	7920	X	7035	-0-	-885	-0-	6795	2	240	3	N	-0-			-0-
10	8029	X	7176	-0-	-853	-0-	6936	2	240	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 7 RRCID -> 239079 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8072 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	4371	X	3659	-0-	-712	-0-	3547	2	112	3	N	-0-			-0-
*01	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4257	2	136	3	N	-0-			-0-
*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-
08	4092	X	3746	-0-	-346	-0-	3603	2	143	3	N	-0-			-0-
*09	3960	X	2975	-0-	-985	-0-	2874	2	101	3	N	-0-			-0-
10	4092	X	3348	-0-	-744	-0-	3235	2	113	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 #: 8 RRCID -> 239628 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7333 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	9486	X	6068	-0-	-3418	-0-	5885	2	183	3	N	-0-			-0-
*01	9486	X	5528	-0-	-3958	-0-	5359	2	169	3	N	-0-			-0-
*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-
08	7161	X	3909	-0-	-3252	-0-	3759	2	150	3	N	-0-			-0-
*09	6540	X	5245	-0-	-1295	-0-	5067	2	178	3	N	-0-			-0-
10	5890	X	5249	-0-	-641	-0-	5075	2	174	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 10 RRCID -> 240006 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7815 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	5456	X	5102	-0-	-354	-0-	4948	2	154	3	N	-0-			-0-
*01	6231	X	4188	-0-	-2043	-0-	4058	2	130	3	N	-0-			-0-
*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-
08	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	3974	2	159	3	N	-0-			-0-
*09	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5069	2	177	3	N	-0-			-0-
*10	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	4879	2	167	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 9 RRCID -> 240200 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7309 - 8761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	7626	X	7411	-0-	-215	-0-	7186	2	225	3	N	-0-			-0-
*01	10819	X	7183	-0-	-3636	-0-	6961	2	222	3	N	-0-			-0-
*02	9772	X	7032	-0-	-2740	-0-	6797	2	235	3	N	-0-			-0-
*03	10819	X	7419	-0-	-3400	-0-	7156	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-
08	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	6955	2	278	3	N	-0-			-0-
*09	6960	X	6629	-0-	-331	-0-	6402	2	227	3	N	-0-			-0-
10	7192	X	6598	-0-	-594	-0-	6376	2	222	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 5 RRCID -> 240436 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7766 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	3472	X	2708	-0-	-764	-0-	2627	2	81	3	N	-0-			-0-
*01	2790	X	2524	-0-	-266	-0-	2447	2	77	3	N	-0-			-0-
*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-
08	2790	X	2065	-0-	-725	-0-	1985	2	80	3	N	-0-			-0-
09	2400	X	1996	-0-	-404	-0-	1928	2	68	3	N	-0-			-0-
10	2325	X	2259	-0-	-66	-0-	2185	2	74	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 #: 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
*11	6180	X	5996	-0-	-184	-0-	5814	2	182	3	N	-0-					-0-
*12	6386	X	5775	-0-	-611	-0-	5601	2	174	3	N	-0-					-0-
*01	6386	X	5316	-0-	-1070	-0-	5151	2	165	3	N	-0-					-0-
*02	5768	X	4041	-0-	-1727	-0-	3905	2	136	3	N	-0-					-0-
*03	6386	X	4445	-0-	-1941	-0-	4286	2	159	3	N	-0-					-0-
*04	6000	X	5121	-0-	-879	-0-	4944	2	177	3	N	-0-					-0-
*05	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5277	2	184	3	N	-0-					-0-
*06	4320	X	2522	-0-	-1798	-0-	2434	2	88	3	N	-0-					-0-
*07	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4659	2	174	3	N	-0-					-0-
*08	4464	X	4070	-0-	-394	-0-	3913	2	157	3	N	-0-					-0-
*09	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4611	2	164	3	N	-0-					-0-
10	4464	X	2575	-0-	-1889	-0-	2488	2	87	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
*12	124	N	70	-0-	-54	-0-	69	2	1	3	N	-0-					-0-
*01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
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-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	87	2	4	3	N	-0-					-0-
*09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	93	N	61	-0-	-32	-0-	60	2	1	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
*01	18693	X	13646	-0-	-5047	-0-	13222	2	424	3	N	-0-					-0-
02	15708	X	13702	-0-	-2006	-0-	13241	2	461	3	N	-0-					-0-
*03	17391	X	12111	-0-	-5280	-0-	11679	2	432	3	N	-0-					-0-
*04	15000	X	12179	-0-	-2821	-0-	11761	2	418	3	N	-0-					-0-
*05	18081	X	18081	-0-	-0-	-0-	17468	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-
08	18044	X	18044	-0-	-0-	-0-	17352	2	692	3	N	-0-					-0-
*09	16609	X	16609	-0-	-0-	-0-	16046	2	563	3	N	-0-					-0-
*10	15885	X	15885	-0-	-0-	-0-	15352	2	533	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
*12	12338	X	8933	-0-	-3405	-0-	8661	2	272	3	N	-0-					-0-
*01	12458	X	12458	-0-	-0-	-0-	12073	2	385	3	N	-0-					-0-
*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-
08	10540	X	3340	-0-	-7200	-0-	3212	2	128	3	N	-0-					-0-
*09	10200	X	4897	-0-	-5303	-0-	4730	2	167	3	N	-0-					-0-
10	9362	X	2725	-0-	-6637	-0-	2634	2	91	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 #: 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
*12	12765	X	12765	-0-	-0-	-0-	12378	2	387	3	N	-0-					-0-
*01	13020	X	11693	-0-	-1327	-0-	11332	2	361	3	N	-0-					-0-
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-
08	9734	X	9686	-0-	-48	-0-	9313	2	373	3	N	-0-					-0-
*09	9420	X	8155	-0-	-1265	-0-	7878	2	277	3	N	-0-					-0-
10	9734	X	7561	-0-	-2173	-0-	7310	2	251	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
*12	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5532	2	173	3	N	-0-					-0-
*01	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4520	2	145	3	N	-0-					-0-
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-
08	4681	X	4251	-0-	-430	-0-	4085	2	166	3	N	-0-					-0-
*09	4530	X	3891	-0-	-639	-0-	3758	2	133	3	N	-0-					-0-
*10	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	4843	2	166	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 9 RRCID -> 242980 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8395 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
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-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	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
*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-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
*12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
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-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	358	2	14	3	N	-0-					-0-
*09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	326	2	12	3	N	-0-					-0-
10	310	N	249	-0-	-61	-0-	242	2	7	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
*12	3286	X	63	-0-	-3223	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*01	3503	X	125	-0-	-3378	-0-	122	2	3	3	N	-0-					-0-
*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-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	142	2	7	3	N	-0-					-0-
*09	90	N	85	-0-	-5	-0-	83	2	2	3	N	-0-					-0-
*10	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1278	2	45	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
*11	16650	X	12625	-0-	-4025	-0-	12242	2	383	3	N	-0-					-0-
*12	15283	X	12684	-0-	-2599	-0-	12297	2	387	3	N	-0-					-0-
*01	16182	X	12270	-0-	-3912	-0-	11888	2	382	3	N	-0-					-0-
*02	14616	X	11876	-0-	-2740	-0-	11475	2	401	3	N	-0-					-0-
*03	16182	X	12407	-0-	-3775	-0-	11966	2	441	3	N	-0-					-0-
*04	15600	X	11461	-0-	-4139	-0-	11067	2	394	3	N	-0-					-0-
*05	15035	X	10850	-0-	-4185	-0-	10480	2	370	3	N	-0-					-0-
*06	14550	X	11422	-0-	-3128	-0-	11030	2	392	3	N	-0-					-0-
*07	15035	X	11692	-0-	-3343	-0-	11265	2	427	3	N	-0-					-0-
*08	15035	X	11734	-0-	-3301	-0-	11286	2	448	3	N	-0-					-0-
*09	14160	X	11773	-0-	-2387	-0-	11369	2	404	3	N	-0-					-0-
10	14570	X	11756	-0-	-2814	-0-	11361	2	395	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
*12	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2624	2	81	3	N	-0-					-0-
*01	2232	X	1722	-0-	-510	-0-	1668	2	54	3	N	-0-					-0-
*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-
08	2232	X	384	-0-	-1848	-0-	370	2	14	3	N	-0-					-0-
*09	2160	X	260	-0-	-1900	-0-	251	2	9	3	N	-0-					-0-
10	2232	X	189	-0-	-2043	-0-	183	2	6	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 #: 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	1676	2	53	3	N	-0-			-0-
*01	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1727	2	55	3	N	-0-			-0-
*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-
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-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	7068	X	6119	-0-	-949	-0-	5934	2	185	3	N	-0-			-0-
*01	7099	X	7063	-0-	-36	-0-	6845	2	218	3	N	-0-			-0-
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-
08	5797	X	3594	-0-	-2203	-0-	3458	2	136	3	N	-0-			-0-
*09	5130	X	3594	-0-	-1536	-0-	3473	2	121	3	N	-0-			-0-
10	5301	X	4856	-0-	-445	-0-	4693	2	163	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 13 RRCID -> 246542 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7338 - 8699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	7347	X	7269	-0-	-78	-0-	7047	2	222	3	N	-0-			-0-
*01	8928	X	5581	-0-	-3347	-0-	5409	2	172	3	N	-0-			-0-
*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	5767	-0-	-2634	-0-	5556	2	211	3	N	-0-			-0-
08	7533	X	5709	-0-	-1824	-0-	5485	2	224	3	N	-0-			-0-
09	6600	X	5818	-0-	-782	-0-	5619	2	199	3	N	-0-			-0-
10	6479	X	5817	-0-	-662	-0-	5618	2	199	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 13 RRCID -> 247209 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7270 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	17233	X	17233	-0-	-0-	-0-	16710	2	523	3	N	-0-			-0-
*01	16957	X	16659	-0-	-298	-0-	16143	2	516	3	N	-0-			-0-
*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-
08	17670	X	15995	-0-	-1675	-0-	15380	2	615	3	N	-0-			-0-
09	16980	X	14328	-0-	-2652	-0-	13839	2	489	3	N	-0-			-0-
10	17546	X	15084	-0-	-2462	-0-	14577	2	507	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 #: 11 RRCID -> 247681 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7314 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	13560	X	12928	-0-	-632	-0-	12535	2	393	3	N	-0-			-0-
*12	15190	X	13415	-0-	-1775	-0-	13004	2	411	3	N	-0-			-0-
*01	15190	X	11210	-0-	-3980	-0-	10862	2	348	3	N	-0-			-0-
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-
*08	13888	X	8703	-0-	-5185	-0-	8367	2	336	3	N	-0-			-0-
09	13440	X	8812	-0-	-4628	-0-	8511	2	301	3	N	-0-			-0-
10	13888	X	9989	-0-	-3899	-0-	9651	2	338	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 10 RRCID -> 247682 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7347 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	12555	X	10399	-0-	-2156	-0-	10086	2	313	3	N	-0-			-0-
*01	12555	X	10556	-0-	-1999	-0-	10230	2	326	3	N	-0-			-0-
*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-
08	9827	X	8431	-0-	-1396	-0-	8108	2	323	3	N	-0-			-0-
09	9510	X	7863	-0-	-1647	-0-	7594	2	269	3	N	-0-			-0-
10	9176	X	8521	-0-	-655	-0-	8237	2	284	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 12 RRCID -> 247683 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7330 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	12496	X	12496	-0-	-0-	-0-	12119	2	377	3	N	-0-			-0-
*12	10726	X	10371	-0-	-355	-0-	10055	2	316	3	N	-0-			-0-
*01	12214	X	11463	-0-	-751	-0-	11108	2	355	3	N	-0-			-0-
*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-
*08	12896	X	9574	-0-	-3322	-0-	9205	2	369	3	N	-0-			-0-
*09	12090	X	9615	-0-	-2475	-0-	9288	2	327	3	N	-0-			-0-
10	10850	X	9985	-0-	-865	-0-	9650	2	335	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 101 RRCID -> 248165 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7828 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
08	11769	X	11769	-0-	-0-	-0-	8816	2	2953	3	N	-0-			-0-
09	10910	X	10910	-0-	-0-	-0-	8122	2	2788	3	N	-0-			-0-
10	12059	X	8987	-0-	-3072	-0-	6487	2	2500	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
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 8 RRCID -> 249374 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8097 - 8727

*01	4123	X	1305	-0-	-2818	-0-	1264	2	41	3	N	-0-					-0-
*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-
08	7277	X	1773	-0-	-5504	-0-	1704	2	69	3	N	-0-					-0-
*09	1920	X	1541	-0-	-379	-0-	1488	2	53	3	N	-0-					-0-
10	1984	X	1362	-0-	-622	-0-	1315	2	47	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 11 RRCID -> 249384 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7335 - 8736

*12	13175	X	12525	-0-	-650	-0-	8373	2	4152	3	N	-0-					-0-
*01	14539	X	11461	-0-	-3078	-0-	7699	2	3762	3	N	-0-					-0-
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-
08	11532	X	9416	-0-	-2116	-0-	7054	2	2362	3	N	-0-					-0-
*09	11070	X	8855	-0-	-2215	-0-	6593	2	2262	3	N	-0-					-0-
10	10695	X	8953	-0-	-1742	-0-	6461	2	2492	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 12 RRCID -> 249422 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 7284 - 8704

*12	6355	X	6220	-0-	-135	-0-	6031	2	189	3	N	-0-					-0-
*01	6355	X	5330	-0-	-1025	-0-	5166	2	164	3	N	-0-					-0-
02	5740	X	5350	-0-	-390	-0-	5171	2	179	3	N	-0-					-0-
*03	6355	X	5910	-0-	-445	-0-	5699	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-
08	5487	X	4803	-0-	-684	-0-	4619	2	184	3	N	-0-					-0-
*09	5310	X	4043	-0-	-1267	-0-	3906	2	137	3	N	-0-					-0-
*10	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	7303	2	252	3	N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TRAWICK GU 14 WELL #: 7 RRCID -> 249912 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8432 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	5735	X	5314	-0-	-421	-0-	5153	2	161	3	N	-0-			-0-
*01	5921	X	5604	-0-	-317	-0-	5430	2	174	3	N	-0-			-0-
*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-
08	3751	X	2280	-0-	-1471	-0-	2192	2	88	3	N	-0-			-0-
*09	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	6251	2	219	3	N	-0-			-0-
10	5611	X	4973	-0-	-638	-0-	4807	2	166	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 7 RRCID -> 250253 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8160 - 8392

*11	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	1885	2	58	3	N	-0-			-0-
12	868	N	555	-0-	-313	-0-	538	2	17	3	N	-0-			-0-
*01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	805	2	26	3	N	-0-			-0-
*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-
08	403	N	319	-0-	-84	-0-	307	2	12	3	N	-0-			-0-
*09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	321	2	11	3	N	-0-			-0-
*10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	203	2	6	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 102 RRCID -> 250915 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7833 - 8458

*12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	234	2	8	3	N	-0-			-0-
*01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	189	2	6	3	N	-0-			-0-
*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-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	157	2	7	3	N	-0-			-0-
09	210	N	116	-0-	-94	-0-	109	2	7	3	N	-0-			-0-
10	217	N	76	-0-	-141	-0-	75	2	1	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 9 RRCID -> 251133 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 7257 - 8592

*12	4557	X	2994	-0-	-1563	-0-	2901	2	93	3	N	-0-			-0-
01	4557	X	3611	-0-	-946	-0-	3498	2	113	3	N	-0-			-0-
*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-
08	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3598	2	143	3	N	-0-			-0-
09	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3400	2	120	3	N	-0-			-0-
10	3038	X	2653	-0-	-385	-0-	2564	2	89	3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
*12	3100	N	3876	-0-	776	776	3751	2	125	3	N	-0-			-0-
01	3100	N	3676	-0-	576	1352	3559	2	117	3	N	-0-			-0-
*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-
08	2108	X	298	-0-	-1810	-0-	287	2	11	3	N	-0-			-0-
09	2040	X	219	-0-	-1821	-0-	211	2	8	3	N	-0-			-0-
*10	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2167	2	82	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
*01	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	6765	2	216	3	N	-0-			-0-
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-
08	6696	X	3764	-0-	-2932	-0-	3619	2	145	3	N	-0-			-0-
*09	5190	X	3255	-0-	-1935	-0-	3145	2	110	3	N	-0-			-0-
10	4588	X	3386	-0-	-1202	-0-	3269	2	117	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
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
*08	32871	X	11409	-0-	-21462	-0-	8546	2	2863	3	N	-0-			-0-
09	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	7270	2	2498	3	N	-0-			-0-
*10	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	4379	2	1687	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
*12	15500	X	5854	-0-	-9646	-0-	3913	2	1941	3	N	-0-			-0-
*01	19065	X	19065	-0-	-0-	-0-	12805	2	6260	3	N	-0-			-0-
*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	17100	-0-	-1350	-0-	12380	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-
08	18755	X	11707	-0-	-7048	-0-	8768	2	2939	3	N	-0-			-0-
09	17100	X	10001	-0-	-7099	-0-	7447	2	2554	3	N	-0-			-0-
10	17298	X	11095	-0-	-6203	-0-	8008	2	3087	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 #: 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
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					-0-
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-
08	1922	X	2	-0-	-1920	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	2647	2	908	3	N	-0-					-0-
*10	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	3036	2	1172	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
*12	7099	X	6883	-0-	-216	-0-	4602	2	2281	3	N	-0-					-0-
*01	7099	X	4573	-0-	-2526	-0-	3072	2	1501	3	N	-0-					-0-
*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	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	5633	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-
08	9951	X	7168	-0-	-2783	-0-	5369	2	1799	3	N	-0-					-0-
09	8760	X	7770	-0-	-990	-0-	5785	2	1985	3	N	-0-					-0-
10	9052	X	8712	-0-	-340	-0-	6291	2	2421	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 102 RRCID -> 257529 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7361 - 8446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	8804	X	6904	-0-	-1900	-0-	4614	2	2290	3	N	-0-					-0-
*01	8804	X	4978	-0-	-3826	-0-	3345	2	1633	3	N	-0-					-0-
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-
08	8680	X	5130	-0-	-3550	-0-	3842	2	1288	3	N	-0-					-0-
09	6690	X	5343	-0-	-1347	-0-	3978	2	1365	3	N	-0-					-0-
10	6913	X	4734	-0-	-2179	-0-	3416	2	1318	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 57 WELL #: 103 RRCID -> 260561 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7593 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	8100	X	3844	-0-	-4256	-0-	3725	2	119	3	N	-0-					-0-
*12	7843	X	3463	-0-	-4380	-0-	3359	2	104	3	N	-0-					-0-
01	5673	X	3828	-0-	-1845	-0-	3708	2	120	3	N	-0-					-0-
*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	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5104	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-
08	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6215	2	246	3	N	-0-					-0-
09	6450	X	5883	-0-	-567	-0-	5685	2	198	3	N	-0-					-0-
10	6665	X	5856	-0-	-809	-0-	5660	2	196	3	N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
O'RYAN OIL AND GAS 617042
GROUNDS WELL #: 1 RRCID -> 254556 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10426 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3565	X	2408	-0-	-1157	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
09	2610	X	2222	-0-	-388	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
10	2697	X	2175	-0-	-522	-0-	2175	3			N	-0-					-0-

MARCH-DICKEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267361 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7733 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3937	X	2222	-0-	-1715	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
09	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2408	3	211	9	N	192	192	1			-0-
10	2201	X	2090	-0-	-111	-0-	2090	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	2108	N	1983	-0-	-125	-0-	110	1	1865	2	Y	7					12
							8	9									
09	2010	N	1894	-0-	-116	-0-	101	1	1791	2	Y	2					14
							2	9									
10	2046	N	1952	-0-	-94	-0-	103	1	1847	2	Y	2	13	1			3
							2	9									

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 223015 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7512 - 8836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	5456	X	4551	-0-	-905	-0-	252	1	4287	2	Y	11					15
							12	9									
09	4890	X	4151	-0-	-739	-0-	222	1	3923	2	Y	5					20
							6	9									
10	4991	X	2633	-0-	-2358	-0-	139	1	2492	2	Y	2	19	1			3
							2	9									

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228552 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7510 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3689	X	3284	-0-	-405	-0-	182	1	3092	2	Y	9					11
							10	9									
09	3390	X	3253	-0-	-137	-0-	174	1	3072	2	Y	6					17
							7	9									
10	3503	X	3477	-0-	-26	-0-	184	1	3289	2	Y	4	16	1			5
							4	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CRAYCRAFT GU WELL #: 1 RRCID -> 228873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9234 PERF. 7740 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1984	N	1279	-0-	-705	-0-	207	1	1072	2	N	-0-					87
09	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	262	1	1468	2	N	5					92
							6	9									
*10	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	289	1	1594	2	N	4					96
							4	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	3503	X	3017	-0-	-486	-0-	487	1	2523	2	Y	6	36	1			3
							7	9									
09	3090	X	3012	-0-	-78	-0-	454	1	2541	2	Y	15					18
							17	9									
*10	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	533	1	2939	2	Y	11					29
							12	9									

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 231645 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7553 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	2108	N	1858	-0-	-250	-0-	101	1	1718	2	Y	35					47
							39	9									
09	1920	N	1770	-0-	-150	-0-	93	1	1633	2	Y	40					87
							44	9									
10	1953	N	1733	-0-	-220	-0-	87	1	1562	2	Y	76	82	1			81
							84	9									

CALEB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232908 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8323 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	5270	X	5143	-0-	-127	-0-	284	1	4846	2	Y	12					29
							13	9									
09	5100	X	5036	-0-	-64	-0-	269	1	4748	2	Y	17					46
							19	9									
10	5270	X	5104	-0-	-166	-0-	269	1	4818	2	Y	15					61
							17	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
05	3100	N	3203	-0-		103	103	177	1 2 9	3024	2	Y	2	25	1			5
06	3000	N	2912	-0-		-88	15	162	1 72 9	2678	2	Y	65					70
07	2974	N	2959	-0-		-15	-0-	164	1 12 9	2783	2	Y	11	64	1			17
08	3277	X	3277	-0-		-0-	-0-	181	1 13 9	3083	2	Y	12					29
09	3496	X	3496	-0-		-0-	-0-	187	1 14 9	3295	2	Y	13					42
*10	3424	X	3424	-0-		-0-	-0-	180	1 31 9	3213	2	Y	28	62	1			8

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
05	2420	N	2420	-0-		-0-	-0-	371	1 2 9	2047	2	Y	2					31
06	2310	N	2249	-0-		-61	-0-	353	1 21 9	1875	2	Y	19					50
07	2544	N	2544	-0-		-0-	-0-	401	1 13 9	2130	2	Y	12	50	1			12
08	2418	N	2408	-0-		-10	-0-	388	1 10 9	2010	2	Y	9					21
09	2583	N	2583	-0-		-0-	-0-	391	1 2 9	2190	2	Y	2					23
*10	2756	N	2756	-0-		-0-	-0-	422	1 4 9	2330	2	Y	4					27

GRAFTON WELL #: 2 RRCID -> 238107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9592 PERF. 7622 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4459	X	4459	-0-		-0-	-0-	246	1 4 9	4209	2	Y	4					21
06	4230	X	4129	-0-		-101	-0-	236	1 3 9	3890	2	Y	3					24
07	4371	X	4146	-0-		-225	-0-	230	1 7 9	3909	2	Y	6	22	1			8
08	4464	X	4071	-0-		-393	-0-	225	1 12 9	3834	2	Y	11					19
09	4320	X	3905	-0-		-415	-0-	209	1 11 9	3685	2	Y	10					29
10	4464	X	3928	-0-		-536	-0-	207	1 11 9	3710	2	Y	10	32	1			7

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	N	2522	-0-		-144	-0-	139	1 1 9	2382	2	N	1					64
06	2580	N	2302	-0-		-278	-0-	131	1 1 9	2170	2	N	1					65
07	2635	N	2328	-0-		-307	-0-	129	1 2 9	2197	2	N	2					67
08	2511	N	2282	-0-		-229	-0-	127	1	2155	2	N	-0-					67
09	2310	N	2209	-0-		-101	-0-	118	1 9 9	2082	2	N	8					75
10	2325	N	2270	-0-		-55	-0-	120	1	2150	2	N	-0-					75

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 238698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7550 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	6789	X	6335	-0-		-454	-0-	350	1	5968	2	Y	15					39
								17	9									
09	6570	X	6119	-0-		-451	-0-	328	1	5783	2	Y	7					46
								8	9									
10	6665	X	6296	-0-		-369	-0-	332	1	5942	2	Y	20	43	1			23
								22	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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	5115	X	4797	-0-		-318	-0-	266	1	4531	2	N	-0-					39
09	4950	X	4631	-0-		-319	-0-	248	1	4380	2	N	3					42
								3	9									
10	4836	X	4723	-0-		-113	-0-	250	1	4473	2	N	-0-					42

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
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									
08	3100	N	3464	-0-		364	364	188	1	3201	2	N	68					177
								75	9									
*09	3000	N	3151	-0-		151	515	164	1	2895	2	N	84	182	1			79
								92	9									
*10	3100	N	2951	-0-		-149	366	155	1	2765	2	N	28					107
								31	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
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									
08	5053	X	4449	-0-		-604	-0-	715	1	3704	2	N	27					178
								30	9									
*09	4890	X	4431	-0-		-459	-0-	670	1	3751	2	N	9	154	1			33
								10	9									
10	4867	X	4266	-0-		-601	-0-	654	1	3609	2	N	3					36
								3	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TEXANA GU NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 241494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8693 PERF. 7860 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	370	1	1916	2	Y	68	125	1			35
							75	9									
09	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	349	1	1950	2	Y	14					49
							15	9									
10	2263	N	2185	-0-	-78	-0-	332	1	1830	2	Y	21					70
							23	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	1534	-0-	-109	-0-	80	1	1364	2	N	82					132
							90	9									
08	1519	N	1350	-0-	-169	-0-	74	1	1263	2	N	12					144
							13	9									
09	1440	N	1350	-0-	-90	-0-	71	1	1261	2	N	16					160
							18	9									
10	1581	N	1428	-0-	-153	-0-	73	1	1301	2	N	49	154	1			55
							54	9									

RENEE, AVERY GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 242565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9092 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2945	X	2645	-0-	-300	-0-	146	1	2488	2	Y	10					24
							11	9									
09	2850	X	2493	-0-	-357	-0-	133	1	2346	2	Y	13					37
							14	9									
10	2790	X	2528	-0-	-262	-0-	132	1	2368	2	Y	25	55	1			7
							28	9									

WILL FORESTER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8668 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	66	1	1127	2	N	-0-					59
09	810	N	697	-0-	-113	-0-	37	1	657	2	N	3					62
							3	9									
10	837	N	647	-0-	-190	-0-	34	1	607	2	N	5					67
							6	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244408 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 8806

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

BEN, JUDAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8970 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5053	X	4603	-0-	-450	-0-	253 22	1 9	4328	2	Y	20	62	1			27
06	4710	X	4407	-0-	-303	-0-	250 21	1 9	4136	2	Y	19					46
07	4929	X	4630	-0-	-299	-0-	257 12	1 9	4361	2	Y	11	42	1			15
08	4929	X	4593	-0-	-336	-0-	254 12	1 9	4327	2	Y	11					26
*09	4650	X	4608	-0-	-42	-0-	246 14	1 9	4348	2	Y	13					39
*10	4619	X	4368	-0-	-251	-0-	230 30	1 9	4108	2	Y	27	58	1			8

GRAFTON WELL #: 3 RRCID -> 247635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9534 PERF. 7552 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5828	X	3707	-0-	-2121	-0-	204 13	1 9	3490	2	Y	12					63
06	5640	X	5131	-0-	-509	-0-	291 36	1 9	4804	2	Y	33					96
07	5239	X	4297	-0-	-942	-0-	237 34	1 9	4026	2	Y	31	86	1			41
08	5239	X	4481	-0-	-758	-0-	247 31	1 9	4203	2	Y	28					69
09	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	290 29	1 9	5116	2	Y	26					95
10	5301	X	3672	-0-	-1629	-0-	193 30	1 9	3449	2	Y	27	103	1			19

GRAFTON WELL #: 4 RRCID -> 254729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9382 PERF. 7782 - 9049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11315	X	10101	-0-	-1214	-0-	556 33	1 9	9512	2	Y	30					57
06	10440	X	9236	-0-	-1204	-0-	526 28	1 9	8682	2	Y	25					82
07	10881	X	9400	-0-	-1481	-0-	522 11	1 9	8867	2	Y	10	64	1			28
08	10540	X	9151	-0-	-1389	-0-	507 11	1 9	8633	2	Y	10					38
09	10080	X	8800	-0-	-1280	-0-	471 22	1 9	8307	2	Y	20					58
10	10106	X	8835	-0-	-1271	-0-	466 41	1 9	8328	2	Y	37	44	1	18	8	33

ANGELA FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255079 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. 945936
NE TRAWICK GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 150585 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 7568 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	589	N	93	-0-	-496	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
*10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	1	1	93	2	Y	-0-					-0-

NE TRAWICK GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 154871 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7652 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					6
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					6
10	155	N	105	-0-	-50	-0-	1	1	104	2	Y	-0-					-0-

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
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-
08	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	190	-0-	-140	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	85	-0-	-287	-0-	1	1	84	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
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2013 - PLUGGED 06-28-2013

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
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
08	2387	N	2372	-0-	-15	-0-	2372	2			Y	-0-					9
09	2310	N	2262	-0-	-48	-0-	2262	2			Y	-0-					9
*10	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	15	1	2473	2	Y	-0-					-0-

NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4 WELL #: 3 RRCID -> 231319 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7889 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	6188	2			N	-0-					43
09	5250	X	4002	-0-	-1248	-0-	4002	2			N	-0-					43
10	5890	X	3212	-0-	-2678	-0-	20	1	3192	2	N	-0-					43

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 251582 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7906 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1209	N	842	-0-	-367	-0-	842	2			N	-0-					17
09	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					17
*10	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	11	1	1700	2	N	10					27
							11	9									

NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 255114 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7832 - 9348

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
08	2108	N	1966	-0-	-142	-0-	1966	2			N	-0-					35
09	2010	N	1721	-0-	-289	-0-	1721	2			N	-0-					35
10	2108	N	1721	-0-	-387	-0-	11	1	1710	2	N	-0-					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

*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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 1D RRCID -> 034130 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6908 - 6932

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK (RODESSA) //CONT.// 90998 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TRAWICK GU 1 WELL #: 2D RRCID -> 193857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6720 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	47					N	-0-					61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	47					N	-0-					61
10	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
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
*08	155	N	14	-0-	-141	-0-	14	2			Y	-0-					173
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					173
10	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	1822		1903	-0-	81 B	759	1872	2	31	9	N	28					153
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 759																	
09	2412		1499	-0-	-913 B	-154	1468	2	31	9	N	28					181
10	1084		1661	-0-	577 B	423	1615	2	46	9	N	42					223

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
TEMPLE IND. WELL #: 3 RRCID -> 051390 COMPL. DATE 07/25/1968 TOTAL DEPTH 8805 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1131	N	1131	-0-	-0- B	-0-	1096	2	35	3	N	-0-					-0-
01	1178	N	1131	-0-	-47 B	-0-	1096	2	35	3	N	-0-					-0-
*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-
08	1121	N	1121	-0-	-0- B	-0-	1077	2	44	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	1050	2	39	3	N	-0-					-0-
*10	1135	N	1135	-0-	-0- B	-0-	1097	2	38	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	2542	X	2346	-0-	-196	-0-	95	1	2229	2	N	20					145
							22	9									
09	2310	X	1612	-0-	-698	-0-	64	1	1531	2	N	15					160
							17	9									
10	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					160

BEECH CREEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243609 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 8482 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

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
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									
08	8990	X	8230	-0-	-760	-0-	333	1	7818	2	N	72	173	1			128
							79	9									
09	8700	X	7565	-0-	-1135	-0-	303	1	7201	2	N	55					183
							61	9									
10	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					N	NO RPT					183

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
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									
08	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	295	1	6931	2	N	46					244
							51	9									
*09	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	279	1	6624	2	N	43	177	1			110
							47	9									
10	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT					110

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
BEECH CREEK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247060 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8514 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3999	X	2579	-0-	-1420	-0-	105	1	2465	2	N	8					160
							9	9									
09	3810	X	2123	-0-	-1687	-0-	86	1	2036	2	N	1	1	8			160
							1	9									
10	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					160

JACKSON TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255084 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7975 - 9564

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

VARDEMAN WELL #: 2 RRCID -> 259325 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8017 - 8736

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									
08	1860	N	1668	-0-	-192	-0-	67	1	1586	2	N	14					189
							15	9									
09	1710	N	1349	-0-	-361	-0-	55	1	1294	2	N	-0-					189
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					189

BEECH CREEK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261505 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 8630

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									
08	2635	N	2026	-0-	-609	-0-	82	1	1932	2	N	11					197
							12	9									
*09	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	83	1	1979	2	N	8					205
							9	9									
10	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					205

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HUNT, LACY WELL #: 4 RRCID -> 228440 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8372 - 9608

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
*08	1209	N	79	-0-	-1130	-0-	79	2			Y	-0-					88
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					88
10	186	N	37	-0-	-149	-0-	37	2			Y	-0-					88

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
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
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
*08	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	2			Y	-0-					62
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					62
10	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	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
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
*08	496	N	139	-0-	-357	-0-	139	2			Y	-0-					115
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					115
*10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					115

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
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
*08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					162
09	270	N	192	-0-	-78	-0-	192	2			Y	-0-					162
10	589	N	314	-0-	-275	-0-	314	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

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

TRAWICK, NE. (TRAVIS PEAK) 91004 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 205245 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7901 - 8213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2511	N	2431	-0-	-80	-0-	2431	2			Y	-0-					-0-
09	2370	N	2305	-0-	-65	-0-	2305	2			Y	-0-					-0-
*10	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	16	1	2588	2	Y	-0-					-0-

NORTHEAST TRAWICK G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 222521 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8005 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	2077	N	1813	-0-	-264	-0-	1813	2			Y	-0-					9
09	1860	N	1783	-0-	-77	-0-	1783	2			Y	-0-					9
10	2015	N	1860	-0-	-155	-0-	12	1	1848	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	521	1	1508	2	N	17					42
							19	9									
09	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	492	1	1392	2	N	2					44
							2	9									
10	1891	N	1556	-0-	-335	-0-	134	1	1415	2	N	6					50
							7	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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-

TRINITY //CONT.// 91244 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
HOUSTON PETROLEUM COMPANY //CONT.// 404500
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 2 RRCID -> 200167 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 2816 PERF. 2406 - 2426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY (WILCOX CARRIZO) 91244 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
HOUSTON PETROLEUM COMPANY 404500
C.I. WELL #: 1 RRCID -> 129611 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2535 - 2545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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									
08	64515	X	8922	-0-	-55593	-0-	577	1	8222	2	N	112	190	1			104
							123	9									
*09	8910	X	8832	-0-	-78	-0-	571	1	8133	2	N	116	188	1			32
							128	9									
*10	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	587	1	8502	2	N	143	2	8			173
							157	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILES WELL #: 1 RRCID -> 016806 COMPL. DATE 02/25/1954 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8784 - 8834

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

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	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHILES WELL #: 3 RRCID -> 222154 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 8868

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
08	14B	DENY	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	589	1	236	2	N	-0-					64
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	570	1	484	2	N	-0-					64
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					64

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 233518 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8600 - 8788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3937	X	3773	-0-	-164	-0-	3744	2	29	9	N	26					303
09	3810	X	3655	-0-	-155	-0-	3622	2	33	9	N	30					333
10	3937	X	3486	-0-	-451	-0-	3455	2	31	9	N	28	175	1			186

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 239162 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8580 - 8783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3472	X	3074	-0-	-398	-0-	3064	2	10	9	N	9					321
09	3360	X	2372	-0-	-988	-0-	2233	2	139	9	N	126					447
10	3472	X	3067	-0-	-405	-0-	3064	2	3	9	N	3	179	1			271

MUNSON OPERATING, INC. 593193
TURLINGTON WELL #: 2 RRCID -> 111466 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 8586 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
*08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
*09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	1023	N	991	-0-	-32	-0-	991	2			N	-0-					-0-
09	990	N	907	-0-	-83	-0-	907	2			N	-0-					-0-
*10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	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
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									
08	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	31	1	2386	2	N	-0-					113
09	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	30	1	2716	2	N	1					114
							1	9									
*10	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	31	1	2512	2	N	-0-					114

WILSON RESOURCES, INC. 930315
TYLER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 055719 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9711 - 9749

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
08	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4657	1	37	9	N	34	2	8			142
09	2940	X	728	-0-	-2212	-0-	728	1			N	-0-					142
10	3038	X	540	-0-	-2498	-0-	537	1	3	9	N	3					145

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

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
08	1891	N	622	-0-	-1269	-0-	548	2	74	9	N	67					130
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					130
10	1860	N	1280	-0-	-580	-0-	1208	2	72	9	N	65					195

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

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 204 RRCID -> 032922 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12282 - 12376

05	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	111	1	2008	2	Y	92	97	1			6
							101	9									
06	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	105	1	2113	2	Y	84	72	1			18
							92	9									
07	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1891	2	84	9	Y	76	79	1			15
08	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	91	1	2134	2	Y	83	82	1			16
							91	9									
09	2310	N	2261	-0-	-49	-0-	96	1	2073	2	Y	84	83	1			17
							92	9									
10	1984	N	1329	-0-	-655	-0-	54	1	1194	2	Y	74	78	1			13
							81	9									

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 201 RRCID -> 039259 COMPL. DATE 07/11/1964 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12229 - 12260

05	124	N	53	-0-	-71	-0-	3	1	49	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	5	1	95	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	155	N	96	-0-	-59	-0-	95	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	36	-0-	-54	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	30	-0-	-63	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 101 RRCID -> 047259 COMPL. DATE 09/14/1968 TOTAL DEPTH 12992 PERF.12038 - 12352

05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	42	1	983	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	928	-0-	-212	-0-	41	1	887	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	532	-0-	-460	-0-	23	1	509	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
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
08	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	111	1	2591	2	Y	1268	1297	1			249
							1395	9									
09	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	121	1	2623	2	Y	1327	1309	1			267
							1460	9									
10	3348	X	2645	-0-	-703	-0-	63	1	1388	2	Y	1085	1162	1			190
							1194	9									

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
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
08	6572	X	5956	-0-	-616	-0-	238	1	5565	2	Y	139	140	1			27
							153	9									
09	6000	X	5950	-0-	-50	-0-	256	1	5536	2	Y	144	142	1			29
							158	9									
10	6200	X	3308	-0-	-2892	-0-	137	1	3037	2	Y	122	129	1			22
							134	9									

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
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
08	3131	X	2528	-0-	-603	-0-	102	1	2374	2	Y	47	48	1			9
							52	9									
09	3090	X	2691	-0-	-399	-0-	117	1	2517	2	Y	52	50	1			11
							57	9									
10	3193	X	1511	-0-	-1682	-0-	63	1	1400	2	Y	44	48	1			7
							48	9									

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
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
08	5456	X	4967	-0-	-489	-0-	201	1	4682	2	Y	76	78	1			15
							84	9									
09	5490	X	5286	-0-	-204	-0-	230	1	4964	2	Y	84	82	1			17
							92	9									
10	5673	X	2921	-0-	-2752	-0-	123	1	2720	2	Y	71	75	1			13
							78	9									

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
05	22210	X	22210	-0-	-0-	-0-	1131	1	20416	2	Y	603	638	1	1	8	44
							663	9									
06	18228	X	18228	-0-	-0-	-0-	839	1	16913	2	Y	433	382	1			95
							476	9									
07	18535	X	18535	-0-	-0-	-0-	18022	2	513	9	Y	466	468	1			93
08	23948	X	23948	-0-	-0-	-0-	958	1	22375	2	Y	559	543	1			109
							615	9									
09	17653	X	17653	-0-	-0-	-0-	760	1	16425	2	Y	425	448	1			86
							468	9									
*10	27235	X	27235	-0-	-0-	-0-	1130	1	25006	2	Y	999	910	1			175
							1099	9									

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 206A RRCID -> 264462 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12328 - 12447

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	19	1	391	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	420	X	130	-0-	-290	-0-	6	1	123	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	434	X	236	-0-	-198	-0-	10	1	223	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

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

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	#	381	-0-	-1138	-0-	342	2	39	9	N	35					98
08	1147	#	213	-0-	-934	-0-	196	2	17	9	N	15					113
09	780	#	454	-0-	-326	-0-	423	2	31	9	N	28					141
10	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					141

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
10	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
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
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	164	3	9	9	N	8					35
09	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	3			N	-0-					35
10	341	N	25	-0-	-316	-0-	25	3			N	-0-					35

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CRUMP, JEANNINE WELL #: 2 RRCID -> 246647 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7923 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2885	2	114	9	N	104	164	1	9	8	115
09	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2589	2	6	9	N	5	5	8			115
10	3038	X	2412	-0-	-626	-0-	2380	2	32	9	N	29	4	8			140

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
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					80
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
08	2573	X	1399	-0-	-1174	-0-	1398	2	1	9	N	1	1	8			135
09	2490	X	593	-0-	-1897	-0-	527	2	66	9	N	60					195
10	2573	X	551	-0-	-2022	-0-	514	2	37	9	N	34	189	1			40

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
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									
08	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	242	1	2932	2	N	-0-					65
							623	3									
09	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	260	1	2909	2	N	-0-					65
							617	3									
*10	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	250	1	2813	2	N	-0-					65
							597	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
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							
08	155	N	116	-0-	-39	-0-	7	1	87	2	N	3					105
							19	3	3	9							
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	119	2	N	12					117
							25	3	13	9							
10	186	N	160	-0-	-26	-0-	11	1	121	2	N	3					120
							25	3	3	9							

HARRIS, DR. WELL #: 1 RRCID -> 138066 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8680 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					23
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	N	-0-					23
							16	3									
*10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	93	2	N	2					25
							17	3	2	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
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							
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	41	1	507	2	N	8					38
							94	3	9	9							
09	540	N	513	-0-	-27	-0-	36	1	397	2	N	7					45
							72	3	8	9							
10	589	N	524	-0-	-65	-0-	35	1	407	2	N	5					50
							76	3	6	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
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							
08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	106	1	1303	2	N	-0-					40
							240	3									
09	1620	N	1437	-0-	-183	-0-	100	1	1129	2	N	-0-					40
							208	3									
10	1767	N	1543	-0-	-224	-0-	105	1	1207	2	N	7					47
							223	3	8	9							

KEY WELL #: 1 RRCID -> 145262 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9696 - 9960

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							
08	1457	N	1238	-0-	-219	-0-	79	1	977	2	N	1					108
							181	3	1	9							
09	1230	N	1125	-0-	-105	-0-	78	1	882	2	N	2					110
							163	3	2	9							
10	1395	N	387	-0-	-1008	-0-	27	1	304	2	N	-0-					110
							56	3									

COX WELL #: 3 T RRCID -> 149279 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9717 - 9969

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	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

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
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	98	2	N	-0-					31
							18	3									
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					31
*10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	69	2	N	14					45
							13	3	15	9							

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
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							
08	1271	N	964	-0-	-307	-0-	61	1	739	2	N	6					78
							157	3	7	9							
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	72	1	803	2	N	-0-					78
							170	3									
10	1054	N	990	-0-	-64	-0-	67	1	756	2	N	5	54	1			29
							161	3	6	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
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							
08	186	N	148	-0-	-38	-0-	9	1	117	2	N	-0-					38
							22	3									
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	25	1	284	2	N	10					48
							53	3	11	9							
*10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	14	1	163	2	N	-0-					48
							30	3									

WOOD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 212607 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8686 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	147	1	1814	2	N	12					130
							335	3	13	9							
09	2190	N	1293	-0-	-897	-0-	89	1	1007	2	N	10					140
							186	3	11	9							
10	1426	N	1112	-0-	-314	-0-	76	1	873	2	N	2	117	1			25
							161	3	2	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
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							
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	68	1	839	2	N	7					52
							155	3	8	9							
09	1290	N	424	-0-	-866	-0-	29	1	326	2	N	8					60
							60	3	9	9							
*10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	123	1	1419	2	N	10					70
							263	3	11	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	105	2	N	6					45
							19	3	7	9							
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	N	3					48
							11	3	3	9							
*10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	116	2	N	9					57
							21	3	10	9							

COX WELL #: 6 RRCID -> 214150 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8658 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1147	N	983	-0-	-164	-0-	63	1	771	2	N	6					27
							142	3	7	9							
09	1140	N	862	-0-	-278	-0-	59	1	675	2	N	3					30
							125	3	3	9							
10	1085	N	999	-0-	-86	-0-	69	1	783	2	N	3					33
							144	3	3	9							

COX WELL #: 5 RRCID -> 214812 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 9940 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2325	N	2292	-0-	-33	-0-	146	1	1794	2	N	19					42
							331	3	21	9							
09	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	172	1	1946	2	N	16					58
							359	3	18	9							
*10	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	181	1	2075	2	N	17					75
							383	3	19	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	248	N	189	-0-	-59	-0-	13	1	149	2	N	-0-					43
							27	3									
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	16	1	183	2	N	2					45
							34	3	2	9							
10	248	N	232	-0-	-16	-0-	16	1	180	2	N	3					48
							33	3	3	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
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									
08	248	N	208	-0-	-40	-0-	13	1	164	2	N	-0-					17
							31	3									
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	13	1	147	2	N	-0-					17
							27	3									
10	186	N	148	-0-	-38	-0-	11	1	116	2	N	-0-					17
							21	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
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							
08	899	N	843	-0-	-56	-0-	54	1	656	2	N	12					165
							120	3	13	9							
09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	77	1	876	2	N	22					187
							162	3	24	9							
*10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	74	1	847	2	N	13					200
							156	3	14	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
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							
08	2170	N	1786	-0-	-384	-0-	113	1	1371	2	N	10					63
							291	3	11	9							
09	1980	N	1946	-0-	-34	-0-	133	1	1492	2	N	4					67
							317	3	4	9							
*10	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	144	1	1631	2	N	3					70
							347	3	3	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
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							
08	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	175	1	2117	2	N	34					82
							449	3	37	9							
09	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	157	1	1770	2	N	8					90
							377	3	9	9							
*10	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	135	1	1529	2	N	13					103
							325	3	14	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
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							
08	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	161	1	1950	2	N	16					138
							414	3	18	9							
09	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	185	1	2079	2	N	19					157
							442	3	21	9							
*10	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	173	1	1945	2	N	10					167
							412	3	11	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
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							
08	3410	X	3318	-0-	-92	-0-	210	1	2549	2	N	15					122
							542	3	17	9							
09	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	272	1	3047	2	N	21					143
							647	3	23	9							
10	3410	X	3007	-0-	-403	-0-	204	1	2301	2	N	12					155
							489	3	13	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
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							
08	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	149	1	1800	2	N	24					82
							382	3	26	9							
09	2580	N	2449	-0-	-131	-0-	166	1	1864	2	N	21					103
							396	3	23	9							
10	2697	N	2213	-0-	-484	-0-	149	1	1685	2	N	19					122
							358	3	21	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
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							
08	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	139	1	1692	2	N	6	155	1			21
							360	3	7	9							
09	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	139	1	1559	2	N	6					27
							331	3	7	9							
*10	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	137	1	1540	2	N	-0-					27
							327	3									

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
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									
08	589	N	444	-0-	-145	-0-	28	1	351	2	N	-0-					68
							65	3									
09	600	N	298	-0-	-302	-0-	20	1	234	2	N	-0-					68
							44	3									
10	527	N	229	-0-	-298	-0-	16	1	180	2	N	-0-					68
							33	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
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									
08	527	N	460	-0-	-67	-0-	30	1	354	2	N	2					147
							74	3	2	9							
09	450	N	363	-0-	-87	-0-	25	1	278	2	N	1					148
							59	3	1	9							
*10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	29	1	325	2	N	13	128	1			33
							69	3	14	9							

KEY WELL #: 2 RRCID -> 227011 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	142	1	1754	2	N	15					83
							324	3	17	9							
09	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	161	1	1824	2	N	15					98
							337	3	17	9							
*10	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	165	1	1890	2	N	5					103
							348	3	6	9							

KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 227328 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9298 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	119	1	1451	2	N	10					98
							309	3	11	9							
09	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	127	1	1427	2	N	10					108
							304	3	11	9							
*10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	133	1	1506	2	N	5					113
							320	3	6	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
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							
08	3007	X	2380	-0-	-627	-0-	151	1	1825	2	N	15					112
							387	3	17	9							
09	2910	X	2694	-0-	-216	-0-	184	1	2057	2	N	15					127
							436	3	17	9							
10	3007	X	2832	-0-	-175	-0-	191	1	2159	2	N	21					148
							459	3	23	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
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							
08	2263	N	2173	-0-	-90	-0-	138	1	1708	2	N	10					93
							316	3	11	9							
09	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	163	1	1839	2	N	20					113
							339	3	22	9							
10	2263	N	1882	-0-	-381	-0-	128	1	1472	2	N	9					122
							272	3	10	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
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							
08	2852	X	2327	-0-	-525	-0-	148	1	1827	2	N	14					152
							337	3	15	9							
09	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	231	1	2619	2	N	33	150	1			35
							484	3	36	9							
10	2852	X	2832	-0-	-20	-0-	192	1	2212	2	N	17					52
							409	3	19	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
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							
08	4433	X	4368	-0-	-65	-0-	280	1	3445	2	N	7					70
							635	3	8	9							
09	4290	X	4062	-0-	-228	-0-	280	1	3167	2	N	27					97
							585	3	30	9							
10	4433	X	4178	-0-	-255	-0-	285	1	3276	2	N	11	63	1			45
							605	3	12	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
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							
08	2511	N	2408	-0-	-103	-0-	152	1	1844	2	N	18					178
							392	3	20	9							
09	2040	N	1938	-0-	-102	-0-	132	1	1484	2	N	5					183
							316	3	6	9							
10	2294	N	2049	-0-	-245	-0-	139	1	1567	2	N	9					192
							333	3	10	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
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							
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	16	1	193	2	N	3					168
							41	3	3	9							
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	165	2	N	4					172
							36	3	4	9							
10	279	N	217	-0-	-62	-0-	14	1	166	2	N	1					173
							36	3	1	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
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							
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	87	1	1076	2	N	6					63
							199	3	7	9							
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	97	1	1086	2	N	2					65
							199	3	2	9							
10	1488	N	1302	-0-	-186	-0-	89	1	1024	2	N	-0-					65
							189	3									

KENNEDY WELL #: 4 RRCID -> 227858 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8900 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	152	1	1837	2	N	23					53
							390	3	25	9							
09	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	145	1	1621	2	N	15					68
							344	3	17	9							
10	2170	N	2073	-0-	-97	-0-	139	1	1568	2	N	30					98
							333	3	33	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
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							
08	279	N	218	-0-	-61	-0-	13	1	169	2	N	4					57
							32	3	4	9							
09	330	N	269	-0-	-61	-0-	18	1	204	2	N	8					65
							38	3	9	9							
*10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	18	1	212	2	N	33					98
							40	3	36	9							

HALCON RESOURCES OPERATING, INC. 344425
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 222678 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9802 - 10012

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
08	DLQ G-10		2209	-0-	2209	2209	2201	2	8	9	N	7					97
09	DLQ G-10		1792	-0-	1792	4001	1792	2			N	-0-					97
10	DLQ G-10		2529	-0-	2529	6530	2518	2	11	9	N	10					107

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 225193 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9780 - 9999

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
08	2945	X	2389	-0-	-556	-0-	2385	2	4	9	N	4					64
09	2850	X	1600	-0-	-1250	-0-	1600	2			N	-0-					64
10	2852	X	2770	-0-	-82	-0-	2770	2			N	-0-					64

SMITH RESOURCES, INC. 796160
FAULCONER-KEY WELL #: 1 RRCID -> 145040 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9970

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					72
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					72

FAULCONER-KEY WELL #: 2 RRCID -> 146519 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9694 - 9886

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					61
*10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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
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
08	2821	N	2783	-0-	-38	-0-	52	1	2719	2	Y	11					23
							12	9									
09	2520	N	2451	-0-	-69	-0-	39	1	2399	2	Y	12	1	8			34
							13	9									
10	2728	N	2687	-0-	-41	-0-	49	1	2625	2	Y	12	36	1	1	8	9
							13	9									

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
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
08	2728	N	2699	-0-	-29	-0-	51	1	2633	2	Y	14					28
							15	9									
09	2580	N	2500	-0-	-80	-0-	40	1	2443	2	Y	15	1	8			42
							17	9									
10	2728	N	2706	-0-	-22	-0-	49	1	2639	2	Y	16	45	1			13
							18	9									

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
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
08	5177	X	4277	-0-	-900	-0-	80	1	4177	2	Y	18					36
							20	9									
09	5010	X	3724	-0-	-1286	-0-	59	1	3643	2	Y	20	2	8			54
							22	9									
10	4774	X	3683	-0-	-1091	-0-	67	1	3596	2	Y	18	58	1	1	8	13
							20	9									

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
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
08	3441	X	2579	-0-	-862	-0-	48	1	2520	2	Y	10					21
							11	9									
09	2580	X	2448	-0-	-132	-0-	39	1	2397	2	Y	11	1	8			31
							12	9									
*10	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	53	1	2860	2	Y	13	34	1	1	8	9
							14	9									

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	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
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	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
05	2898	N	2864	-0-	-34	-0-	78 6	1 9	2780	2	N	5					72
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	65 12	1 9	1298	2	N	11					83
07	2790	X	2206	-0-	-584	-0-	70 3	1 9	2133	2	N	3					86
08	2883	X	2204	-0-	-679	-0-	63	1	2141	2	N	-0-					86
09	2790	X	2634	-0-	-156	-0-	75 8	1 9	2551	2	N	7					93
10	2852	X	1695	-0-	-1157	-0-	78 1	1 9	1616	2	N	1	84	1			10

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
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-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					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
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
08	3100	N	3204	-0-	104	291	140	1	3064	2	N	-0-					23
09	3156	X	2865	-0-	-291	-0-	133	1	2721	2	N	10					33
							11	9									
*10	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	138	1	3046	2	N	9					42
							10	9									

JONESVILLE "A" WELL #: 16 RRCID -> 158540 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 5846 - 5949

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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					-0-
10	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

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									
08	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	16	1	995	2	N	22					98
							24	9									
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	15	1	936	2	N	40	110	1			28
							44	9									
*10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	16	1	1028	2	N	18					46
							20	9									

RUDD WELL #: 5 RRCID -> 169326 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5881 - 5892

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									
08	5642	X	5588	-0-	-54	-0-	16	1	5552	2	N	18					48
							20	9									
09	5460	X	4728	-0-	-732	-0-	15	1	4652	2	N	55					103
							61	9									
10	5580	X	5100	-0-	-480	-0-	15	1	5083	2	N	2	88	1			17
							2	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
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
08	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	140	1	2109	2	N	31					100
							34	9									
09	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	123	1	1706	2	N	24	117	1			7
							26	9									
*10	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	136	1	1819	2	N	-0-					7

JOBE WELL #: 4 RRCID -> 192878 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5769 - 5779

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129252 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5860 - 5870

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHELBY WELL #: 2 RRCID -> 263296 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 5854 - 5862

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	23511					N	-0-					162
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	23511					N	-0-					162
07	T. A.		339	-0-	339	23850	11	1	328	2	N	-0-					162
08	T. A.		440	-0-	440	24290	15	1	425	2	N	-0-					162
09	T. A.		202	-0-	202	24492	7	1	195	2	N	-0-					162
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	24492					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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM) 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
CIRCLE RIDGE PRODUCTION, INC. 153970
ABNEY, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 164247 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1900 - 1908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	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
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-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	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
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-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ABNEY, C.M. "H" WELL #: 8 RRCID -> 150804 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 1914 - 1918

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ABNEY, C. M. "H" WELL #: 9 RRCID -> 150807 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 2421 PERF. 1906 - 1909

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

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-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	871				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	871				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	871				N	NO RPT			-0-

SPEIGHTS, M. L. "G" WELL #: 6 RRCID -> 151252 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2414 PERF. 1904 - 1912

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPEIGHTS/ABNEY WELL #: 7 RRCID -> 151255 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 1912 - 1916

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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPEIGHTS/ISAAC WELL #: 8 RRCID -> 151256 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 2452 PERF. 1903 - 1916

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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
GREAT NORTHERN ENERGY, INC //CONT.// 328627
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
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEIGHTS, M.L. "G" WELL #: 5 RRCID -> 163706 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 2428 PERF. 1906 - 1914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY-ISSACS WELL #: 11 RRCID -> 176471 COMPL. DATE 11/14/1999 TOTAL DEPTH 1909 PERF. 1902 - 1909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY-ISSACS WELL #: 12 RRCID -> 180134 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 1922 PERF. 1893 - 1922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. WELL #: 5 RRCID -> 184970 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 1896 PERF. 1896 - 1912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
RUDD A WELL #: 2 RRCID -> 195497 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1925 - 1933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	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
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
10	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
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 17 RRCID -> 078851 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6180 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		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
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 126810 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9450 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	435	-0-	-61	-0-	26 68	1 3	341	2	N	-0-					100
06	480	N	412	-0-	-68	-0-	16 53	1 3	263 80	2 9	N	73					173
07	527	N	431	-0-	-96	-0-	30 65	1 3	327 9	2 9	N	8	160	1			21
08	434	N	377	-0-	-57	-0-	24 59	1 3	281 13	2 9	N	12					33
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	32 77	1 3	366 8	2 9	N	7					40
*10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	74 185	1 3	875 68	2 9	N	62					102

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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SNEED WELL #: 4 RRCID -> 130254 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9484 - 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
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									
08	1705	N	1675	-0-	-30	-0-	100	1	1323	2	N	-0-					97
							252	3									
09	1740	N	1735	-0-	-5	-0-	112	1	1364	2	N	-0-					97
							259	3									
10	1984	N	1498	-0-	-486	-0-	94	1	1179	2	N	-0-					97
							225	3									

STRICKLAND/LEFALL WELL #: 1 RRCID -> 132398 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 6258 - 6262

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SWIFT WELL #: 6A RRCID -> 132770 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8974 - 9710

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									
08	217	N	109	-0-	-108	-0-	7	1	86	2	N	-0-					24
							16	3									
09	240	N	75	-0-	-165	-0-	5	1	59	2	N	-0-					24
							11	3									
*10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	15	1	187	2	N	-0-					24
							36	3									

WILLIAMS ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 133040 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8925 - 9552

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							
08	1426	N	951	-0-	-475	-0-	57	1	751	2	N	-0-					3
							143	3									
09	1200	N	987	-0-	-213	-0-	63	1	774	2	N	2					5
							148	3	2	9							
10	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	76	1	944	2	N	-0-					5
							179	3									

BELL WELL #: 2A RRCID -> 133083 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8096 - 9549

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FRAZIER WELL #: 4A RRCID -> 135306 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8098 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 5 RRCID -> 141700 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8090 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

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
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									
08	2294	N	2182	-0-	-112	-0-	65	1	2110	2	N	6					163
							7	9									
09	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	61	1	1993	2	N	42	176	1			29
							46	9									
*10	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	85	1	2739	2	N	36					65
							40	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HAMMOND ESTATE WELL #: RRCID -> 144724 COMPL. DATE 02/28/1993 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9277 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	434	N	264	-0-	-170	-0-	17	1	204	2	N	-0-					53
							43	3									
09	480	N	134	-0-	-346	-0-	9	1	103	2	N	-0-					53
							22	3									
10	372	N	185	-0-	-187	-0-	12	1	143	2	N	-0-					53
							30	3									

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
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									
08	1054	N	972	-0-	-82	-0-	57	1	768	2	N	-0-					46
							147	3									
09	990	N	880	-0-	-110	-0-	56	1	685	2	N	7					53
							131	3	8	9							
10	1023	N	682	-0-	-341	-0-	43	1	535	2	N	2					55
							102	3	2	9							

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
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									
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	267	1	272	2	N	-0-					28
							56	3									
09	600	N	512	-0-	-88	-0-	263	1	206	2	N	-0-					28
							43	3									
*10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	287	1	268	2	N	9					37
							55	3	10	9							

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
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									
08	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	189	1	2231	2	N	15					118
							471	3	17	9							
09	2640	X	2291	-0-	-349	-0-	154	1	1765	2	N	-0-					118
							372	3									
*10	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	185	1	2172	2	N	-0-					118
							458	3									

SWIFT WELL #: 9 RRCID -> 227330 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 12 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1302	N	724	-0-	-578	-0-	41	1	543	2	N	33					180
							104	3	36	9							
09	990	N	788	-0-	-202	-0-	49	1	593	2	N	30	154	1			56
							113	3	33	9							
*10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	88	1	1094	2	N	21					77
							208	3	23	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
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							
08	2573	N	2452	-0-	-121	-0-	146	1	1935	2	N	2					35
							369	3	2	9							
09	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	168	1	2057	2	N	-0-					35
							392	3									
10	2542	N	2539	-0-	-3	-0-	159	1	1998	2	N	-0-					35
							382	3									

HAMMOND ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 227861 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8226 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1302	N	876	-0-	-426	-0-	46	1	604	2	N	88	155	1			50
							129	3	97	9							
09	1200	N	1062	-0-	-138	-0-	61	1	754	2	N	77					127
							162	3	85	9							
*10	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	67	1	813	2	N	83	166	1			44
							174	3	91	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
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									
08	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	151	1	1785	2	N	7					100
							376	3	8	9							
09	2100	N	1816	-0-	-284	-0-	122	1	1399	2	N	-0-					100
							295	3									
*10	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	142	1	1664	2	N	13					113
							350	3	14	9							

STONE, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 229016 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8171 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	868	N	831	-0-	-37	-0-	55	1	710	2	N	-0-					43
							66	3									
09	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	93	1	1085	2	N	19					62
							103	3	21	9							
10	1271	N	1088	-0-	-183	-0-	79	1	922	2	N	-0-					62
							87	3									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
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							
08	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	121	1	1602	2	N	-0-					147
							306	3									
09	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	128	1	1573	2	N	6					153
							300	3	7	9							
10	2139	N	1892	-0-	-247	-0-	119	1	1487	2	N	2					155
							284	3	2	9							

WEATHERFORD WELL #: 2 RRCID -> 230699 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8198 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4464	X	2746	-0-	-1718	-0-	182	1	2031	2	N	23					50
							508	3	25	9							
09	3630	X	3035	-0-	-595	-0-	215	1	2252	2	N	5					55
							562	3	6	9							
10	3751	X	3191	-0-	-560	-0-	221	1	2360	2	N	18					73
							590	3	20	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
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							
08	3348	X	3165	-0-	-183	-0-	209	1	2327	2	N	44					78
							581	3	48	9							
09	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	225	1	2365	2	N	30					108
							591	3	33	9							
*10	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	188	1	2010	2	N	14					122
							502	3	15	9							

WILLIAMS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 232591 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8360 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	71	1	931	2	N	10					138
							177	3	11	9							
09	1020	N	616	-0-	-404	-0-	38	1	471	2	N	15					153
							90	3	17	9							
10	1054	N	683	-0-	-371	-0-	43	1	536	2	N	2					155
							102	3	2	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
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									
08	4216	X	3547	-0-	-669	-0-	208	1	2750	2	N	-0-					28
							589	3									
09	4080	X	3719	-0-	-361	-0-	234	1	2870	2	N	-0-					28
							615	3									
10	3193	X	2989	-0-	-204	-0-	190	1	2305	2	N	-0-					28
							494	3									

CLARK WELL #: 7 RRCID -> 233754 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8096 - 9664

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									
08	6014	X	4584	-0-	-1430	-0-	298	1	3524	2	N	16					38
							744	3	18	9							
09	5580	X	3998	-0-	-1582	-0-	267	1	3070	2	N	12					50
							648	3	13	9							
10	5766	X	3876	-0-	-1890	-0-	254	1	2984	2	N	8					58
							629	3	9	9							

HAMMOND ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 234949 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7991 - 9554

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									
08	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	180	1	2373	2	N	7					40
							508	3	8	9							
09	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	192	1	2349	2	N	2					42
							503	3	2	9							
*10	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	169	1	2050	2	N	1					43
							439	3	1	9							

SWIFT WELL #: 12 RRCID -> 235647 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9464 - 9658

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									
08	2015	N	1717	-0-	-298	-0-	102	1	1356	2	N	-0-					70
							259	3									
09	1680	N	1622	-0-	-58	-0-	104	1	1275	2	N	-0-					70
							243	3									
10	1550	N	1533	-0-	-17	-0-	96	1	1206	2	N	-0-					70
							231	3									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
STONE, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 235773 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9496 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	837	N	677	-0-	-160	-0-	44	1	578	2	N	-0-					85
							55	3									
09	660	N	574	-0-	-86	-0-	41	1	486	2	N	-0-					85
							47	3									
10	868	N	660	-0-	-208	-0-	48	1	559	2	N	-0-					85
							53	3									

STONE, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 236010 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9532 - 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
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									
08	1364	N	541	-0-	-823	-0-	36	1	462	2	N	-0-					43
							43	3									
09	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	133	1	1549	2	N	-0-					43
							146	3									
*10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	90	1	1060	2	N	-0-					43
							101	3									

WILLIAMS ESTATE "A" WELL #: 3 RRCID -> 236132 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9500 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	113	1	1496	2	N	2					102
							286	3	2	9							
09	2400	N	2095	-0-	-305	-0-	133	1	1641	2	N	6					108
							314	3	7	9							
10	1984	N	1855	-0-	-129	-0-	116	1	1458	2	N	2					110
							279	3	2	9							

STONE, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 236396 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9505 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	775	N	506	-0-	-269	-0-	32	1	432	2	N	-0-					38
							42	3									
09	600	N	374	-0-	-226	-0-	28	1	317	2	N	-0-					38
							29	3									
10	651	N	425	-0-	-226	-0-	31	1	360	2	N	-0-					38
							34	3									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
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							
08	8122	X	7543	-0-	-579	-0-	492	1	5817	2	N	5					157
							1228	3	6	9							
09	7650	X	7364	-0-	-286	-0-	494	1	5666	2	N	8					165
							1195	3	9	9							
10	7657	X	7646	-0-	-11	-0-	500	1	5895	2	N	5	128	1			42
							1245	3	6	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
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							
08	1612	N	1501	-0-	-111	-0-	90	1	1185	2	N	-0-					100
							226	3									
09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	80	1	982	2	N	12					112
							187	3	13	9							
10	1674	N	1102	-0-	-572	-0-	69	1	867	2	N	-0-					112
							166	3									

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
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									
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	36	1	401	2	N	-0-					16
							100	3									
09	570	N	507	-0-	-63	-0-	36	1	377	2	N	-0-					16
							94	3									
10	806	N	672	-0-	-134	-0-	47	1	500	2	N	-0-					16
							125	3									

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
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							
08	2170	N	1720	-0-	-450	-0-	102	1	1355	2	N	4					52
							259	3	4	9							
09	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	125	1	1538	2	N	-0-					52
							294	3									
10	1488	N	1427	-0-	-61	-0-	90	1	1121	2	N	3					55
							213	3	3	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
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							
08	9827	X	8476	-0-	-1351	-0-	505	1	6678	2	N	17					160
							1274	3	19	9							
09	9360	X	8021	-0-	-1339	-0-	513	1	6294	2	N	13					173
							1200	3	14	9							
10	9486	X	8790	-0-	-696	-0-	553	1	6903	2	N	16	165	1			24
							1316	3	18	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
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							
08	12028	X	10412	-0-	-1616	-0-	637	1	8115	2	N	87					143
							1564	3	96	9							
09	10920	X	9307	-0-	-1613	-0-	604	1	7228	2	N	75	148	1			70
							1392	3	83	9							
10	10602	X	10205	-0-	-397	-0-	646	1	7948	2	N	73					143
							1531	3	80	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
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							
08	7037	X	5613	-0-	-1424	-0-	365	1	4789	2	N	5					105
							453	3	6	9							
09	6480	X	4773	-0-	-1707	-0-	347	1	4040	2	N	4	74	1			35
							382	3	4	9							
10	5983	X	5010	-0-	-973	-0-	363	1	4243	2	N	3					38
							401	3	3	9							

SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 8H RRCID -> 245938 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9967 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	338	1	3966	2	N	22					53
							811	3	24	9							
09	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	339	1	3603	2	N	34					87
							731	3	37	9							
*10	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	370	1	4118	2	N	3					90
							835	3	3	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CLARK WELL #: 8H RRCID -> 245939 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9952 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	7843	X	7315	-0-	-528	-0-	477	1	5636	2	N	12	145	1			22
							1189	3	13	9							
09	7560	X	7369	-0-	-191	-0-	494	1	5671	2	N	6					28
							1197	3	7	9							
10	7533	X	7441	-0-	-92	-0-	487	1	5733	2	N	10					38
							1210	3	11	9							

HAMMOND ESTATE WELL #: 9H RRCID -> 248723 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9746 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	272	1	6150	2	N	29	163	1			21
							1258	3	32	9							
09	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	313	1	6234	2	N	17					38
							1276	3	19	9							
*10	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	310	1	6344	2	N	22					60
							1296	3	24	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

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

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 063947 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9152 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	310	N	294	-0-	-16	-0-	8	1	286	2	N	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	8	1	293	2	N	-0-					-0-
*10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	11	1	373	2	N	-0-					-0-

SMITH-LINDSEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 071191 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8542 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85	1			10

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
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
08	1860	N	1422	-0-	-438	-0-	1422	2			N	-0-					199
09	1740	N	1068	-0-	-672	-0-	1068	2			N	-0-					199
10	1736	N	1257	-0-	-479	-0-	1226	2	31	9	N	28	177	1			50

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
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	31 21	1 9	298	2	N	19					55
06	390	N	365	-0-	-25	-0-	30 25	1 9	310	2	N	23					78
07	403	N	398	-0-	-5	-0-	28 30	1 9	340	2	N	27					105
08	341	N	283	-0-	-58	-0-	30 14	1 9	239	2	N	13					118
09	360	N	76	-0-	-284	-0-	15 10	1 9	51	2	N	9					127
10	403	N	228	-0-	-175	-0-	31 21	1 9	176	2	N	19					146

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
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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOWELL WELL #: 4 RRCID -> 114157 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2604	N	2358	-0-	-246	-0-	2279	2	79	9	N	72					78
09	2460	N	2333	-0-	-127	-0-	2333	2			N	-0-					78
*10	2542	N	2264	-0-	-278	-0-	2264	2			N	-0-					78

CARGILL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 119500 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8457 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	2	Y	-0-					284
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	2	1	86	2	Y	-0-					284
*10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	84	2	Y	-0-					284

CARGILL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 120792 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9191 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	21	1	731	2	Y	-0-					-0-
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	24	1	841	2	Y	-0-					-0-
*10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	24	1	836	2	Y	-0-					-0-

SCOTT, T.P. WELL #: 5 RRCID -> 122391 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9145 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					167
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					167
*10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					167

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 5D RRCID -> 128273 COMPL. DATE 09/12/1987 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2576 - 2595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT, T.P. WELL #: RRCID -> 129263 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8106 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2008

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
08	T. A.		19	-0-	19	78	1	1	18	2	N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
*10	78	X	-0-	-0-	-78	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 4 T RRCID -> 130867 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8154 - 8168

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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
08	806	N	592	-0-	-214	-0-	592	2			N	-0-					45
09	810	N	557	-0-	-253	-0-	557	2			N	-0-					45
10	775	N	736	-0-	-39	-0-	724	2	12	9	N	11					56

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 4A RRCID -> 133625 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9232 - 9438

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	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

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
08	1860	N	1769	-0-	-91	-0-	1769	2			N	-0-					57
09	1800	N	1387	-0-	-413	-0-	1387	2			N	-0-					57
10	1922	N	1160	-0-	-762	-0-	1160	2			N	-0-					57

BRYSON "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135872 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7852 - 7902

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									
08	1891	X	1642	-0-	-249	-0-	223	1	1393	2	Y	24	29	1			19
							26	9									
09	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	262	1	1618	2	Y	22	21	1			20
							24	9									
*10	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	299	1	1949	2	Y	25	39	1			6
							28	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JETER, AARON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 135874 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8484 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	38	1	2632	2	N	47	160	1			17
							52	9									
09	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	72	1	2422	2	N	27					44
							30	9									
*10	3063	N	3063	-0-	-0-	-0-	9	1	3040	2	N	13					57
							14	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
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	652	N	652	-0-	-0-	-0-	651	2	1	9	Y	1					13
08	589	N	445	-0-	-144	-0-	445	2			Y	-0-					13
09	570	N	311	-0-	-259	-0-	311	2			Y	-0-					13
*10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					13

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
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
08	1705	N	431	-0-	-1274	-0-	431	2			N	-0-					35
09	840	N	396	-0-	-444	-0-	396	2			N	-0-					35
10	620	N	550	-0-	-70	-0-	550	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
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
08	2077	N	1822	-0-	-255	-0-	1742	2	80	9	N	73					85
09	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2366	2	29	9	N	26					111
*10	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					111

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
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-
08	2108	N	1997	-0-	-111	-0-	57	1	1940	2	Y	-0-					-0-
09	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	58	1	2018	2	Y	-0-					-0-
10	1984	N	1880	-0-	-104	-0-	53	1	1827	2	Y	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142933 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9240 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	27	1	939	2	N	-0-					-0-
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	27	1	918	2	N	-0-					-0-
*10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	27	1	940	2	N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143112 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9195 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	310	N	152	-0-	-158	-0-	4	1	148	2	N	-0-			-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	8	1	271	2	N	-0-			-0-
10	279	N	242	-0-	-37	-0-	7	1	235	2	N	-0-			-0-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143113 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9390 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	25	1	854	2	N	-0-			-0-
09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	27	1	920	2	N	-0-			-0-
*10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	28	1	957	2	N	-0-			-0-

DOWNER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143124 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9208 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	50	1	1695	2	N	-0-			-0-
09	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	53	1	1832	2	N	-0-			-0-
*10	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	52	1	1808	2	N	-0-			-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 143364 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8141 - 8149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	1953	N	1891	-0-	-62	-0-	54	1	1837	2	Y	-0-			-0-
09	1890	N	1832	-0-	-58	-0-	52	1	1780	2	Y	-0-			-0-
10	1922	N	1896	-0-	-26	-0-	53	1	1843	2	Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 143472 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9380 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	713	N	710	-0-	-3	-0-	20	1	690	2	N	-0-			-0-
09	870	N	556	-0-	-314	-0-	16	1	540	2	N	-0-			-0-
10	744	N	439	-0-	-305	-0-	12	1	427	2	N	-0-			-0-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 143492 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8288 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOWNER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143707 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9204 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
08	310	N	106	-0-	-204	-0-	3	1	103	2	N	-0-			65
09	150	N	65	-0-	-85	-0-	2	1	63	2	N	-0-			65
10	124	N	68	-0-	-56	-0-	2	1	66	2	N	-0-			65

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DOWNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143783 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9240 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	2015	N	1341	-0-	-674	-0-	38	1	1303	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	1347	-0-	-453	-0-	38	1	1309	2	N	-0-					-0-
*10	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	43	1	1475	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144481 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9384 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	310	N	298	-0-	-12	-0-	8	1	290	2	N	-0-					-0-
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	12	1	402	2	N	-0-					-0-
10	372	N	172	-0-	-200	-0-	5	1	167	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144652 COMPL. DATE 02/14/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9366 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	34	1	1157	2	N	-0-					-0-
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	24	1	814	2	N	-0-					-0-
*10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	18	1	625	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145182 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9446 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	620	N	508	-0-	-112	-0-	14	1	494	2	N	-0-					-0-
09	600	N	423	-0-	-177	-0-	12	1	411	2	N	-0-					-0-
10	589	N	320	-0-	-269	-0-	9	1	311	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145217 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9432 - 9462

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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145516 COMPL. DATE 04/02/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9184 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	186	N	108	-0-	-78	-0-	3	1	105	2	N	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	5	1	190	2	N	-0-					-0-
*10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	7	1	248	2	N	-0-					-0-

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 145771 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9264 - 9479

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	41	1	78	2	Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

DOWNER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147891 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9262 - 9317

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					167
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					167
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-	142	1			25

TAYLOR, W.B. WELL #: 8 RRCID -> 149716 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 7875

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-
08	1364	N	1335	-0-	-29	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1258	-0-	-2	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1194	-0-	-108	-0-	1194	2			N	-0-					-0-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 6 RRCID -> 150991 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9240 - 9471

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
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1521	2	3	9	N	3					158
09	1440	N	1387	-0-	-53	-0-	1387	2			N	-0-					158
*10	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					158

SCOTT, T. P. WELL #: 11 RRCID -> 152715 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 7830 - 9404

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
08	775	X	275	-0-	-500	-0-	271	2	4	9	N	4					99
09	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	2082	2	21	9	N	19					118
*10	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-					118

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOWELL WELL #: 8 RRCID -> 153571 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9135 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					106
09	1080	N	982	-0-	-98	-0-	982	2			N	-0-					106
10	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	1006	2	1	9	N	1					107

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
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
08	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5830	2			N	-0-					53
09	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6160	2	14	9	N	13					66
*10	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	6119	2	7	9	N	6					72

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
05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					141
06	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1843	2	2	9	N	2					143
07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					143
08	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-	81	1			62
09	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					62
*10	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					62

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
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
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	332	2	1	9	N	1					100
09	330	N	95	-0-	-235	-0-	95	2			N	-0-					100
*10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					100

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
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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
10	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
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
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-	94	1			23
09	150	N	5	-0-	-145	-0-	5	2			N	-0-					23
*10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					23

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
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
08	434	N	317	-0-	-117	-0-	317	2			N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					12

SCOTT, T. P. WELL #: 14 L RRCID -> 169967 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9212 - 9444

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 9 L RRCID -> 170341 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9214 - 9454

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 18L RRCID -> 177784 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7835 - 9390

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-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	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
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
08	3100	N	3250	-0-	150	804	3250	2			N	-0-					10
09	3000	N	3365	-0-	365	1169	3365	2			N	-0-					10
*10	4175	X	3006	-0-	-1169	-0-	3006	2			N	-0-					10

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 4 L RRCID -> 178946 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7887 - 9455

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
08	3968	X	3746	-0-	-222	-0-	3637	2	109	9	N	99	176	1			67
09	3810	X	3321	-0-	-489	-0-	3321	2			N	-0-					67
10	3937	X	3928	-0-	-9	-0-	3745	2	183	9	N	166	178	1			55

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 L RRCID -> 180110 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9208 - 9392

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	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

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
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	683	2	25	9	N	23	111	1			26
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	624	2	24	9	N	22					48
10	651	N	638	-0-	-13	-0-	636	2	2	9	N	2					50

FIELD-ISAACS WELL #: 14 L RRCID -> 185107 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9218 - 9390

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
08	1426	N	1235	-0-	-191	-0-	1233	2	2	9	N	2					142
09	1590	N	928	-0-	-662	-0-	928	2			N	-0-					142
10	1426	N	863	-0-	-563	-0-	863	2			N	-0-					142

CARGILL GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 186267 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8130 - 9426

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-
08	837	N	766	-0-	-71	-0-	22	1	744	2	N	-0-					-0-
09	810	N	764	-0-	-46	-0-	22	1	742	2	N	-0-					-0-
*10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	38	1	1309	2	N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 186270 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9250 - 9446

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-
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	27	1	941	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	966	-0-	-654	-0-	27	1	939	2	N	-0-					-0-
*10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	25	1	874	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
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
08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			Y	-0-					12
09	1860	N	1497	-0-	-363	-0-	1497	2			Y	-0-					12
10	1705	N	1525	-0-	-180	-0-	1525	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
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
08	1860	N	1369	-0-	-491	-0-	1338	2	31	9	N	28					60
09	1650	N	1274	-0-	-376	-0-	1274	2			N	-0-					60
*10	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1648	2	8	9	N	7					67

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
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
08	2759	N	2745	-0-	-14	-0-	2695	2	50	9	N	45					123
09	2670	N	2633	-0-	-37	-0-	2605	2	28	9	N	25	146	1			2
*10	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2737	2	55	9	N	50					52

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
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
08	1860	X	1373	-0-	-487	-0-	1373	2			N	-0-					14
09	1560	N	1310	-0-	-250	-0-	1310	2			N	-0-					14
10	1457	N	1166	-0-	-291	-0-	1166	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
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									
08	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	257	1	1608	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
09	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	294	1	1818	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
*10	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	292	1	1905	2	Y	3	5	1			1
							3	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
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-
08	2697	X	2133	-0-	-564	-0-	61	1	2072	2	N	-0-					-0-
09	2610	X	2146	-0-	-464	-0-	60	1	2086	2	N	-0-					-0-
10	2542	X	2342	-0-	-200	-0-	66	1	2276	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
05	2232	N	1969	-0-	-263	-0-	1969	2			N	-0-					120
06	2070	N	1928	-0-	-142	-0-	1928	2			N	-0-					120
07	2108	N	1837	-0-	-271	-0-	1837	2			N	-0-					120
08	1984	N	1714	-0-	-270	-0-	1708	2	6	9	N	5					125
09	1920	N	1721	-0-	-199	-0-	1721	2			N	-0-					125
*10	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					125

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
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
08	1612	N	1237	-0-	-375	-0-	1237	2			N	-0-					49
09	1350	N	482	-0-	-868	-0-	481	2	1	9	N	1					50
10	1550	N	983	-0-	-567	-0-	983	2			N	-0-					50

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
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
08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1519	2	47	9	N	43	151	1			3
09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1418	2	85	9	N	77					80
*10	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1523	2	106	9	N	96	164	1			12

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
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-
08	682	N	632	-0-	-50	-0-	18	1	614	2	N	-0-					-0-
09	660	N	595	-0-	-65	-0-	17	1	578	2	N	-0-					-0-
10	651	N	620	-0-	-31	-0-	17	1	603	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
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
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					21
09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					21
*10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	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
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-
08	744	N	687	-0-	-57	-0-	20	1	667	2	N	-0-					-0-
09	720	N	652	-0-	-68	-0-	18	1	634	2	N	-0-					-0-
10	713	N	637	-0-	-76	-0-	18	1	619	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
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-
08	124	N	77	-0-	-47	-0-	3	1	74	2	N	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	5	1	80	2	N	-0-					-0-
*10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	17	1	491	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
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	38	1	1317	2	N	-0-					-0-
09	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	40	1	1377	2	N	-0-					-0-
*10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	41	1	1415	2	N	-0-					-0-

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216329 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8600 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

STROUD WELL #: 2 RRCID -> 216686 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8433 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	33	1	1134	2	N	48					67
							53	9									
09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	32	1	1107	2	N	-0-					67
10	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	31	1	1079	2	N	1	46	1			22
							1	9									

BRYSON "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224662 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8090 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2790	X	1661	-0-	-1129	-0-	221	1	1379	2	Y	55	65	1			42
							61	9									
09	2700	X	1442	-0-	-1258	-0-	193	1	1196	2	Y	48	47	1			43
							53	9									
10	2790	X	1792	-0-	-998	-0-	230	1	1499	2	Y	57	86	1			14
							63	9									

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 227580 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9707 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	7376	2	32	9	N	29					42
09	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	7087	2	19	9	N	17					59
*10	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7275	2			N	-0-					59

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
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	21	1	421	3	N	-0-					149
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	62	1	1195	3	N	138	175	1			112
							4	8	152	9							
07	3100	N	3540	-0-	440	440	173	1	3162	3	N	175	172	1			115
							12	8	193	9							
08	3100	N	3227	-0-	127	567	173	1	2995	3	N	49					164
							5	8	54	9							
09	3000	N	2639	-0-	-361	206	137	1	2454	3	N	38					202
							6	8	42	9							
*10	2629	X	2423	-0-	-206	-0-	127	1	2244	3	N	47	177	1			72
							52	9									

CARGILL GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232165 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9266 - 9472

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-
08	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	156	1	5347	2	N	-0-					-0-
09	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	131	1	4513	2	N	-0-					-0-
*10	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	134	1	4648	2	N	-0-					-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 234090 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 9707 - 11355

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
08	13392	X	13392	-0-	-0-	-0-	13392	2			N	-0-					49
09	12839	X	12839	-0-	-0-	-0-	12839	2			N	-0-					49
*10	13342	X	13342	-0-	-0-	-0-	13322	2	20	9	N	18					67

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 18 RRCID -> 234302 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8183 - 9420

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
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					59
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					59
*10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					59

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235442 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9720 - 11356

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
08	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6299	2			N	-0-					10
09	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	5958	2			N	-0-					10
*10	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	2			N	-0-					10

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236091 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9587 - 9794

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-
08	2294	N	1854	-0-	-440	-0-	53	1	1801	2	N	-0-					-0-
09	2160	N	585	-0-	-1575	-0-	16	1	569	2	N	-0-					-0-
10	2201	N	1609	-0-	-592	-0-	45	1	1564	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
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
08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1830	2	14	9	N	13					46
09	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					46
*10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					46

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
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-
08	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	112	1	3842	2	N	-0-					-0-
09	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	99	1	3428	2	N	-0-					-0-
*10	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	104	1	3592	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
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	58	1	1185	3	N	-0-					40
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	59	1	1149	3	N	-0-					40
							1	8									
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	59	1	1067	3	N	-0-					40
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	59	1	1023	3	N	-0-					40
							1	8									
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	53	1	941	3	N	-0-					40
							1	8									
*10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	55	1	977	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
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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									
08	3875	X	3763	-0-	-112	-0-	197	1	3425	3	N	128					202
							141	9									
09	4590	X	3883	-0-	-707	-0-	205	1	3668	3	N	9					211
							10	9									
10	4743	X	4556	-0-	-187	-0-	236	1	4182	3	N	125	179	1			157
							138	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
05	899	N	262	-0-	-637	-0-	3	1	56	3	N	183	176	1			27
							2	8	201	9							
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	155					182
							3	8	171	9							
07	465	N	16	-0-	-449	-0-	1	1	11	3	N	-0-					182
							4	8									
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	468	1	27	3	N	190	182	1			190
							4	8	209	9							
09	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	111	1	1998	3	N	2	175	1			17
							6	8	2	9							
*10	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	123	1	2189	3	N	168					185
							185	9									

SCOTT, T. P. WELL #: 15 RRCID -> 243188 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9274 - 9536

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
08	3875	X	3569	-0-	-306	-0-	3527	2	42	9	N	38					144
09	3750	X	2953	-0-	-797	-0-	2949	2	4	9	N	4					148
*10	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-					148

BRYSON "A" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244091 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9646 - 11254

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									
08	11811	X	11204	-0-	-607	-0-	1539	1	9626	2	Y	35	42	1			27
							39	9									
09	11519	X	11519	-0-	-0-	-0-	1598	1	9886	2	Y	32	30	1			29
							35	9									
*10	12511	X	12511	-0-	-0-	-0-	1659	1	10812	2	Y	36	56	1			9
							40	9									

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 245940 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 9416 PERF.10090 - 13476

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-
08	11098	X	10649	-0-	-449	-0-	302	1	10347	2	N	-0-					-0-
09	10650	X	10271	-0-	-379	-0-	289	1	9982	2	N	-0-					-0-
10	10850	X	10300	-0-	-550	-0-	289	1	10011	2	N	-0-					-0-

ABNEY 1215 WELL #: 12H RRCID -> 248724 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9445 PERF.10030 - 11840

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-
08	21373	X	21373	-0-	-0-	-0-	607	1	20766	2	N	-0-					-0-
09	20748	X	20748	-0-	-0-	-0-	584	1	20164	2	N	-0-					-0-
*10	20763	X	20763	-0-	-0-	-0-	582	1	20181	2	N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
08	17453	X	14957	-0-	-2496	-0-	425	1	14532	2	N	-0-					-0-
09	16890	X	14972	-0-	-1918	-0-	422	1	14550	2	N	-0-					-0-
10	17360	X	14620	-0-	-2740	-0-	410	1	14210	2	N	-0-					-0-

MANN WELL #: 4H RRCID -> 250683 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9990 - 12503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	23467	X	21482	-0-	-1985	-0-	610	1	20872	2	N	-0-					-0-
09	22710	X	20936	-0-	-1774	-0-	590	1	20346	2	N	-0-					-0-
10	23188	X	20994	-0-	-2194	-0-	588	1	20406	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
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-
08	3720	X	3554	-0-	-166	-0-	101	1	3453	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	3111	-0-	-489	-0-	88	1	3023	2	N	-0-					-0-
10	3658	X	3593	-0-	-65	-0-	101	1	3492	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
05	2170	N	1826	-0-	-344	-0-	799	1	1026	2	N	-0-					15
							1	8									
06	1950	N	1781	-0-	-169	-0-	777	1	950	2	N	47					62
							2	8	52	9							
07	2046	N	1946	-0-	-100	-0-	916	1	1028	2	N	-0-					62
							2	8									
08	1829	N	1812	-0-	-17	-0-	846	1	965	2	N	-0-					62
							1	8									
09	1770	N	1675	-0-	-95	-0-	842	1	832	2	N	-0-					62
							1	8									
10	1953	N	1838	-0-	-115	-0-	930	1	908	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
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-
08	18972	X	14804	-0-	-4168	-0-	421	1	14383	2	N	-0-					-0-
09	17940	X	14025	-0-	-3915	-0-	395	1	13630	2	N	-0-					-0-
10	17918	X	15110	-0-	-2808	-0-	423	1	14687	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
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-
08	22661	X	20554	-0-	-2107	-0-	584	1	19970	2	N	-0-					-0-
09	21480	X	19637	-0-	-1843	-0-	553	1	19084	2	N	-0-					-0-
10	21607	X	19561	-0-	-2046	-0-	555	1	19006	2	N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DOWNER UNIT WELL #: 14H RRCID -> 257663 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 9930 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	17763	X	16540	-0-	-1223	-0-	470	1	16070	2	N	-0-					-0-
09	17190	X	15851	-0-	-1339	-0-	446	1	15405	2	N	-0-					-0-
10	17763	X	15761	-0-	-2002	-0-	441	1	15320	2	N	-0-					-0-

ABNEY 1215 WELL #: 11H RRCID -> 258769 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9835 - 14055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	32736	X	31443	-0-	-1293	-0-	893	1	30550	2	N	-0-					-0-
09	31680	X	30136	-0-	-1544	-0-	849	1	29287	2	N	-0-					-0-
10	32736	X	30199	-0-	-2537	-0-	846	1	29353	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
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
08	30938	X	28555	-0-	-2383	-0-	28509	2	46	9	N	42					162
09	29550	X	27125	-0-	-2425	-0-	27123	2	2	9	N	2					164
10	30039	X	27507	-0-	-2532	-0-	27507	2			N	-0-	154	1			10

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
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-
08	29481	X	26685	-0-	-2796	-0-	758	1	25927	2	N	-0-					-0-
09	28530	X	25478	-0-	-3052	-0-	717	1	24761	2	N	-0-					-0-
10	28954	X	25413	-0-	-3541	-0-	712	1	24701	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
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-
08	38440	X	34171	-0-	-4269	-0-	971	1	33200	2	N	-0-					-0-
09	36360	X	32767	-0-	-3593	-0-	923	1	31844	2	N	-0-					-0-
10	36332	X	32777	-0-	-3555	-0-	918	1	31859	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
05	19530	X	18931	-0-	-599	-0-	886	1	18010	3	N	23					197
							10	8	25	9							
06	18900	X	15728	-0-	-3172	-0-	773	1	14936	3	N	4	178	1			23
							15	8	4	9							
07	19809	X	12112	-0-	-7697	-0-	627	1	11445	3	N	27					50
							10	8	30	9							
08	20257	X	20257	-0-	-0-	-0-	1102	1	19135	3	N	-0-					50
							20	8									
09	18840	X	18392	-0-	-448	-0-	968	1	17340	3	N	55					105
							23	8	61	9							
*10	19100	X	19100	-0-	-0-	-0-	1019	1	18081	3	N	-0-					105

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 13H RRCID -> 263169 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9730 - 15478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	35092	X	31123	-0-	-3969	-0-	31069	2	54	9	N	49					84
09	33240	X	29376	-0-	-3864	-0-	29376	2			N	-0-					84
10	33356	X	29668	-0-	-3688	-0-	29618	2	50	9	N	45					129

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
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-
08	24273	X	23110	-0-	-1163	-0-	656	1	22454	2	N	-0-					-0-
09	23580	X	22362	-0-	-1218	-0-	630	1	21732	2	N	-0-					-0-
10	24366	X	22692	-0-	-1674	-0-	635	1	22057	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
05	52979	X	45046	-0-	-7933	-0-	2113	1	42919	3	N	2					102
							12	8	2	9							
06	43140	X	41458	-0-	-1682	-0-	2039	1	39399	3	N	-0-					102
							20	8									
07	44578	X	41585	-0-	-2993	-0-	2161	1	39396	3	N	-0-					102
							28	8									
08	44578	X	40141	-0-	-4437	-0-	2186	1	37937	3	N	-0-					102
							18	8									
09	43140	X	37140	-0-	-6000	-0-	1963	1	35156	3	N	-0-					102
							21	8									
10	44578	X	38766	-0-	-5812	-0-	2069	1	36697	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
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-
08	38874	X	34832	-0-	-4042	-0-	989	1	33843	2	N	-0-					-0-
09	36540	X	33214	-0-	-3326	-0-	935	1	32279	2	N	-0-					-0-
10	36828	X	32790	-0-	-4038	-0-	918	1	31872	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
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
08	32736	X	29721	-0-	-3015	-0-	29677	2	44	9	N	40					124
09	31320	X	28166	-0-	-3154	-0-	28132	2	34	9	N	31					155
10	31341	X	28507	-0-	-2834	-0-	28494	2	13	9	N	12	160	1			7

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		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
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
05	51429	X	38364	-0-	-13065	-0-	1796	1	36484	3	N	70					140
							7	8	77	9							
06	46170	X	35874	-0-	-10296	-0-	1760	1	34024	3	N	65					205
							18	8	72	9							
07	45198	X	35640	-0-	-9558	-0-	1848	1	33705	3	N	55	182	1			78
							26	8	61	9							
08	43121	X	34491	-0-	-8630	-0-	1874	1	32534	3	N	60					138
							17	8	66	9							
09	39240	X	30574	-0-	-8666	-0-	1613	1	28875	3	N	59					197
							21	8	65	9							
10	38378	X	28720	-0-	-9658	-0-	1529	1	27132	3	N	54	179	1			72
							59	9									

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
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	1829380	X	34223	-0-	-1795157	-0-	34124	2	99	9	Y	90	74	1			81
08	33528	X	33528	-0-	-0-	-0-	33439	2	89	9	Y	81	100	1			62
09	31946	X	31946	-0-	-0-	-0-	31862	2	84	9	Y	76	70	1			68
*10	28972	X	28972	-0-	-0-	-0-	28880	2	92	9	Y	84	132	1			20

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
05	36921	X	32144	-0-	-4777	-0-	1505	1	30571	3	N	53					155
							10	8	58	9							
06	35730	X	29693	-0-	-6037	-0-	1457	1	28165	3	N	49	182	1			22
							17	8	54	9							
07	35402	X	29642	-0-	-5760	-0-	1536	1	28020	3	N	56					78
							24	8	62	9							
08	34596	X	28703	-0-	-5893	-0-	1560	1	27071	3	N	52					130
							15	8	57	9							
09	32910	X	26224	-0-	-6686	-0-	1383	1	24778	3	N	42					172
							17	8	46	9							
10	32147	X	27077	-0-	-5070	-0-	1442	1	25588	3	N	43					215
							47	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
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
08	31682	X	27075	-0-	-4607	-0-	27042	2	33	9	N	30					70
09	30000	X	25357	-0-	-4643	-0-	25324	2	33	9	N	30					100
10	29884	X	25324	-0-	-4560	-0-	25324	2			N	-0-					100

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
05	152365	X	42013	-0-	-110352	-0-	1968	1	39988	3	N	40	179	1			33
							13	8	44	9							
06	52380	X	38612	-0-	-13768	-0-	1897	1	36654	3	N	34					67
							24	8	37	9							
07	49569	X	38340	-0-	-11229	-0-	1989	1	36270	3	N	43					110
							34	8	47	9							
08	47089	X	36636	-0-	-10453	-0-	1992	1	34567	3	N	52					162
							20	8	57	9							
09	43290	X	33549	-0-	-9741	-0-	1770	1	31703	3	N	45	192	1			15
							26	8	50	9							
10	42005	X	34549	-0-	-7456	-0-	1841	1	32653	3	N	50					65
							55	9									

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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										
08	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	16	1	2230	2	N	-0-						47
09	2040	N	1952	-0-	-88	-0-	15	1	1936	2	N	1						48
							1	9										
10	2201	N	2027	-0-	-174	-0-	16	1	2011	2	N	-0-						48

KNIGHTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 107992 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8294 - 8739

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										
08	837	X	833	-0-	-4	-0-	16	1	792	2	N	23						141
							25	9										
09	810	X	667	-0-	-143	-0-	15	1	610	2	N	38	119	1				60
							42	9										
*10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	16	1	727	2	N	14						74
							15	9										

JONESVILLE "A" WELL #: 7 RRCID -> 108495 COMPL. DATE 11/26/1983 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9505 - 9245

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-
08	2883	X	2799	-0-	-84	-0-	16	1	2744	2	N	35						35
							39	9										
09	2760	X	2669	-0-	-91	-0-	15	1	2654	2	N	-0-						35
10	2821	X	2725	-0-	-96	-0-	16	1	2709	2	N	-0-						35

TRAMMELL WELL #: 2 RRCID -> 108876 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9578 - 9315

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
08	682	N	592	-0-	-90	-0-	16	1	576	2	N	-0-						27
09	600	N	508	-0-	-92	-0-	15	1	485	2	N	7						34
							8	9										
10	682	N	383	-0-	-299	-0-	16	1	367	2	N	-0-						34

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
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
08	527	N	493	-0-	-34	-0-	9	1	484	2	N	-0-					68
09	360	N	355	-0-	-5	-0-	15	1	340	2	N	-0-					68
*10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	11	1	309	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
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									
08	2945	X	1896	-0-	-1049	-0-	7	1	1889	2	N	-0-	72	1			-0-
09	2850	X	1376	-0-	-1474	-0-	5	1	1371	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
08	3069	X	2269	-0-	-800	-0-	140	1	2129	2	N	-0-					-0-
09	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	135	1	2198	2	N	-0-					-0-
*10	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	140	1	2523	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
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
08	2015	N	1779	-0-	-236	-0-	15	1	1764	2	N	-0-					12
09	1680	N	1634	-0-	-46	-0-	14	1	1620	2	N	-0-					12
10	1922	N	1722	-0-	-200	-0-	16	1	1706	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
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
08	806	N	776	-0-	-30	-0-	16	1	760	2	N	-0-					32
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	15	1	722	2	N	-0-					32
10	775	N	734	-0-	-41	-0-	15	1	709	2	N	9					41
							10	9									

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	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

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-
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-

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 125769 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8206 - 8216

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELBY WELL #: 1 RRCID -> 128644 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9167 - 9429

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-
08	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	16	1	3171	2	N	-0-					-0-
09	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	15	1	3060	2	N	-0-					-0-
*10	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	16	1	2651	2	N	-0-					-0-

JOBE WELL #: 1 RRCID -> 129948 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8128 - 8148

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									
08	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	16	1	3019	2	N	-0-					29
09	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	15	1	2885	2	N	-0-					29
*10	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	16	1	3114	2	N	-0-					29

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	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

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
08	992	N	866	-0-	-126	-0-	16	1	850	2	N	-0-					29
09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	15	1	1392	2	N	-0-					29
*10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	16	1	1084	2	N	21					29
							23	9									

DOWNER WELL #: 1 RRCID -> 132783 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9319 - 9572

05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	16	1	1909	2	N	-0-					71
06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	15	1	1829	2	N	-0-					71
07	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	16	1	1840	2	N	-0-					71
08	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	16	1	2031	2	N	-0-					71
09	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	15	1	1860	2	N	5					76
							6	9									
*10	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	16	1	1995	2	N	-0-					76

JOBE WELL #: 3 RRCID -> 133082 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9262 - 9494

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
08	2635	N	2621	-0-	-14	-0-	16	1	2605	2	N	-0-	64	1			17
09	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	14	1	2378	2	N	-0-					17
10	2573	N	2515	-0-	-58	-0-	16	1	2499	2	N	-0-					17

DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 133315 COMPL. DATE 12/27/1989 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9341 - 9600

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									
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	16	1	1300	2	N	-0-					49
09	1230	N	1229	-0-	-1	-0-	15	1	1210	2	N	4					53
							4	9									
10	1426	N	1327	-0-	-99	-0-	16	1	1310	2	N	1					54
							1	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
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									
08	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	140	1	2314	2	N	-0-					90
09	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	135	1	2281	2	N	8					98
							9	9									
10	2635	N	2629	-0-	-6	-0-	139	1	2407	2	N	75	151	1			22
							83	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
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-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	7	1	229	2	N	-0-					-0-
*10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	15	1	222	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
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									
08	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	16	1	1120	2	N	-0-					3
09	1170	N	1084	-0-	-86	-0-	15	1	1069	2	N	-0-					3
10	1147	N	1089	-0-	-58	-0-	16	1	1073	2	N	-0-					3

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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									
08	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	15	1	2647	2	N	-0-					17
09	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	15	1	2488	2	N	-0-					17
10	2573	X	2331	-0-	-242	-0-	16	1	2315	2	N	-0-					17

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
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									
08	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	16	1	4084	2	N	-0-					102
09	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	15	1	3991	2	N	11					113
							12	9									
*10	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	16	1	4060	2	N	44					157
							48	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
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
08	2449	N	2273	-0-	-176	-0-	16	1	2257	2	N	-0-					10
09	2280	N	2177	-0-	-103	-0-	15	1	2162	2	N	-0-					10
*10	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	16	1	2293	2	N	25					35
							28	9									

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
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
08	2976	X	2706	-0-	-270	-0-	16	1	2690	2	N	-0-					15
09	2880	X	2841	-0-	-39	-0-	15	1	2747	2	N	72					87
							79	9									
10	2976	X	2849	-0-	-127	-0-	16	1	2833	2	N	-0-					87

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
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									
08	3100	X	3075	-0-	-25	-0-	16	1	3009	2	N	45					70
							50	9									
09	3000	X	2805	-0-	-195	-0-	15	1	2790	2	N	-0-					70
10	3100	X	2961	-0-	-139	-0-	16	1	2840	2	N	95	67	1			98
							105	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
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
08	2635	N	2628	-0-	-7	-0-	16	1	2612	2	N	-0-					55
09	2400	N	2365	-0-	-35	-0-	13	1	2352	2	N	-0-					55
*10	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	16	1	2578	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
05	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	140 116	1 9	3143	2	N	105					130
06	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	131 57	1 9	2854	2	N	52	159	1			23
07	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	140 138	1 9	3010	2	N	125					148
08	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	140 86	1 9	3090	2	N	78	166	1			60
09	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	135 53	1 9	2869	2	N	48					108
*10	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	140 75	1 9	2967	2	N	68	176	1			-0-

JOBE WELL #: 10 RRCID -> 198632 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9542

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
08	3565	X	3390	-0-	-175	-0-	16	1	3374	2	N	-0-					13
09	3450	X	3138	-0-	-312	-0-	14	1	3124	2	N	-0-					13
10	3503	X	3449	-0-	-54	-0-	16	1	3433	2	N	-0-					13

JONESVILLE WELL #: 26 RRCID -> 198751 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9174 - 9445

05	2945	X	2938	-0-	-7	-0-	16 33	1 9	2889	2	N	30					130
06	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	15	1	2062	2	N	-0-					130
07	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	16 65	1 9	3111	2	N	59	172	1			17
08	2883	N	2843	-0-	-40	-0-	16	1	2827	2	N	-0-					17
09	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	15	1	2798	2	N	-0-					17
10	2883	X	2772	-0-	-111	-0-	16	1	2756	2	N	-0-					17

CURRIE WELL #: 4 RRCID -> 202061 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9353 - 9491

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
08	5797	X	4971	-0-	-826	-0-	140	1	4831	2	N	-0-					110
09	5610	X	5505	-0-	-105	-0-	135 41	1 9	5329	2	N	37					147
10	5797	X	5200	-0-	-597	-0-	137 1	1 9	5062	2	N	1	141	1			7

TRAMMELL WELL #: 5 RRCID -> 203052 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9323 - 9537

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
08	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	16	1	2968	2	N	-0-					12
09	2880	X	2857	-0-	-23	-0-	14	1	2843	2	N	-0-					12
*10	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	15	1	2915	2	N	-0-					12

CURRIE WELL #: 5 RRCID -> 203192 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9392 - 9509

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928

CURRIE WELL #: 6 RRCID -> 205730 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9337 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	16	1	1593	2	N	-0-					25
09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	15	1	1578	2	N	-0-					25
*10	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	16	1	1587	2	N	32					57
							35	9									

JOBE WELL #: 11 RRCID -> 208295 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9261 - 9508

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
08	2976	N	2855	-0-	-121	-0-	15	1	2840	2	N	-0-					7
09	2760	N	2624	-0-	-136	-0-	13	1	2611	2	N	-0-					7
10	3007	N	2877	-0-	-130	-0-	16	1	2861	2	N	-0-					7

CURRIE WELL #: 7 RRCID -> 211042 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9344 - 9611

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									
08	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	16	1	2436	2	N	42					92
							46	9									
09	2310	N	2236	-0-	-74	-0-	15	1	2210	2	N	10	80	1			22
							11	9									
10	2480	N	2315	-0-	-165	-0-	15	1	2300	2	N	-0-					22

JONESVILLE "A" WELL #: 29 RRCID -> 233057 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9376 - 9594

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
08	4185	X	3977	-0-	-208	-0-	16	1	3961	2	N	-0-					8
09	4020	X	3801	-0-	-219	-0-	15	1	3786	2	N	-0-					8
10	4092	X	3879	-0-	-213	-0-	16	1	3863	2	N	-0-					8

JOBE WELL #: 12 RRCID -> 234138 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9230 - 9462

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
08	4154	X	4012	-0-	-142	-0-	16	1	3996	2	N	-0-					6
09	3990	X	3734	-0-	-256	-0-	14	1	3720	2	N	-0-					6
10	4092	X	4024	-0-	-68	-0-	16	1	4008	2	N	-0-					6

TRAMMELL WELL #: 6 RRCID -> 234369 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9530

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
08	2635	N	2395	-0-	-240	-0-	16	1	2379	2	N	-0-					3
09	2460	N	1919	-0-	-541	-0-	13	1	1906	2	N	-0-					3
10	2480	N	2262	-0-	-218	-0-	13	1	2249	2	N	-0-					3

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
TRAMMELL WELL #: 7 RRCID -> 235644 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9354 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	140	1	1720	2	N	14					77
							15	9									
09	1830	N	1798	-0-	-32	-0-	135	1	1663	2	N	-0-					77
*10	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	140	1	1744	2	N	-0-					77

DOWNER WELL #: 4 RRCID -> 235910 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9390 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1302	N	1113	-0-	-189	-0-	16	1	1064	2	N	30					72
							33	9									
09	1080	N	1072	-0-	-8	-0-	15	1	1057	2	N	-0-					72
*10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	15	1	1104	2	N	-0-					72

NORTH JONESVILLE "C" WELL #: 16 RRCID -> 236053 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9366 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2325	N	2276	-0-	-49	-0-	15	1	2261	2	N	-0-					100
09	2280	N	2257	-0-	-23	-0-	15	1	2242	2	N	-0-					100
10	2294	N	2291	-0-	-3	-0-	16	1	2275	2	N	-0-					100

JONESVILLE WELL #: 28 RRCID -> 238646 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9294 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3162	X	2354	-0-	-808	-0-	16	1	2338	2	N	-0-					18
09	2910	X	2256	-0-	-654	-0-	15	1	2241	2	N	-0-					18
10	2697	X	2266	-0-	-431	-0-	16	1	2250	2	N	-0-					18

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
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									
08	3503	X	3318	-0-	-185	-0-	16	1	3302	2	N	-0-					65
09	3330	X	3190	-0-	-140	-0-	15	1	3167	2	N	7					72
							8	9									
10	3441	X	3252	-0-	-189	-0-	16	1	3236	2	N	-0-					72

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
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
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
08	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	15	1	5204	2	N	-0-					120
09	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	15	1	4742	2	N	-0-					120
*10	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	16	1	4609	2	N	25	145	1			-0-
							28	9									

NORTH JONESVILLE "B" WELL #: 15 RRCID -> 242991 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9312 - 9574

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
08	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	16	1	5944	2	N	65					78
							72	9									
09	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	15	1	5743	2	N	-0-					78
*10	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	16	1	5887	2	N	-0-					78

GMX RESOURCES INC. 311408
VERHALEN WELL #: 6 RRCID -> 082869 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8724 - 10015

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
EADS WELL #: 1 RRCID -> 229448 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9445 - 9693

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									
08	1612	N	1397	-0-	-215	-0-	65	1	1282	2	N	45					230
							50	9									
09	1410	N	1408	-0-	-2	-0-	66	1	1340	2	N	2	2	8			230
							2	9									
10	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	67	1	1283	2	N	17	193	1			54
							19	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 236368 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8241 - 9681

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
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									
08	2077	N	1940	-0-	-137	-0-	92	1	1825	2	N	21					176
							23	9									
09	2070	N	1785	-0-	-285	-0-	83	1	1691	2	N	10	2	8			184
							11	9									
10	2015	N	1724	-0-	-291	-0-	84	1	1619	2	N	19					203
							21	9									

GROGAN, MILLIE WELL #: 3 RRCID -> 253762 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9591 - 9658

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
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									
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	51	1	1013	2	N	-0-					194
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	55	1	1115	2	N	8					202
							9	9									
10	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	54	1	1043	2	N	-0-					202

DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 255033 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9470 - 9547

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
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									
08	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	93	1	1854	2	N	5					245
							6	9									
09	1950	N	1937	-0-	-13	-0-	90	1	1835	2	N	11					256
							12	9									
10	1953	N	1839	-0-	-114	-0-	91	1	1748	2	N	-0-	187	1			69

TWYMAN WELL #: 2 RRCID -> 255131 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9560 - 9627

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
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									
08	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	80	1	1593	2	N	9					219
							10	9									
09	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	83	1	1696	2	N	10					229
							11	9									
10	1798	N	1657	-0-	-141	-0-	82	1	1575	2	N	-0-	178	1			51

EADS WELL #: 2H RRCID -> 264497 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9839 - 14655

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
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
08	29868	X	29868	-0-	-0-	-0-	29866	2	2	9	N	2					52
09	30000	X	29746	-0-	-254	-0-	29592	2	154	9	N	140	30	8			162
10	31000	X	28464	-0-	-2536	-0-	28417	2	47	9	N	43	180	1			25

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
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									
08	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	107	1	2112	2	Y	11	2	8			53
							12	9									
09	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	95	1	1803	2	Y	9					62
							10	9									
*10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	82	1	1516	2	Y	-0-					62

HOPE WELL #: 1 RRCID -> 246552 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 9624

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WINSTON HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 250619 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 11337 PERF. 9542 - 9720

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									
08	3100	X	2471	-0-	-629	-0-	118	1	2330	2	Y	21					89
							23	9									
09	3000	X	2493	-0-	-507	-0-	125	1	2359	2	Y	8					97
							9	9									
10	3100	X	2312	-0-	-788	-0-	119	1	2192	2	Y	1	1	8			97
							1	9									

WINSTON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 264762 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9853 - 13606

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									
08	56544	X	43148	-0-	-13396	-0-	2193	1	40813	2	N	129	178	1	23	8	85
							142	9									
09	54690	X	40168	-0-	-14522	-0-	2120	1	37902	2	N	133	165	1	18	8	35
							146	9									
10	54963	X	40989	-0-	-13974	-0-	2217	1	38615	2	N	143	14	8			164
							157	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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
08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1302	2	18	9	N	16	1	8			162
09	1830	N	169	-0-	-1661	-0-	163	2	6	9	N	5	1	8			166
*10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					166

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212295 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9042 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	67	1	1777	2	N	20					137
							22	9									
09	1860	N	1790	-0-	-70	-0-	70	1	1676	2	N	40	157	1			20
							44	9									
10	1984	N	1859	-0-	-125	-0-	93	1	1766	2	N	-0-					20

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
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									
*08	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	161	1	2408	2	Y	8	6	1			3
							9	9									
*09	2430	X	2253	-0-	-177	-0-	148	1	2096	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
10	2511	X	2297	-0-	-214	-0-	145	1	2150	2	Y	2	5	1			1
							2	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
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									
08	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	99	1	2635	2	N	2					53
							2	9									
09	2490	N	2471	-0-	-19	-0-	99	1	2369	2	N	3					56
							3	9									
*10	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	135	1	2545	2	N	-0-					56

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216287 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9098 - 9762

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216422 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8747 - 9601

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									
*08	1860	N	1816	-0-	-44	-0-	113	1	1690	2	Y	12	7	1			5
							13	9									
*09	1800	N	1643	-0-	-157	-0-	107	1	1526	2	Y	9	9	1			5
							10	9									
10	1829	N	1742	-0-	-87	-0-	110	1	1628	2	Y	4	7	1			2
							4	9									

DREYFUS, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 218436 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8309 - 9721

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	2479	-0-	-311	-0-	156	1	2290	2	Y	30	30	1			9
							33	9									
*08	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	228	1	3405	2	Y	62	46	1			25
							68	9									
*09	2700	X	2258	-0-	-442	-0-	144	1	2046	2	Y	62	55	1			32
							68	9									
10	2790	X	2632	-0-	-158	-0-	164	1	2435	2	Y	30	46	1			16
							33	9									

STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 218725 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8219 - 9634

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	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	463	1	6784	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
*08	6913	X	6494	-0-	-419	-0-	406	1	6069	2	Y	17	12	1			7
							19	9									
*09	6840	X	5824	-0-	-1016	-0-	382	1	5423	2	Y	17	15	1			9
							19	9									
10	7254	X	6498	-0-	-756	-0-	409	1	6076	2	Y	12	15	1			6
							13	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SANDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219386 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9020 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4216	X	4189	-0-	-27	-0-	152	1	4037	2	N	-0-					64
09	4080	X	3840	-0-	-240	-0-	152	1	3637	2	N	46					110
							51	9									
10	4216	X	4177	-0-	-39	-0-	210	1	3967	2	N	-0-					110

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 221164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8554 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2280	N	2233	-0-	-47	-0-	138	1	2093	2	N	2					76
							2	9									
*12	2449	N	2076	-0-	-373	-0-	133	1	1942	2	N	1	1	8			76
							1	9									
*01	2325	N	2006	-0-	-319	-0-	132	1	1874	2	N	-0-					76
*02	2100	N	1947	-0-	-153	-0-	108	1	1839	2	N	-0-					76
*03	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	118	1	1985	2	Y	-0-					76
*04	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	135	1	1838	2	Y	4	3	8			77
							4	9									
*05	2170	N	1989	-0-	-181	-0-	123	1	1866	2	Y	-0-					77
*06	2040	N	1835	-0-	-205	-0-	116	1	1719	2	Y	-0-					77
*07	2046	N	1962	-0-	-84	-0-	125	1	1837	2	Y	-0-					77
*08	1984	N	1767	-0-	-217	-0-	111	1	1656	2	Y	-0-					77
*09	1830	N	1740	-0-	-90	-0-	114	1	1626	2	Y	-0-					77
*10	1953	N	1833	-0-	-120	-0-	116	1	1717	2	Y	-0-					77

RILEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 221171 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8422 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1903	2	85	9	N	77					95
09	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					95
*10	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					95

STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221174 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8261 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	83	1	1215	2	Y	15	13	1			4
							17	9									
*08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	73	1	1092	2	Y	24	18	1			10
							26	9									
*09	1410	N	1341	-0-	-69	-0-	86	1	1226	2	Y	26	22	1			14
							29	9									
10	1302	N	609	-0-	-693	-0-	38	1	569	2	Y	2	15	1			1
							2	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 7 RRCID -> 221527 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8423 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	136	1	2027	2	Y	45	33	1			18
							50	9									
*09	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	132	1	1875	2	Y	30	33	1			15
							33	9									
10	2139	N	1834	-0-	-305	-0-	115	1	1715	2	Y	4	17	1			2
							4	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221749 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8322 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	119	1	1750	2	Y	30	29	1			9
							33	9									
*08	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	118	1	1770	2	Y	59	44	1			24
							65	9									
*09	1830	N	1660	-0-	-170	-0-	105	1	1491	2	Y	58	52	1			30
							64	9									
10	1891	N	1701	-0-	-190	-0-	105	1	1563	2	Y	30	44	1			16
							33	9									

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 222140 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8407 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2310	-0-	-573	-0-	144	1	2116	2	Y	45	46	1			13
							50	9									
*08	2883	X	2221	-0-	-662	-0-	133	1	1990	2	Y	89	66	1			36
							98	9									
*09	2670	X	2403	-0-	-267	-0-	152	1	2157	2	Y	85	77	1			44
							94	9									
10	2728	X	2585	-0-	-143	-0-	160	1	2374	2	Y	46	66	1			24
							51	9									

MINK WELL #: 1 RRCID -> 222247 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8191 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3689	X	2909	-0-	-780	-0-	2898	2	11	9	N	10	8	8			58
*09	3570	X	2265	-0-	-1305	-0-	2228	2	37	9	N	34	7	8			85
*10	3627	X	1891	-0-	-1736	-0-	1876	2	15	9	N	14	6	8			93

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ELLIS, CHAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224166 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8359 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	152	1	2234	2	Y	32	23	1			9
							35	9									
*08	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	158	1	2364	2	Y	66	49	1			26
							73	9									
*09	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	150	1	2126	2	Y	70	60	1			36
							77	9									
*10	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	149	1	2220	2	Y	100	84	1			52
							110	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224185 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8452 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5237	-0-	-1025	-0-	333	1	4874	2	Y	27	27	1			8
							30	9									
*08	5859	X	5233	-0-	-626	-0-	324	1	4850	2	Y	54	40	1			22
							59	9									
*09	5640	X	5401	-0-	-239	-0-	351	1	4991	2	Y	54	48	1			28
							59	9									
10	5642	X	5410	-0-	-232	-0-	339	1	5040	2	Y	28	41	1			15
							31	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 224356 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8456 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	235	1	3441	2	Y	39	40	1			11
							43	9									
*08	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	220	1	3285	2	Y	78	58	1			31
							86	9									
*09	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	236	1	3357	2	Y	76	68	1			39
							84	9									
*10	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	234	1	3477	2	Y	42	59	1			22
							46	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
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	1766	-0-	-94	-0-	112	1	1643	2	Y	10	8	1			3
							11	9									
*08	1829	N	1783	-0-	-46	-0-	109	1	1630	2	Y	40	27	1			16
							44	9									
*09	1680	N	1610	-0-	-70	-0-	104	1	1472	2	Y	31	31	1			16
							34	9									
10	1767	N	1678	-0-	-89	-0-	106	1	1570	2	Y	2	17	1			1
							2	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226798 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8402 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1726	-0-	-351	-0-	110	1	1605	2	Y	10	9	1			3
							11	9									
*08	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	114	1	1706	2	Y	17	13	1			7
							19	9									
*09	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	106	1	1508	2	Y	25	19	1			13
							28	9									
10	1736	N	720	-0-	-1016	-0-	44	1	653	2	Y	21	23	1			11
							23	9									

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227207 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9598 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2108	N	1890	-0-	-218	-0-	119	1	1771	2	Y	-0-					82
09	1950	N	1605	-0-	-345	-0-	106	1	1499	2	Y	-0-					82
10	1953	N	1896	-0-	-57	-0-	120	1	1776	2	Y	-0-					82

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 8 RRCID -> 228042 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8372 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	1767	N	1671	-0-	-96	-0-	104	1	1560	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
*09	1620	N	1486	-0-	-134	-0-	97	1	1385	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
10	1674	N	1497	-0-	-177	-0-	94	1	1401	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

LANCASTER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228177 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8414 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	110	1	1618	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
*08	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	106	1	1588	2	Y	106	65	1			43
							117	9									
*09	1710	N	1641	-0-	-69	-0-	101	1	1428	2	Y	102	92	1			53
							112	9									
10	1736	N	1615	-0-	-121	-0-	101	1	1506	2	Y	7	56	1			4
							8	9									

SANDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229064 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8168 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	85	1	2252	2	N	-0-					30
09	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	80	1	1924	2	N	-0-					30
*10	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	124	1	2348	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
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
08	806	N	620	-0-	-186	-0-	556	2	64	9	N	58	4	8			122
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	610	2	87	9	N	79	2	8			199
10	806	N	665	-0-	-141	-0-	662	2	3	9	N	3	3	8			199

SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 229457 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11856 PERF. 8400 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1188	-0-	-114	-0-	75	1	1099	2	Y	13	12	1			4
							14	9									
*08	1302	X	849	-0-	-453	-0-	52	1	771	2	Y	24	18	1			10
							26	9									
*09	1200	X	561	-0-	-639	-0-	35	1	492	2	Y	31	25	1			16
							34	9									
10	1240	X	934	-0-	-306	-0-	57	1	854	2	Y	21	26	1			11
							23	9									

ROBB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229695 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9130 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5361	-0-	-870	-0-	342	1	5010	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
*08	6386	X	5106	-0-	-1280	-0-	319	1	4768	2	Y	17	12	1			7
							19	9									
*09	6180	X	5537	-0-	-643	-0-	363	1	5155	2	Y	17	15	1			9
							19	9									
*10	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	472	1	7013	2	Y	8	13	1			4
							9	9									

NOLTE WELL #: 1 RRCID -> 230570 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9707 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4464	X	4324	-0-	-140	-0-	157	1	4167	2	N	-0-					112
09	4320	X	3808	-0-	-512	-0-	152	1	3643	2	N	12					124
							13	9									
10	4433	X	4217	-0-	-216	-0-	209	1	3950	2	N	53					177
							58	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
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	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	172	1	2521	2	Y	30	29	1			9
							33	9									
*08	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	189	1	2830	2	Y	72	52	1			29
							79	9									
*09	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	141	1	2008	2	Y	62	59	1			32
							68	9									
*10	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	165	1	2457	2	Y	33	48	1			17
							36	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
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	3863	-0-	-322	-0-	244	1	3574	2	Y	41	41	1			12
							45	9									
*08	4185	X	3817	-0-	-368	-0-	233	1	3488	2	Y	87	64	1			35
							96	9									
*09	4050	X	3472	-0-	-578	-0-	222	1	3150	2	Y	91	79	1			47
							100	9									
10	4185	X	3591	-0-	-594	-0-	223	1	3320	2	Y	44	68	1			23
							48	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233759 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 8434 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3135	-0-	-895	-0-	198	1	2909	2	Y	25	25	1			7
							28	9									
*08	3875	X	3408	-0-	-467	-0-	210	1	3137	2	Y	55	40	1			22
							61	9									
*09	3510	X	3013	-0-	-497	-0-	194	1	2760	2	Y	54	48	1			28
							59	9									
10	3410	X	3063	-0-	-347	-0-	191	1	2841	2	Y	28	41	1			15
							31	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
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									
08	3875	X	3824	-0-	-51	-0-	139	1	3685	2	N	-0-					100
09	3750	X	3667	-0-	-83	-0-	144	1	3449	2	N	67					167
							74	9									
*10	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	195	1	3683	2	N	-0-					167

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
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	2525	-0-	-110	-0-	161	1	2355	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
*08	3224	X	2467	-0-	-757	-0-	154	1	2299	2	Y	13	10	1			5
							14	9									
*09	3120	X	2567	-0-	-553	-0-	168	1	2389	2	Y	9	10	1			4
							10	9									
10	3224	X	2423	-0-	-801	-0-	153	1	2266	2	Y	4	6	1			2
							4	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
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	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	183	1	2683	2	Y	58	62	1			17
							64	9									
*08	3038	X	2837	-0-	-201	-0-	170	1	2535	2	Y	120	89	1			48
							132	9									
*09	2940	X	2515	-0-	-425	-0-	157	1	2227	2	Y	119	106	1			61
							131	9									
10	3038	X	2569	-0-	-469	-0-	158	1	2346	2	Y	59	89	1			31
							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
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	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	426	1	6242	2	Y	21	20	1			6
							23	9									
*08	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	435	1	6501	2	Y	40	30	1			16
							44	9									
*09	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	434	1	6158	2	Y	17	24	1			9
							19	9									
*10	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	423	1	6290	2	Y	7	12	1			4
							8	9									

TAYLOR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 239120 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8270 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2054	-0-	-178	-0-	129	1	1896	2	Y	26	27	1			8
							29	9									
*08	2263	N	2138	-0-	-125	-0-	130	1	1947	2	Y	55	41	1			22
							61	9									
*09	2190	N	2041	-0-	-149	-0-	130	1	1848	2	Y	57	50	1			29
							63	9									
*10	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	128	1	1901	2	Y	28	42	1			15
							31	9									

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 244867 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10077 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	13144	X	11245	-0-	-1899	-0-	704	1	10528	2	Y	12	9	1			5
							13	9									
*09	12720	X	9144	-0-	-3576	-0-	601	1	8540	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
10	13144	X	12747	-0-	-397	-0-	804	1	11941	2	Y	2	3	1			1
							2	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
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									
*08	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	142	1	2123	2	Y	207	361	1			3
							228	9									
*09	2100	N	1941	-0-	-159	-0-	127	1	1810	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
10	2263	N	1991	-0-	-272	-0-	125	1	1864	2	Y	2	3	1			1
							2	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
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									
*08	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	165	1	2470	2	Y	15	11	1			6
							17	9									
*09	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	155	1	2203	2	Y	14	13	1			7
							15	9									
*10	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	174	1	2590	2	Y	6	10	1			3
							7	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 249929 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8380 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1217	-0-	-23	-0-	77	1	1130	2	Y	9	173	1			1
							10	9									
*08	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	106	1	1587	2	Y	7	5	1			3
							8	9									
*09	1440	N	1409	-0-	-31	-0-	92	1	1308	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
*10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	96	1	1432	2	Y	3	6	1			1
							3	9									

YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF. 8436 - 11651

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	3751	X	3577	-0-	-174	-0-	130	1	3447	2	N	-0-					92
09	3630	X	3331	-0-	-299	-0-	133	1	3181	2	N	15					107
							17	9									
10	3751	X	3637	-0-	-114	-0-	181	1	3412	2	N	40					147
							44	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 252814 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 11745 PERF. 9644 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2790	X	2768	-0-	-22	-0-	100	1	2666	2	N	2					22
							2	9									
09	2700	N	2684	-0-	-16	-0-	106	1	2536	2	N	38					60
							42	9									
*10	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	143	1	2706	2	N	-0-					60

WOODLEY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 254996 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10154 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	22568	X	21267	-0-	-1301	-0-	770	1	20461	2	Y	33					130
							36	9									
09	21780	X	19189	-0-	-2591	-0-	765	1	18345	2	Y	72					202
							79	9									
10	22444	X	21199	-0-	-1245	-0-	1064	1	20104	2	Y	28	181	1			49
							31	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 255347 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF. 9550 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3119	-0-	-570	-0-	197	1	2892	2	Y	27	28	1			8
							30	9									
*08	3565	X	3065	-0-	-500	-0-	188	1	2813	2	Y	58	43	1			23
							64	9									
*09	3360	X	2831	-0-	-529	-0-	182	1	2584	2	Y	59	52	1			30
							65	9									
10	3224	X	2880	-0-	-344	-0-	180	1	2667	2	Y	30	44	1			16
							33	9									

PERRY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 257785 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9546 PERF.10366 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	21065	-0-	-3549	-0-	1344	1	19703	2	Y	16	16	1			5
							18	9									
*08	24056	X	20406	-0-	-3650	-0-	1278	1	19093	2	Y	32	24	1			13
							35	9									
*09	22530	X	18693	-0-	-3837	-0-	1227	1	17430	2	Y	33	29	1			17
							36	9									
10	22537	X	19490	-0-	-3047	-0-	1228	1	18243	2	Y	17	25	1			9
							19	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
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									
08	31868	X	28532	-0-	-3336	-0-	1448	1	26989	2	N	86	129	1	52	8	56
							95	9									
09	29790	X	27070	-0-	-2720	-0-	1411	1	25530	2	N	117	56	8			117
							129	9									
10	29977	X	27045	-0-	-2932	-0-	1502	1	25421	2	N	111	56	8			172
							122	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
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									
*08	18228	X	14827	-0-	-3401	-0-	930	1	13893	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*09	16020	X	13545	-0-	-2475	-0-	890	1	12643	2	Y	11	7	1			6
							12	9									
10	15562	X	13984	-0-	-1578	-0-	881	1	13084	2	Y	17	14	1			9
							19	9									

SWMF GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 261852 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11767 PERF. 9485 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	2015	N	1844	-0-	-171	-0-	115	1	1725	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*09	1830	N	1692	-0-	-138	-0-	111	1	1575	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
10	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	115	1	1705	2	Y	7	6	1			4
							8	9									

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 10H RRCID -> 264598 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 9818 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	30628	X	24514	-0-	-6114	-0-	24464	2	50	9	Y	45					87
09	28200	X	21688	-0-	-6512	-0-	21633	2	55	9	Y	50	81	1			56
10	27931	X	19821	-0-	-8110	-0-	19776	2	45	9	Y	41	76	1			21

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 9H RRCID -> 264599 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9805 - 16573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	47647	X	40472	-0-	-7175	-0-	40406	2	66	9	Y	60					116
09	45750	X	38305	-0-	-7445	-0-	38231	2	74	9	Y	67	107	1			76
10	45570	X	32683	-0-	-12887	-0-	32622	2	61	9	Y	55	103	1			28

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KAIN GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 264600 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9709 PERF.10140 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	45570	X	31038	-0-	-14532	-0-	1124	1	29871	2	N	39	177	1			22
							43	9									
09	39720	X	28156	-0-	-11564	-0-	1121	1	26875	2	N	145					167
							160	9									
10	39494	X	29372	-0-	-10122	-0-	1472	1	27817	2	N	75	172	1			70
							83	9									

ELLIS, CHAD GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264696 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9958 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	45666	-0-	-20271	-0-	2913	1	42699	2	Y	49	35	1			14
							54	9									
*08	60047	X	43674	-0-	-16373	-0-	2731	1	40818	2	Y	114	82	1			46
							125	9									
*09	52620	X	39758	-0-	-12862	-0-	2605	1	37000	2	Y	139	113	1			72
							153	9									
10	50809	X	39325	-0-	-11484	-0-	2475	1	36772	2	Y	71	106	1			37
							78	9									

NOLTE WELL #: 2H RRCID -> 265188 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9853 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	36642	X	29395	-0-	-7247	-0-	29065	2	330	9	N	300	345	1			155
09	33420	X	25378	-0-	-8042	-0-	24931	2	447	9	N	406	440	1			121
10	33542	X	26262	-0-	-7280	-0-	25871	2	391	9	N	355	270	1			206

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 017276 COMPL. DATE 08/01/1956 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8510 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-					91
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	11	2	2	9	N	2					93
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 017278 COMPL. DATE 03/05/1956 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8506 - 8551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					109
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					109
*10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					109

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 017281 COMPL. DATE 05/14/1958 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8495 - 8519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAY-HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 070609 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8182 - 8192

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
08	744	N	714	-0-	-30	-0-	714	2			N	-0-					139
09	720	N	694	-0-	-26	-0-	694	2			N	-0-					139
10	713	N	673	-0-	-40	-0-	673	2			N	-0-					139

STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 131751 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7915 - 9484

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
08	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4718	2	26	9	N	24	172	1			22
09	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4582	2	32	9	N	29					51
*10	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4771	2	40	9	N	36					87

STEPHENSON WELL #: 3 RRCID -> 133532 COMPL. DATE 11/24/1989 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9185 - 9459

05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	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

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-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 139915 COMPL. DATE 10/23/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9278 - 9557

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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5228					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5228					N	-0-					-0-
10	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
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	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
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
08	4340	X	3012	-0-	-1328	-0-	3012	2			N	-0-					95
09	4200	X	3525	-0-	-675	-0-	3512	2	13	9	N	12					107
10	4278	X	3946	-0-	-332	-0-	3946	2			N	-0-					107

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
08	11741	X	11741	-0-	-0-	-0-	11633	2	108	9	N	98					291
09	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	9651	2	80	9	N	73	178	1			186
*10	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6489	2	55	9	N	50					236

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
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
08	837	N	679	-0-	-158	-0-	677	2	2	9	N	2					91
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					91
10	1488	N	1089	-0-	-399	-0-	1085	2	4	9	N	4					95

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
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
08	3100	N	3371	-0-	271	271	3362	2	9	9	N	8					228
09	3000	N	3185	-0-	185	456	3182	2	3	9	N	3	178	1			53
*10	3100	N	3903	-0-	803	1259	3886	2	17	9	N	15					68

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
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
08	1643	N	1586	-0-	-57	-0-	1585	2	1	9	N	1	178	1			30
09	1740	N	1538	-0-	-202	-0-	1538	2			N	-0-					30
10	1612	N	1518	-0-	-94	-0-	1515	2	3	9	N	3					33

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
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
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					153
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					153
*10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	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
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
08	2759	X	2579	-0-	-180	-0-	2570	2	9	9	N	8					180
09	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2549	2	11	9	N	10					190
*10	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2721	2	14	9	N	13	172	1			31

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
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
08	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1990	2	25	9	N	23					90
09	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2108	2	33	9	N	30					120
*10	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2393	2	30	9	N	27					147

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABERCROMBIE WELL #: 6 RRCID -> 254416 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9598 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					28
10	14B2 EXT		170	-0-	170	174	170	2			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
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
08	7254	X	6497	-0-	-757	-0-	6491	2	6	9	N	5					163
09	7020	X	6118	-0-	-902	-0-	6115	2	3	9	N	3					166
10	7037	X	6143	-0-	-894	-0-	6141	2	2	9	N	2					168

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
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
08	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	5992	2	11	9	N	10					51
09	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5743	2	2	9	N	2					53
*10	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5974	2	17	9	N	15					68

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
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
08	465	N	45	-0-	-420	-0-	45	2			N	-0-					175
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	51	1	135	2	N	-0-					175
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	134	1	172	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
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
08	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					14
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	395	1	507	2	N	-0-					14
*10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	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
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
08	496	N	109	-0-	-387	-0-	109	2			N	-0-					171
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	9	1	17	2	N	-0-					171
*10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	186	1	321	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
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
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					128
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					128
10	155	N	90	-0-	-65	-0-	69	1	21	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
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
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	185	1	739	2	N	-0-					159
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	241	1	1025	2	N	-0-					159
*10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	42	1	167	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
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
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					88
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	141	1	388	2	N	-0-					88
10	961	N	290	-0-	-671	-0-	95	1	195	2	N	-0-					88

RUDD, W.L. WELL #: 3 RRCID -> 169105 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9329 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					127
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					127
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	2170	N	1879	-0-	-291	-0-	1866	3	13	9	N	12					92
09	1770	N	1734	-0-	-36	-0-	1723	3	11	9	N	10					102
*10	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					102

STRANGE WELL #: 1 RRCID -> 241358 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9500 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4929	X	4394	-0-	-535	-0-	4394	3			N	-0-					46
09	4770	X	4278	-0-	-492	-0-	4278	3			N	-0-					46
10	4743	X	4283	-0-	-460	-0-	4261	3	22	9	N	20					66

MANN WELL #: 1 RRCID -> 248311 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9500 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2356	N	2323	-0-	-33	-0-	2323	3			N	-0-					89
09	2250	N	2246	-0-	-4	-0-	2246	3			N	-0-					89
10	2325	N	2268	-0-	-57	-0-	2268	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
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
08	0	W	48452	-0-	48452	917528	48344	3	108	9	N	98					165
09	0	W	44997	-0-	44997	962525	44912	3	85	9	N	77	152	1			90
10	0	W	44354	-0-	44354	1006879	44263	3	91	9	N	83					173

HUFFMAN-SMITH WELL #: 5H RRCID -> 267954 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9902 - 13760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	149420	X	64835	-0-	-84585	-0-	64772	3	63	9	N	57					220
09	118290	X	55925	-0-	-62365	-0-	55808	3	117	9	N	106	151	1			175
10	108562	X	54977	-0-	-53585	-0-	54872	3	105	9	N	95					270

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARRETT "E" WELL #: 3 RRCID -> 132314 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9488 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1054	N	912	-0-	-142	-0-	912	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	956	-0-	-5	-0-	956	2	Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 4 RRCID -> 133537 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9483 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2	Y	-0-					-0-
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2	Y	-0-					-0-
*10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2	Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 5 RRCID -> 137404 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8182 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2	Y	-0-					-0-
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2	Y	-0-					-0-
*10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2	Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 8 RRCID -> 181000 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9675 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2449	N	1963	-0-	-486	-0-	1963	2	Y	-0-					-0-
09	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2	Y	-0-					-0-
10	2139	N	2104	-0-	-35	-0-	2104	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
*10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					-0-

GARRETT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 192858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8382 - 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
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
08	3193	X	2488	-0-	-705	-0-	2391	2	97	9	Y	88	49	1			57
09	3090	X	2399	-0-	-691	-0-	2310	2	89	9	Y	81	91	1			47
10	3193	X	2381	-0-	-812	-0-	2289	2	92	9	Y	84	102	1			29

GARRETT "E" WELL #: 10 RRCID -> 192915 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9672 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
*10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 7 RRCID -> 194781 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9656 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3100	N	3594	-0-	494	494	3591	2	3	9	Y	3	1	1			2
09	3000	N	3293	-0-	293	787	3291	2	2	9	Y	2	3	1			1
*10	3100	N	3394	-0-	294	1081	3391	2	3	9	Y	3	3	1			1

GARRETT "E" WELL #: 11 RRCID -> 194820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8424 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
*10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-

GARRETT HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 213954 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			Y	-0-	15	1			-0-
09	3810	X	3236	-0-	-574	-0-	3236	2			Y	-0-					-0-
10	3937	X	3491	-0-	-446	-0-	3491	2			Y	-0-					-0-

GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252251 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8399 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	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
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	15 28	1 9	491	2	N	25					45
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	12 39	1 9	395	2	N	35					80
07	465	N	384	-0-	-81	-0-	11 14	1 9	359	2	N	13					93
08	527	N	406	-0-	-121	-0-	11 39	1 9	356	2	N	35					128
09	450	N	354	-0-	-96	-0-	10 23	1 9	321	2	N	21	79	1			70
10	372	N	274	-0-	-98	-0-	8 11	1 9	255	2	N	10					80

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
05	1023	X	684	-0-	-339	-0-	16 36	1 9	632	2	N	33	171	1			44
06	1230	X	726	-0-	-504	-0-	15 39	1 9	672	2	N	35					79
07	1271	X	930	-0-	-341	-0-	16 53	1 9	861	2	N	48					127
08	1085	X	374	-0-	-711	-0-	13 35	1 9	326	2	N	32					159
09	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					159
10	930	X	1	-0-	-929	-0-	1	1			N	-0-					159

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
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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	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
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 199031 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5976 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	841	X	841	-0-	-0-	-0-	140 7	1 9	694	2	N	6					61
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
08	837	X	631	-0-	-206	-0-	140	1	491	2	N	-0-					61
09	870	X	524	-0-	-346	-0-	135	1	389	2	N	-0-					61
10	899	X	542	-0-	-357	-0-	140	1	402	2	N	-0-					61

WASKOM (DOWNER) //CONT.// 95369 192 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228639 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6010 - 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
08	2790	N	2518	-0-	-272	-0-	298	1	2220	2	Y	-0-					-0-
09	2400	N	1829	-0-	-571	-0-	199	1	1630	2	Y	-0-					-0-
*10	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	268	1	2047	2	Y	-0-					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 174985 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5644 - 5652

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-
08	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	336	1	2506	2	N	-0-					-0-
09	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	280	1	2291	2	N	-0-					-0-
*10	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	338	1	2582	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

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
08	2294	N	2266	-0-	-28	-0-	68	1	2192	2	N	5					82
							6	9									
09	2280	N	2128	-0-	-152	-0-	64	1	2063	2	N	1	83	1			-0-
							1	9									
10	2449	N	2329	-0-	-120	-0-	69	1	2247	2	N	12					12
							13	9									

WASKOM (GLOYD) //CONT.// 95369 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
MOORE WELL #: 2 RRCID -> 220956 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 4886 - 4892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2013 - PLUGGED 07-13-2013

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

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-
08	5487	X	4850	-0-	-637	-0-	4850	2			Y	-0-					-0-
09	5250	X	4689	-0-	-561	-0-	4689	2			Y	-0-					-0-
10	5425	X	4828	-0-	-597	-0-	4828	2			Y	-0-					-0-

ISAACS, E. W. D. WELL #: 1 C RRCID -> 017089 COMPL. DATE 03/16/1949 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 4800 - 4835

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 10 L RRCID -> 212942 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 4861 - 4863

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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									
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	16	1	184	2	N	-0-					47
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	15	1	195	2	N	13					60
							14	9									
*10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	16	1	172	2	N	-0-					60

WASKOM (HILL) //CONT.// 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 017097 COMPL. DATE 11/16/1948 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4910 - 4940

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

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	180	N	180	-0-	-0-	-0-	6	1	174	2	N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	6	1	184	2	N	-0-					-0-
*09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	7	1	210	2	N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	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

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
08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2187	2	47	9	N	43					264
09	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2094	2	48	9	N	44	176	1			132
10	1612	N	260	-0-	-1352	-0-	242	2	18	9	N	16	79	1			69

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
WELLS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 179155 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 6283 - 6300

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					8

WASKOM (MATTIE) //CONT.// 95369 360 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
JONESVILLE "A" WELL #: 8 RRCID -> 199596 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6204 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	16	1	921	2	N	157	173	1			122
							173	9									
09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	15	1	895	2	N	67	172	1			17
							74	9									
*10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	16	1	925	2	N	143					160
							157	9									

WEATHERSBY, DON WELL #: 4 RRCID -> 201670 COMPL. DATE 06/02/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6172 - 6182

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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									
08	2821	X	2367	-0-	-454	-0-	15	1	2286	2	N	60					161
							66	9									
09	2730	X	2053	-0-	-677	-0-	14	1	1991	2	N	44					205
							48	9									
10	2666	X	2541	-0-	-125	-0-	15	1	2457	2	N	63					268
							69	9									

BURKS WELL #: 1 RRCID -> 244857 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6306 - 6350

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WASKOM (MYSTIC SAND) 95369 408 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BERKSHIRE OPERATING, LLC 067572
FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 123860 COMPL. DATE 03/24/1987 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6093 - 6113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

WASKOM (PAGE SAND) 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
COOKE, MARY WELL #: 2 RRCID -> 123185 COMPL. DATE 09/30/1986 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6077 - 6081

	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
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-
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	454	1	217	2	N	-0-					-0-
*09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	329	1	200	2	N	-0-					-0-
*10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	270	1	386	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

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

PIERCE, RUBEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 156247 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5892 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 270614 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5800 - 5810

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3281	X	3142	-0-	-139	-0-	85	1	3057	2	N	-0-					-0-
05	5983	X	4684	-0-	-1299	-0-	130	1	4554	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	2578	-0-	-3212	-0-	74	1	2504	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	2625	-0-	-3358	-0-	74	1	2551	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	2584	-0-	-3399	-0-	73	1	2511	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	2438	-0-	-3352	-0-	69	1	2369	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	2488	-0-	-3495	-0-	70	1	2418	2	N	-0-					-0-

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
05	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	16	1	4550	2	N	31					123
							34	9									
06	5850	X	4282	-0-	-1568	-0-	13	1	4207	2	N	56	134	1			45
							62	9									
07	6045	X	3396	-0-	-2649	-0-	12	1	3369	2	N	14	59	1			-0-
							15	9									
08	4588	X	4144	-0-	-444	-0-	14	1	4130	2	N	-0-					-0-
09	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	15	1	5046	2	N	-0-					-0-
*10	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	15	1	4931	2	N	108	80	1			28
							119	9									

KNIGHTON WELL #: 4 T RRCID -> 127150 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6008 - 6012

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174516 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5990 - 5997

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION, LLC 835977
SMITH, T. P. WELL #: 6 RRCID -> 181261 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6016 - 6023

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TRIPLE J INVESTMENTS INC 870423
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 202756 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 6219 - 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
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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					46
09	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					46
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					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

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

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

WASKOM (PETTIT, LOWER) //CONT.// 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 8 RRCID -> 215567 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 5759 - 5798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	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

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										
08	T. A.	2699	-0-	2699	18961	917	1	1754	2	Y	25					195
						28	9										
09	21510 X	2549	-0-	-18961	-0-	925	1	1602	2	Y	20	178	1			37
						22	9										
*10	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	968	1	1652	2	Y	32					69
						35	9										

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 166638 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6303 - 6311

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										
08	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	140	1	4213	2	N	26					26
						29	9										
09	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	135	1	3989	2	N	99					125
						109	9										
*10	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	140	1	4084	2	N	34	159	1			-0-
						37	9										

RUDD WELL #: 1 RRCID -> 181330 COMPL. DATE 10/11/1997 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5726 - 5765

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
08	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	15	1	1208	2	N	46					168
						51	9										
09	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	15	1	1295	2	N	15	162	1			21
						17	9										
*10	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	16	1	1147	2	N	12					33
						13	9										

WASKOM (PETTIT, LOWER) //CONT.// 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BUFFIN, KIRK WELL #: 1 RRCID -> 017163 COMPL. DATE 12/14/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2139	N	1946	-0-	-193	-0-	210	1	1704	2	N	29					99
							32	9									
09	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	196	1	1667	2	N	20					119
							22	9									
*10	2232	N	1986	-0-	-246	-0-	217	1	1740	2	N	26					145
							29	9									

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
BIRDWELL, A. G. WELL #: 1 T RRCID -> 017172 COMPL. DATE 06/30/1954 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5864 - 5870

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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
08	2108	N	2065	-0-	-43	-0-	2059	2	6	9	N	5					168
09	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2041	2	6	9	N	5					173
10	2077	N	2074	-0-	-3	-0-	2071	2	3	9	N	3					176

TRITON OIL & GAS CORP. 871139
SMITH-HUFFMAN WELL #: 5 C RRCID -> 017192 COMPL. DATE 01/14/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6068 - 6077

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
10	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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 2-C RRCID -> 017132 COMPL. DATE 09/04/1946 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5650 - 5682

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

DAVIS, JAS. WELL #: B 1 C RRCID -> 017133 COMPL. DATE 07/28/1949 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5620 - 5662

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

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

ISSACS, E. W. D. WELL #: 1 T RRCID -> 017136 COMPL. DATE 99/03/1993 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5570 - 5615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	31	1	1148	2	N	-0-					19
09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	30	1	1118	2	N	-0-					19
*10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	31	1	1150	2	N	-0-					19

SPEIGHTS, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 017140 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150

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

CARGILL GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 017154 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5670 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	41	1	336	2	N	-0-					-0-
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	41	1	362	2	N	-0-					-0-
*10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	46	1	522	2	N	-0-					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 3 RRCID -> 151989 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5584 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					100
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176439 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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									
08	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	496	1	4472	2	N	24					116
							26	9									
09	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	480	1	3931	2	N	11					127
							12	9									
*10	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	452	1	4106	2	N	35					162
							39	9									

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WINSTON-TAYLOR WELL #: 1-C RRCID -> 137084 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5928 - 5937

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	N	-0-					140
*10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	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

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					131
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					131
*10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					131

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
VINCENT WELL #: 10 RRCID -> 197525 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5635 - 5657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					175
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					175
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	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
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
08	5580	X	3447	-0-	-2133	-0-	3419	2	28	9	N	25					146
09	5220	X	3858	-0-	-1362	-0-	3823	2	35	9	N	32					178
10	4898	X	1972	-0-	-2926	-0-	1947	2	25	9	N	23					201

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
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									
08	1147	#	42	-0-	-1105	-0-	2	1	21	2	N	14					62
							4	3	15	9							
09	960	#	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					62
10	992	#	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-	44	1			18

WASKOM (RODESSA LOWER) 95369 592 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 4 RRCID -> 228685 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 5212 - 5426

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

TAYLOR ESTATE SWD WELL #: 1 RRCID -> 232977 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5225 - 5434

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

WASKOM (SANDERS SAND) 95369 648 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 206538 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6032 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	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

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

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	235	348	1			75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	170	177	1			68
*10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	33	2	282	9	N	256	176	1			148

WASKOM (SANDERS SAND) //CONT.// 95369 648 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	390	355	1			184
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	371	361	1			194
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	346	358	1			182
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

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
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
08	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	7732	2	32	9	N	29	160	1			21
09	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	7517	2	3	9	N	3					24
*10	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	7769	2			N	-0-					24

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 4 C RRCID -> 130866 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7435 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	992	N	936	-0-	-56	-0-	936	2			N	-0-					15
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					15
*10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					15

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145645 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5942 - 5981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BAHR OIL & GAS 042860
RUDD WELL #: 1A RRCID -> 157938 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6099 - 6109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	112	1	38	2	N	-0-					61
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	112	1	55	2	N	-0-					61
*10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	50	1	153	2	N	-0-					61

RUDD WELL #: 4A RRCID -> 263503 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6253 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	108	1	75	2	N	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	108	1	126	2	N	-0-					-0-
*10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	75	1	153	2	N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-D RRCID -> 145222 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5952 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL WELL #: 3A RRCID -> 229694 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6073 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	3193	X	1691	-0-	-1502	-0-	1691	2			N	-0-					170
09	3090	X	1411	-0-	-1679	-0-	1411	2			N	-0-					170
10	3131	X	1953	-0-	-1178	-0-	1953	2			N	-0-					170

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FIELDS-ISAACS WELL #: 6 C RRCID -> 135370 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5854 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3286	X	3268	-0-	-18	-0-	3258	2	10	9	Y	9					133
09	3180	X	2915	-0-	-265	-0-	2909	2	6	9	Y	5					138
10	3286	X	2854	-0-	-432	-0-	2837	2	17	9	Y	15	133	1			20

ABNEY, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 136154 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6302 - 6342

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

FIELDS-ISAACS WELL #: RRCID -> 136161 COMPL. DATE 09/04/1990 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6552 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	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
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
08	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					50
09	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					50
*10	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	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
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
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					134
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					134
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					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
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
08	1612	X	1530	-0-	-82	-0-	1530	2			N	-0-					77
09	1560	X	1503	-0-	-57	-0-	1503	2			N	-0-					77
*10	1612	X	1421	-0-	-191	-0-	1421	2			N	-0-					77

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					180
08	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					180
*09	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			N	-0-					180
*10	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					17
06	1500	X	1343	-0-	-157	-0-	1343	2			N	-0-					17
07	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					17
08	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					17
*09	2040	X	1591	-0-	-449	-0-	1591	2			N	-0-					17
*10	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
SMITH, HUFFMAN WELL #: 3 RRCID -> 165819 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5822 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 2-T RRCID -> 149152 COMPL. DATE 04/23/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7438 - 7462

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-
08	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

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-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	22						N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	22						N	-0-					-0-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17
10	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

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
08	T. A.	2319	-0-	2319	12453	2293	2	26	9		Y	24					92
09	14551	X	2098	-0-	-12453	-0-	2097	2	1	9		Y	1					93
*10	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2				Y	-0-					93

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) //CONT.// 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, W. B. WELL #: 17 L RRCID -> 172666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7285 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

FIELDS-ISAACS WELL #: 3 RRCID -> 182051 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7189 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
*10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 211903 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7521 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	248	X	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					107
09	240	X	198	-0-	-42	-0-	198	2			N	-0-					107
10	248	X	169	-0-	-79	-0-	169	2			N	-0-					107

GMX RESOURCES INC. 311408
VERHALEN WELL #: 7 RRCID -> 160182 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8129 - 8139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					12
09	1860	N	1601	-0-	-259	-0-	1601	2			N	-0-					12
*10	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					12

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BONNER, JOE INC. 082519
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 102205 COMPL. DATE 09/08/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5840 - 5989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 1 T RRCID -> 017202 COMPL. DATE 07/22/1946 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5890 - 5930

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

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 2-T RRCID -> 017208 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5970 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	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
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
08	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					106
09	2520	N	1452	-0-	-1068	-0-	1452	2			N	-0-					106
10	2077	N	1493	-0-	-584	-0-	24	1	1469	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
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
08	1798	N	326	-0-	-1472	-0-	326	2			N	-0-					115
09	1590	N	288	-0-	-1302	-0-	288	2			N	-0-					115
*10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	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
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
08	3100	N	4170	-0-	1070	1070	4170	2			N	-0-					13
09	3000	N	2996	-0-	-4	1066	2996	2			N	-0-					13
*10	3100	N	2644	-0-	-456	610	2644	2			N	-0-					13

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 3 T RRCID -> 017218 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5927 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					24
09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					24
*10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					24

BRYSON "A" UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 017260 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4830 - 4848

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 129262 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6408 - 6414

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	30	1	2929	2	N	72					122
							79	9									
06	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	30	1	3742	2	N	103					225
							113	9									
07	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	30	1	2862	2	N	49	183	1			91
							54	9									
08	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	30	1	3393	2	N	78					169
							86	9									
09	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	29	1	2381	2	N	32					201
							35	9									
*10	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	31	1	2724	2	N	44					245
							48	9									

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 169074 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5967 - 5973

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
08	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 173216 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5958 - 5968

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-
08	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	501	1	710	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	911	-0-	-289	-0-	344	1	567	2	N	-0-					-0-
*10	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	466	1	1452	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
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
08	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	473	1	3444	2	Y	-0-	73	1			24
09	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	479	1	3028	2	Y	-0-					24
*10	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	460	1	3273	2	Y	-0-					24

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 12 U RRCID -> 177463 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 6304 - 6316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2697	X	2010	-0-	-687	-0-	2010	2			N	-0-					45
09	2610	X	1926	-0-	-684	-0-	1915	2	11	9	N	10					55
10	2697	X	1959	-0-	-738	-0-	1959	2			N	-0-					55

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
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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	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
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
08	3162	X	2749	-0-	-413	-0-	2749	2			N	-0-					8
09	3060	X	2570	-0-	-490	-0-	2570	2			N	-0-					8
*10	3162	X	2795	-0-	-367	-0-	2795	2			N	-0-					8

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
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
08	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	31	1	6379	2	N	6					22
							7	9									
09	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	30	1	6315	2	N	6					28
							7	9									
*10	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	31	1	6307	2	N	18					46
							20	9									

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOWELL WELL #: 7 RRCID -> 179745 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5966 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	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

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
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					52
09	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-					52
*10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					52

FIELDS-ISAACS WELL #: 14 U RRCID -> 185109 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7378 - 7406

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
08	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2750	2	17	9	N	15					47
09	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					47
*10	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					47

TAYLOR, W.B. WELL #: 11 RRCID -> 189947 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6670 - 6674

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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201313 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 6042 - 6062

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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 20 U RRCID -> 213086 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6843 - 7230

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222275 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5870 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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
08	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	16	1	4545	2	N	-0-					43
09	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	15 4	1 9	4413	2	N	4					47
*10	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	16 2	1 9	4544	2	N	2					49

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
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORRESTER, J. L. 277400
JONES, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 046688 COMPL. DATE 07/10/1969 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6162 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. WELL #: 5 RRCID -> 142729 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6044 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3013	-0-	-180	-0-	3013	2			N	-0-					241
08	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					241
*09	3180	X	3016	-0-	-164	-0-	3016	2			N	-0-					241
*10	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					241

RUDD, W.L. WELL #: RRCID -> 145502 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6139 - 6210

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
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	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

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	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					99
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					99
*09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					99
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					150
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

MCCLAREN WELL #: 1 T RRCID -> 017231 COMPL. DATE 10/29/1940 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6093 - 6160

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	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

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
08	1054	N	618	-0-	-436	-0-	618	2			N	-0-					54
09	1650	N	898	-0-	-752	-0-	887	2	11	9	N	10					64
10	837	N	733	-0-	-104	-0-	731	2	2	9	N	2					66

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
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
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
08	10757	X	9521	-0-	-1236	-0-	9497	2	24	9	N	22					90
09	10410	X	8251	-0-	-2159	-0-	8228	2	23	9	N	21					111
10	10199	X	8282	-0-	-1917	-0-	8252	2	30	9	N	27					138

O'BANION WELL #: 8 RRCID -> 138515 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6225 - 6239

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					43
10	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

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
08	T. A.		186	-0-	186	571	186	2			Y	-0-					43
09	T. A.		153	-0-	153	724	153	2			Y	-0-					43
*10	891	X	167	-0-	-724	-0-	167	2			Y	-0-					43

MASSINGALE, J. WELL #: 2 RRCID -> 142755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9627 PERF. 5894 - 5907

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
08	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2777	2	34	9	N	31					120
09	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2520	2	11	9	N	10					130
10	2480	N	2201	-0-	-279	-0-	2166	2	35	9	N	32					162

STEPHENSON WELL #: 2 RRCID -> 143380 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6121 - 6183

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
08	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2681	2	44	9	N	40					73
09	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3074	2	44	9	N	40					113
*10	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2884	2	44	9	N	40					153

O'BANION WELL #: 3 T RRCID -> 151560 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6198 - 6298

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
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					34
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					34
*10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					34

MASSINGALE, J. WELL #: 7 RRCID -> 191063 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5886 - 5892

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
MCCLARAN WELL #: 5 RRCID -> 200470 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 5945 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2387	N	2083	-0-	-304	-0-	2083	2			N	-0-					57
09	2160	N	1956	-0-	-204	-0-	1956	2			N	-0-					57
10	2170	N	1929	-0-	-241	-0-	1929	2			N	-0-					57

O'BANION WELL #: 2A RRCID -> 210556 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5883 - 5899

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
08	1147	N	713	-0-	-434	-0-	713	2			N	-0-					148
09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1152	2	37	9	N	34	177	1			5
10	1426	N	1077	-0-	-349	-0-	1052	2	25	9	N	23					28

STEPHENSON WELL #: 8 RRCID -> 220426 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5918 - 6166

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
08	2480	N	2222	-0-	-258	-0-	2202	2	20	9	N	18					169
09	2340	N	2150	-0-	-190	-0-	2136	2	14	9	N	13					182
10	2232	N	2202	-0-	-30	-0-	2171	2	31	9	N	28	161	1			49

MASSINGALE, J. WELL #: 8 RRCID -> 221362 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6044 - 6108

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
08	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3160	2	83	9	N	75					223
09	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3314	2	73	9	N	66	179	1			110
*10	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3171	2	88	9	N	80					190

ABERCROMBIE WELL #: 5 RRCID -> 222443 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5860 - 5916

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
08	1953	N	1854	-0-	-99	-0-	1785	2	69	9	N	63					160
09	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1791	2	69	9	N	63	166	1			57
*10	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1887	2	80	9	N	73					130

HINSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 256048 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 5908 - 5950

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
08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1558	2	8	9	N	7					55
09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					55
*10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1033	2	11	9	N	10					65

WILLIAMS WELL #: 5 RRCID -> 257162 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6364 - 6370

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
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					130
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					19
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					19
10	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	538	1	1431	2	N	-0-					-0-
09	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	503	1	1197	2	N	-0-					-0-
*10	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	538	1	1474	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

MASSINGALE WELL #: 8 RRCID -> 216215 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6155 - 6153

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

WASKOM (TRAVIS PEAK 4) 95369 848 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BERKSHIRE OPERATING, LLC 067572
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 9 RRCID -> 121765 COMPL. DATE 04/13/1986 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6024 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2979	2	4	9	N	4	4	8			90
09	3000	N	3364	-0-	364	364	3364	2			N	-0-					90
*10	3100	N	5035	-0-	1935	2299	5035	2			N	-0-					90

WASKOM (TRAVIS PEAK 4) //CONT.// 95369 848 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
08	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 152205 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6110 - 6153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 15 RRCID -> 152456 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6207 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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
08	5456	X	4384	-0-	-1072	-0-	4384	2			N	-0-					78
09	5070	X	4191	-0-	-879	-0-	4179	2	12	9	N	11					89
10	5239	X	4497	-0-	-742	-0-	4450	2	47	9	N	43					132

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	677	2	87	9	N	79	158	1			89
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	659	2	37	9	N	34					123
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					123
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-	92	1			31
09	690	N	474	-0-	-216	-0-	474	2			N	-0-					31
*10	713	N	445	-0-	-268	-0-	439	2	6	9	N	5					36

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 117603 COMPL. DATE 07/26/1985 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6197 - 6207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	155	X	132	-0-	-23	-0-	16	1	116	2	N	-0-					8
09	221	X	221	-0-	-0-	-0-	13	1	173	2	N	32					40
							35	9									
*10	172	X	172	-0-	-0-	-0-	16	1	156	2	N	-0-					40

JONESVILLE WELL #: 15 RRCID -> 118759 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6134 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
JONESVILLE WELL #: 12 RRCID -> 120026 COMPL. DATE 01/07/1986 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6068 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	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

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
08	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	16	1	5290	2	N	-0-	151	1			16
09	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	15	1	5212	2	N	26					42
							29	9									
*10	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	16	1	5315	2	N	-0-					42

JONESVILLE "A" WELL #: 18 RRCID -> 165503 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6015 - 6045

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									
08	527	X	507	-0-	-20	-0-	16	1	491	2	N	-0-	61	1			43
09	757	X	757	-0-	-0-	-0-	15	1	742	2	N	-0-					43
*10	888	X	888	-0-	-0-	-0-	16	1	788	2	N	76					119
							84	9									

RUDD WELL #: 17 RRCID -> 167059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6149 - 6157

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									
08	786	X	786	-0-	-0-	-0-	16	1	770	2	N	-0-					54
09	880	X	880	-0-	-0-	-0-	15	1	865	2	N	-0-					54
10	837	X	830	-0-	-7	-0-	16	1	814	2	N	-0-					54

ABNEY, R.K. WELL #: 4 RRCID -> 198332 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6130 - 6192

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									
08	3565	X	3340	-0-	-225	-0-	16	1	3324	2	N	-0-					65
09	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	15	1	3253	2	N	12					77
							13	9									
*10	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	16	1	3400	2	N	11					88
							12	9									

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 225959 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6134 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3751	X	3054	-0-	-697	-0-	16	1	2957	2	N	74	151	1			8
							81	9									
09	3180	X	3126	-0-	-54	-0-	15	1	3111	2	N	-0-					8
*10	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	16	1	3225	2	N	73					81
							80	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					156
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN WELL #: 3 C RRCID -> 161291 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 5934

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
08	2108	X	1873	-0-	-235	-0-	1873	2			N	-0-					103
09	1980	X	1722	-0-	-258	-0-	1722	2			N	-0-					103
10	2015	X	1780	-0-	-235	-0-	1780	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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. 216378
FIELDS-ISAACS WELL #: 6 T RRCID -> 135371 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6745 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	155	N	76	-0-	-79	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 144963 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5976 - 5998

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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		25				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		25				N	-0-					-0-
10	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

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-
08	3596	X	25	-0-	-3571	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
09	3180	X	21	-0-	-3159	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
10	1488	X	34	-0-	-1454	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 13-U RRCID -> 147372 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6279 - 6291

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. WELL #: B 9 RRCID -> 149719 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6210 - 6272

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
08	4960	X	4158	-0-	-802	-0-	4158	2			N	-0-					96
09	4470	X	4036	-0-	-434	-0-	4010	2	26	9	N	24					120
10	4619	X	4441	-0-	-178	-0-	4441	2			N	-0-					120

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 149754 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6287 - 6292

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-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
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
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									
08	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	248	1	2081	2	N	169	272	1			22
							186	9									
09	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	240	1	2061	2	N	181	136	1			67
							199	9									
*10	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	248	1	2214	2	N	125	144	1			48
							138	9									

FIELDS-ISAACS WELL #: 10 U RRCID -> 168505 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7183 - 7190

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170713 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6207 - 6484

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-
08	403	N	278	-0-	-125	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			Y	-0-					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 171091 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 6322 - 6332

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 172559 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6346

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	2046	X	1772	-0-	-274	-0-	1772	2			N	-0-					120
06	1950	X	1651	-0-	-299	-0-	1651	2			N	-0-					120
07	2263	X	1744	-0-	-519	-0-	1744	2			N	-0-					120
08	2263	X	1712	-0-	-551	-0-	1712	2			N	-0-	111	1			9
09	2190	X	1775	-0-	-415	-0-	1775	2			N	-0-					9
*10	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					9

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 173803 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6827 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	392	2	2	9	N	2					29
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	293	2	1	9	N	1					30
*10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					30

FIELDS-ISAACS WELL #: 7 RRCID -> 202933 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6250 - 6285

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
08	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					28
09	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					28
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					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

05	5580	X	5380	-0-	-200	-0-	16 7	1 9	5357	2	N	6					20
06	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	15 57	1 9	4685	2	N	52					72
07	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	16	1	5552	2	N	-0-					72
08	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	16	1	5521	2	N	-0-					72
09	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	15	1	5345	2	N	-0-					72
*10	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	16 6	1 9	5591	2	N	5					77

MHS-VANCE WELL #: 4 RRCID -> 197125 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6262 - 6274

05	2697	X	2335	-0-	-362	-0-	16 1	1 9	2318	2	N	1					88
06	2580	X	2466	-0-	-114	-0-	15	1	2451	2	N	-0-					88
07	2666	X	2350	-0-	-316	-0-	15 4	1 9	2331	2	N	4					92
08	2325	X	2238	-0-	-87	-0-	16	1	2222	2	N	-0-					92
09	2460	X	2028	-0-	-432	-0-	15 11	1 9	2002	2	N	10					102
10	2542	X	1967	-0-	-575	-0-	16 3	1 9	1948	2	N	3					105

ABNEY, R. K. WELL #: 3 RRCID -> 198003 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6204 - 6217

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGGERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198004 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6176 - 6314

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
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
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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200083 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6178 - 6188

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									
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	15	1	1021	2	N	10	104	1			28
							11	9									
09	990	N	752	-0-	-238	-0-	15	1	737	2	N	-0-					28
*10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	16	1	1333	2	N	-0-					28

MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 204267 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6273 - 6288

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									
08	186	X	157	-0-	-29	-0-	16	1	141	2	N	-0-					25
09	180	X	173	-0-	-7	-0-	15	1	123	2	N	32					57
							35	9									
*10	182	X	182	-0-	-0-	-0-	16	1	146	2	N	18					75
							20	9									

SANDERS "A-2" WELL #: 1 RRCID -> 216076 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6287 - 6309

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									
08	1612	X	1440	-0-	-172	-0-	16	1	1308	2	N	105	171	1			102
							116	9									
09	1140	X	975	-0-	-165	-0-	15	1	907	2	N	48					150
							53	9									
10	1364	X	527	-0-	-837	-0-	16	1	511	2	N	-0-	103	1			47

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN WELL #: 3-T RRCID -> 163663 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	190					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	190					N	-0-					-0-
10	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

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
08	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					22
09	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					22
*10	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					22

AGURS, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 168536 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6348 - 6358

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
08	775	X	709	-0-	-66	-0-	709	2			N	-0-					214
09	757	X	757	-0-	-0-	-0-	754	2	3	9	N	3					217
*10	796	X	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					217

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 169709 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6364 - 6369

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENSON WELL #: 3 RRCID -> 178948 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6288 - 6296

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	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

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
08	3813	X	3296	-0-	-517	-0-	3296	2			N	-0-					143
09	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			N	-0-					143
10	3255	X	2941	-0-	-314	-0-	2941	2			N	-0-					143

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
MCCLARAN WELL #: 6 RRCID -> 204386 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6208 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	5425	X	4128	-0-	-1297	-0-	4120	2	8	9	N	7					185
09	5130	X	4112	-0-	-1018	-0-	4103	2	9	9	N	8					193
*10	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4306	2	13	9	N	12	178	1			27

BIRDWELL, A.G. WELL #: 5 RRCID -> 222438 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6198 - 6206

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-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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									
08	372	#	294	-0-	-78	-0-	19	1	227	2	N	-0-					25
							48	3									
09	360	#	241	-0-	-119	-0-	16	1	185	2	N	-0-					25
							40	3									
10	341	#	256	-0-	-85	-0-	16	1	198	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

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
08	11926	X	11926	-0-	-0-	-0-	372	1	11511	2	N	39					49
							43	9									
09	10521	X	10521	-0-	-0-	-0-	360	1	10140	2	N	19					68
							21	9									
*10	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	372	1	9960	2	N	3					71
							3	9									

ABNEY, C. M. WELL #: 3-T RRCID -> 152544 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6223 - 6233

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
08	1178	X	864	-0-	-314	-0-	372	1	492	2	N	-0-					64
09	1140	X	810	-0-	-330	-0-	360	1	450	2	N	-0-					64
10	1178	X	867	-0-	-311	-0-	372	1	495	2	N	-0-					64

WASKOM (TRAVIS PEAK 6115) //CONT.// 95369 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	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
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
08	3441	X	3257	-0-	-184	-0-	3213	2	44	9	N	40					63
09	3330	X	3276	-0-	-54	-0-	3218	2	58	9	N	53					116
10	3441	X	3023	-0-	-418	-0-	3023	2			N	-0-					116

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
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									
08	3627	X	2411	-0-	-1216	-0-	192	1	2127	2	N	84	172	1			64
							92	9									
09	3510	X	1928	-0-	-1582	-0-	60	1	1865	2	N	3					67
							3	9									
*10	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	372	1	2927	2	N	220	178	1			109
							242	9									

TAYLOR, W.B. WELL #: 13 RRCID -> 146285 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6222 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	3255	X	3212	-0-	-43	-0-	93	1	3090	2	N	26					61
							29	9									
09	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	90	1	2991	2	N	68					129
							75	9									
10	3255	X	2771	-0-	-484	-0-	93	1	2615	2	N	57	148	1			38
							63	9									

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAVIS, JIM WELL #: 10 U RRCID -> 172467 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5884 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	3100	X	1486	-0-	-1614	-0-	58	1	1428	2	N	-0-					25
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					25
10	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					25

GOODGAME WELL #: 1 U RRCID -> 129115 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6237 - 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
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GORDON, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 171836 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6092 - 6107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELBURN WELL #: 2 RRCID -> 180235 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6159 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	X	469	-0-	-1391	-0-	10	1	431	2	N	25					100
							28	9									
06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					100
07	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					100
08	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					100
09	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	8	93	1			15
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					15

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
WATERMAN WELL #: 4 RRCID -> 189560 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4784 - 4916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 11 RRCID -> 191970 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6132 - 6218

05	992	X	909	-0-	-83	-0-	15	1	813	2	N	74					147
							81	9									
06	995	X	995	-0-	-0-	-0-	15	1	885	2	N	86	170	1			63
							95	9									
07	1147	X	906	-0-	-241	-0-	15	1	807	2	N	76	94	1			45
							84	9									
08	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	15	1	1058	2	N	95					140
							105	9									
09	1110	X	988	-0-	-122	-0-	15	1	912	2	N	55	180	1			15
							61	9									
10	1023	X	935	-0-	-88	-0-	16	1	919	2	N	-0-					15

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE WELL #: 3 RRCID -> 124561 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6098 - 6106

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
08	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	2			N	-0-					56
09	660	N	646	-0-	-14	-0-	646	2			N	-0-					56
10	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	2			N	-0-					56

STEPHENSON WELL #: 5 RRCID -> 246247 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6168 - 6176

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
08	2604	X	2289	-0-	-315	-0-	2270	2	19	9	N	17					233
09	2520	X	1511	-0-	-1009	-0-	1507	2	4	9	N	4	166	1			71
*10	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2535	2	9	9	N	8					79

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

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
08	6014	#	5980	-0-	-34	-0-	2422	1	3558	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	5971	R	5971	-0-	-0-	-0-	2479	1	3492	3	Y	-0-					-0-
10	6200	#	6155	-0-	-45	-0-	2584	1	3571	3	Y	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6600) 95369 899 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 13-L RRCID -> 147439 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6608 - 6614

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASA RESOURCES, INC. 053974
MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 140723 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5074 - 5078

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
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					110
09	570	N	388	-0-	-182	-0-	388	2			N	-0-					110
10	1085	N	677	-0-	-408	-0-	677	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WASKOM, N. (HILL) //CONT.// 95375 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 3 RRCID -> 166140 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 4952 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER WELL #: 1 RRCID -> 133032 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 5749 - 5751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

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

WASKOM, N (TRAVIS PEAK) 95375 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WINSTON-TAYLOR WELL #: 1-T RRCID -> 138510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5928 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	16	1	318	2	N	38					218
							42	9									
06	570	N	548	-0-	-22	-0-	24	1	492	2	N	29					247
							32	9									
07	744	N	531	-0-	-213	-0-	23	1	474	2	N	31					278
							34	9									
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	20	1	401	2	N	35					313
							39	9									
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	30	1	599	2	N	42					355
							46	9									
*10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	40	1	742	2	N	37	175	1			217
							41	9									

WASKOM, S.W. (COTTON VALLEY) 95377 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
BISHOP WELL #: 1 RRCID -> 116792 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9581 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	527	N	383	-0-	-144	-0-	259	1	124	2	N	-0-					55
*09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	325	1	198	2	N	-0-					55
10	465	N	167	-0-	-298	-0-	69	1	98	2	N	-0-					55

EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 199846 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9614 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	486	R	486	-0-	-0-	-0-	329	1	157	2	N	-0-					23
*09	390	#	233	-0-	-157	-0-	145	1	88	2	N	-0-					23
10	372	#	99	-0-	-273	-0-	41	1	58	2	N	-0-					23

LEFALL, C. WELL #: 1 RRCID -> 201315 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9667 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1550	R	1550	-0-	-0-	-0-	1048	1	502	2	N	-0-					50
*09	930	#	284	-0-	-646	-0-	176	1	108	2	N	-0-					50
10	961	#	627	-0-	-334	-0-	259	1	368	2	N	-0-					50

WATERMAN (TRAVIS PEAK) 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
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
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
							24	4									
07	2511	X	1806	-0-	-705	-0-	496	1	1239	2	Y	36					116
							31	4	40	9							
08	DLQ G-10		1526	-0-	1526	1526	496	1	994	2	Y	7					123
							28	4	8	9							
09	2000	N	1530	-0-	-470	1056	491	1	1033	2	Y	5					128
							6	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1056					Y	NO RPT					128

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059
RIVERVIEW WELL #: 1 RRCID -> 258877 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8062 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2201	X	1630	-0-	-571	-0-	48	1	1525	2	N	52					189
							57	9									
*09	2130	X	1493	-0-	-637	-0-	42	1	1403	2	N	44	1	8			232
							48	9									
10	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					232

PIRATES WELL #: 1 RRCID -> 259578 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8460 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	21607	X	19831	-0-	-1776	-0-	185	1	19595	2	N	46					133
							51	9									
*09	20910	X	17401	-0-	-3509	-0-	180	1	17170	2	N	46	1	8			178
							51	9									
10	21607	X	NO RPT	-0-	-21607	-0-					N	NO RPT					178

EOG RESOURCES, INC. 253162
MILLS WELL #: 1 RRCID -> 244302 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8062 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	343	1	4885	2	Y	24					169
							26	9									
09	4950	X	4693	-0-	-257	-0-	317	1	4367	2	Y	8					177
							9	9									
*10	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	528	1	6511	2	Y	7					184
							8	9									

DELGADO WELL #: 1 RRCID -> 244575 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 8084 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	394	1	5618	2	Y	65	174	0			65
							72	9									
09	5970	X	5855	-0-	-115	-0-	394	1	5439	2	Y	20					85
							22	9									
10	6169	X	5847	-0-	-322	-0-	436	1	5383	2	Y	25					110
							28	9									

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SMITH, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 245383 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8296 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	8339	X	7597	-0-		-742	-0-	1129	1	6429	2	Y	35					120
								39	9									
09	8070	X	6915	-0-		-1155	-0-	950	1	5935	2	Y	27					147
								30	9									
10	7998	X	6467	-0-		-1531	-0-	1042	1	5416	2	Y	8					155
								9	9									

MILLER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 246167 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 8596 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	13826	X	12991	-0-		-835	-0-	1261	1	11695	2	Y	32	184	0			42
								35	9									
09	13380	X	12242	-0-		-1138	-0-	1239	1	10956	2	Y	43					85
								47	9									
10	13764	X	13288	-0-		-476	-0-	1337	1	11898	2	Y	48	108	0			25
								53	9									

MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 248499 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8396 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	8432	X	8106	-0-		-326	-0-	529	1	7542	2	N	32					162
								35	9									
09	8160	X	7677	-0-		-483	-0-	515	1	7107	2	N	50	185	0			27
								55	9									
10	8029	X	7074	-0-		-955	-0-	530	1	6536	2	N	7					34
								8	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	2449	X	1697	-0-		-752	-0-	1696	2	1	9	Y	1					28
09	2370	X	1582	-0-		-788	-0-	1574	2	8	9	Y	7					35
10	1643	X	NO RPT	-0-		-1643	-0-					Y	NO RPT					35

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
08	3689	X	2641	-0-	-1048	-0-	59	1	2256	2	N	296	353	1			195
							326	9									
09	3570	X	3112	-0-	-458	-0-	2727	2	385	9	N	350	360	1			185
10	3813	X	3103	-0-	-710	-0-	90	1	2605	2	N	371	354	1			202
							408	9									

SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
WATTS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215126 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10536 - 10582

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
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	204	1	898	2	N	-0-					104
09	990	N	783	-0-	-207	-0-	105	1	672	2	N	5					109
							6	9									
10	1085	N	776	-0-	-309	-0-	146	1	629	2	N	1	1	8			109
							1	9									

XTO ENERGY INC. 945936
LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 219182 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 11202

05	3007	X	1140	-0-	-1867	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	490	-0-	-2420	-0-	490	3			N	-0-					-0-
07	2139	X	668	-0-	-1471	-0-	668	3			N	-0-					-0-
08	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
09	2070	X	1883	-0-	-187	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
10	1240	X	496	-0-	-744	-0-	496	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 222052 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 11038

05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
06	840	N	787	-0-	-53	-0-	787	3			N	-0-					-0-
07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
08	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
09	840	N	606	-0-	-234	-0-	606	3			N	-0-					-0-
10	868	N	614	-0-	-254	-0-	614	3			N	-0-					-0-

WHELAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 96789 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238064 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	6240	3			N	-0-					-0-
06	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5858	3			N	-0-					-0-
07	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	3			N	-0-					-0-
08	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
09	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
*10	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	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

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									
08	SWR 10		1228	-0-	1228	134011	672	1	550	2	N	5	12	1			5
							6	9									
09	SWR 10		2186	-0-	2186	136197	538	1	1639	2	N	8	9	1			4
							9	9									
10	SWR 10		3458	-0-	3458	139655	694	1	2746	2	N	16	13	1			7
							18	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

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POPE, JOE WELL #: 2 RRCID -> 125440 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6850 - 6880

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1643	N	858	-0-	-785	-0-	858	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	487	-0-	-683	-0-	487	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	640	-0-	-476	-0-	640	3			N	-0-					-0-
08	899	N	842	-0-	-57	-0-	842	3			N	-0-					-0-
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
10	651	N	422	-0-	-229	-0-	422	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
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
06	660	N	352	-0-	-308	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	452	-0-	-788	-0-	452	3			N	-0-					-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
10	527	N	380	-0-	-147	-0-	380	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
05	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
06	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
07	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
08	1240	X	1234	-0-	-6	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
09	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
*10	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	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
05	1922	N	1757	-0-	-165	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1443	-0-	-207	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1592	-0-	-113	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1655	-0-	-50	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
09	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
*10	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 1 RRCID -> 044228 COMPL. DATE 04/22/1968 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7402 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	4406	-0-	-430	-0-	4406	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	4170	-0-	-510	-0-	4170	3			N	-0-					-0-
07	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	5037	3			N	-0-					-0-
08	4867	X	4188	-0-	-679	-0-	4188	3			N	-0-					-0-
09	4710	X	4298	-0-	-412	-0-	4298	3			N	-0-					-0-
10	5022	X	4146	-0-	-876	-0-	4146	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNOX, DEE WELL #: 2 RRCID -> 044423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7334 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
06	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
07	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	3			N	-0-					-0-
08	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	3			N	-0-					-0-
09	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	3			N	-0-					-0-
*10	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	3			N	-0-					-0-

KNOX, D. & E. K. WELL #: 2 RRCID -> 044717 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 7450 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	5019	-0-	-1646	-0-	5019	3			N	-0-					-0-
06	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	3			N	-0-					-0-
07	5425	X	4903	-0-	-522	-0-	4903	3			N	-0-					-0-
08	5425	X	2696	-0-	-2729	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
09	5250	X	4244	-0-	-1006	-0-	4244	3			N	-0-					-0-
10	4960	X	260	-0-	-4700	-0-	260	3			N	-0-					-0-

WILSON, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 044770 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7315 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	669	-0-	-75	-0-	669	3			N	-0-					-0-
06	600	N	286	-0-	-314	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	620	N	476	-0-	-144	-0-	476	3			N	-0-					-0-
08	620	N	422	-0-	-198	-0-	422	3			N	-0-					-0-
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
*10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-

MORRIS, O. E. WELL #: 1 L RRCID -> 045172 COMPL. DATE 05/15/1968 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7286 - 7837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
06	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
07	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
08	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
*10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 047227 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7362 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	3			N	-0-					-0-
06	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	2871	-0-	-2957	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
08	5301	X	2990	-0-	-2311	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
09	6480	X	4723	-0-	-1757	-0-	4723	3			N	-0-					-0-
*10	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6791	3			N	-0-					-0-

POPE, JOE WELL #: 1 RRCID -> 047811 COMPL. DATE 10/17/1969 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7455 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	2347	-0-	-563	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2126	-0-	-881	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	1992	-0-	-1015	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2010	-0-	-900	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
10	2759	X	2176	-0-	-583	-0-	2176	3			N	-0-					-0-

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
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
*10	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNN, H. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 047934 COMPL. DATE 01/26/1970 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7520 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	3331	-0-	-17	-0-	3331	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	3151	-0-	-509	-0-	3151	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	3505	-0-	-277	-0-	3505	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	3000	-0-	-720	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	3014	-0-	-586	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	3387	-0-	-116	-0-	3387	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 082870 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7312 - 8401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	X	17	-0-	-1440	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	1200	X	437	-0-	-763	-0-	437	3			N	-0-					-0-
07	620	N	389	-0-	-231	-0-	389	3			N	-0-					-0-
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
*10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 3 RRCID -> 084138 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7395 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEAL, A.H. WELL #: 2 RRCID -> 087004 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7334 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 2 RRCID -> 087343 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7480 - 8627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
06	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	3			N	-0-					-0-
07	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	3			N	-0-					-0-
08	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					-0-
10	3379	X	220	-0-	-3159	-0-	220	3			N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 087538 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 7463 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H. A. "C" WELL #: 1 RRCID -> 089949 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 9068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2752	N	2376	-0-	-376	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	1578	-0-	-1632	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	2073	-0-	-1275	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	2349	-0-	-999	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	2280	-0-	-960	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
10	2511	X	2013	-0-	-498	-0-	2013	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GEORGE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 090849 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7522 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	X	1355	-0-	-133	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	855	-0-	-675	-0-	855	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1293	-0-	-257	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
08	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
09	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
*10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	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
05	3100	N	3582	-0-	482	482	3582	3			N	-0-					-0-
06	3542	X	3060	-0-	-482	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
07	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	2537	-0-	-625	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	2289	-0-	-771	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	2305	-0-	-857	-0-	2305	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
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1088	-0-	-352	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1388	-0-	-100	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1125	-0-	-208	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1137	-0-	-3	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1048	-0-	-347	-0-	1048	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
05	1333	N	1142	-0-	-191	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
*10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	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
05	2387	X	824	-0-	-1563	-0-	824	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	115	-0-	-1655	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	112	-0-	-2337	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
09	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
*10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	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
05	1643	N	1460	-0-	-183	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1298	-0-	-172	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1054	-0-	-682	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	527	-0-	-1023	-0-	527	3			N	-0-					-0-
09	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	5149	-0-	2049	2049	5149	3			N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 3 RRCID -> 102819 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7385 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3812	-0-	712	2088	3812	3			N	-0-					-0-
06	5649	X	3561	-0-	-2088	-0-	3561	3			N	-0-					-0-
07	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	3			N	-0-					-0-
08	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	3			N	-0-					-0-
09	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	3			N	-0-					-0-
*10	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNN, H. A. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 103439 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7357 - 8349

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

HUGHES, DELLA WELL #: 5 RRCID -> 103635 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7758 - 8695

05	2852	X	1638	-0-	-1214	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
*10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-

COOK, W. T. WELL #: 2 RRCID -> 104320 COMPL. DATE 02/18/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7375 - 8103

05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
06	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
07	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
08	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
09	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
*10	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 2 L RRCID -> 108170 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7450 - 7765

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 112209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7502 - 8625

05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
06	2010	X	1157	-0-	-853	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
07	2077	X	1415	-0-	-662	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
08	2015	X	1163	-0-	-852	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
09	1710	X	1245	-0-	-465	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
10	1767	X	1368	-0-	-399	-0-	1368	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

05	682	N	639	-0-	-43	-0-	639	3			N	-0-					-0-
06	870	N	809	-0-	-61	-0-	809	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	631	-0-	-1074	-0-	631	3			N	-0-					-0-
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
09	840	N	770	-0-	-70	-0-	770	3			N	-0-					-0-
*10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 2 RRCID -> 119051 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7407 - 8080

05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
06	660	N	523	-0-	-137	-0-	523	3			N	-0-					-0-
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
10	682	N	549	-0-	-133	-0-	549	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ONEY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 119145 COMPL. DATE 11/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7397 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	911	-0-	-174	-0-	911	3			N	-0-					-0-
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
*10	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 6 RRCID -> 120644 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7346 - 8036

05	3069	X	2485	-0-	-584	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2429	-0-	-391	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
07	2914	N	1420	-0-	-1494	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
08	2511	N	1611	-0-	-900	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
09	2550	N	1837	-0-	-713	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
*10	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 2 RRCID -> 121167 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7412 - 9090

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		518	-0-	518	518	518	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1060	-0-	1060	1578	1060	3			N	-0-					-0-

DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 121172 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7423 - 8635

05	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1292	-0-	-58	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1115	-0-	-235	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
*10	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 7 RRCID -> 122562 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7342 - 8008

05	1922	N	599	-0-	-1323	-0-	599	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-
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	5048	-0-	2048	2048	5048	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3836	-0-	736	2784	3836	3			N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 4 RRCID -> 122679 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7377 - 7948

05	3348	X	3195	-0-	-153	-0-	3195	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	2952	-0-	-438	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
07	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	3038	-0-	-403	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	3149	-0-	-181	-0-	3149	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	3136	-0-	-491	-0-	3136	3			N	-0-					-0-

KNOX, D. & E.K. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 122756 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7414 - 8123

05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
09	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
*10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ONEY, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 123053 COMPL. DATE 12/12/1986 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7467 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1250	-0-	-550	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
07	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	980	-0-	-136	-0-	980	3			N	-0-					-0-
09	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1087	-0-	-742	-0-	1087	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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-

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
05	2418	X	2208	-0-	-210	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	1933	-0-	-797	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	2202	-0-	-619	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
08	2821	X	2201	-0-	-620	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
09	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
*10	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	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
05	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
06	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
07	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
08	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
09	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
*10	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	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
05	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
*10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	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
05	5735	X	5453	-0-	-282	-0-	5453	3			N	-0-					-0-
06	8430	X	6473	-0-	-1957	-0-	6473	3			N	-0-					-0-
07	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
08	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
09	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
10	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 124447 COMPL. DATE 05/27/1987 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7398 - 8062

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

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 124789 COMPL. DATE 07/02/1987 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7385 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	X	1221	-0-	-515	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
06	930	X	450	-0-	-480	-0-	450	3			N	-0-					-0-
07	961	X	460	-0-	-501	-0-	460	3			N	-0-					-0-
08	961	X	530	-0-	-431	-0-	530	3			N	-0-					-0-
09	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
*10	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 9 RRCID -> 124852 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7330 - 8060

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 124977 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7422 - 8074

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	830	-0-	-348	-0-	830	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	842	-0-	-491	-0-	842	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	769	-0-	-341	-0-	769	3			N	-0-					-0-
*10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 125161 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7412 - 8084

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	2263	X	220	-0-	-2043	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
07	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
08	1457	X	1250	-0-	-207	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
09	2160	X	1213	-0-	-947	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
10	2232	X	1577	-0-	-655	-0-	1577	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 125477 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7373 - 8667

05	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
06	2550	X	1641	-0-	-909	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	1609	-0-	-1181	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
08	2790	X	1855	-0-	-935	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
09	2700	X	1909	-0-	-791	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
10	2666	X	2512	-0-	-154	-0-	2512	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNN, H.A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 127335 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7423 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
06	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
07	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
08	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
09	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
*10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	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
05	2356	N	1117	-0-	-1239	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	597	-0-	-1503	-0-	597	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	555	-0-	-1894	-0-	555	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	264	-0-	-914	-0-	264	3			N	-0-					-0-
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					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
05	4309	X	4152	-0-	-157	-0-	4152	3			N	-0-					-0-
06	4590	X	2196	-0-	-2394	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	3577	-0-	-1073	-0-	3577	3			N	-0-					-0-
08	4650	X	4528	-0-	-122	-0-	4528	3			N	-0-					-0-
09	4470	X	4329	-0-	-141	-0-	4329	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	3957	-0-	-228	-0-	3957	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
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-
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-

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
05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
06	1740	X	1138	-0-	-602	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
07	1891	X	1435	-0-	-456	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
08	2015	X	1615	-0-	-400	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
09	1950	X	1701	-0-	-249	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
10	2015	X	1279	-0-	-736	-0-	1279	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
05	558	N	424	-0-	-134	-0-	424	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	80	-0-	-1000	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	682	N	29	-0-	-653	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 5 RRCID -> 137992 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8392 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7254	X	6513	-0-	-741	-0-	6513	3			N	-0-					-0-
06	7020	X	6649	-0-	-371	-0-	6649	3			N	-0-					-0-
07	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	8084	3			N	-0-					-0-
08	7130	X	6899	-0-	-231	-0-	6899	3			N	-0-					-0-
09	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	7436	3			N	-0-					-0-
10	8060	X	6825	-0-	-1235	-0-	6825	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
05	2015	N	1687	-0-	-328	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
06	2100	X	1389	-0-	-711	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
07	2170	X	814	-0-	-1356	-0-	814	3			N	-0-					-0-
08	2139	X	974	-0-	-1165	-0-	974	3			N	-0-					-0-
09	2070	X	1103	-0-	-967	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
10	1705	X	901	-0-	-804	-0-	901	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
05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
07	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
08	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3087	-0-	87	87	3087	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	4426	-0-	1326	1413	4426	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
05	1705	X	1229	-0-	-476	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
06	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
07	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
08	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	2163	-0-	-27	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
*10	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	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
05	2976	N	2656	-0-	-320	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	1735	-0-	-1265	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2361	-0-	-739	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2204	-0-	-803	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	2235	-0-	-585	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
10	2728	X	2410	-0-	-318	-0-	2410	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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-

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
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
*10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 154820 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7395 - 8119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1089	-0-	-381	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1003	-0-	-578	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	878	-0-	-734	-0-	878	3			N	-0-					-0-
09	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
*10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	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 #: 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
05	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	1498	-0-	-610	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1428	-0-	-494	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1162	-0-	-578	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1044	-0-	-444	-0-	1044	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
05	5549	X	5088	-0-	-461	-0-	5088	3			N	-0-					-0-
06	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	3			N	-0-					-0-
07	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	3			N	-0-					-0-
08	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	3			N	-0-					-0-
09	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	3			N	-0-					-0-
*10	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	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
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	970	-0-	-170	-0-	970	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	440	-0-	-800	-0-	440	3			N	-0-					-0-
08	992	N	659	-0-	-333	-0-	659	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	773	-0-	-247	-0-	773	3			N	-0-					-0-
*10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	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
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	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
05	4526	X	3678	-0-	-848	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
06	4800	X	3377	-0-	-1423	-0-	3377	3			N	-0-					-0-
07	4867	X	3709	-0-	-1158	-0-	3709	3			N	-0-					-0-
08	4867	X	3106	-0-	-1761	-0-	3106	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	3118	-0-	-572	-0-	3118	3			N	-0-					-0-
10	3813	X	3143	-0-	-670	-0-	3143	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
05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
06	2310	X	1472	-0-	-838	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
07	2356	X	1645	-0-	-711	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
08	2356	X	1612	-0-	-744	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
09	1800	X	1417	-0-	-383	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
10	1829	X	1821	-0-	-8	-0-	1821	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 9 RRCID -> 171372 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7475 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	3			N	-0-					-0-
06	4230	X	1975	-0-	-2255	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	2746	-0-	-1594	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	3114	-0-	-1226	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	2743	-0-	-1457	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	2778	-0-	-849	-0-	2778	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUGHES, DELLA WELL #: 11 RRCID -> 172300 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7319 - 9057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	1747	-0-	-578	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
06	2250	X	1647	-0-	-603	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
07	2325	X	2081	-0-	-244	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
08	2170	X	1488	-0-	-682	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
09	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
10	2077	X	1919	-0-	-158	-0-	1919	3			N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 5 RRCID -> 172398 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7397 - 8127

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

HUGHES, DELLA WELL #: 10 RRCID -> 172535 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7370 - 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
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
06	1710	X	1014	-0-	-696	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
07	1767	X	1017	-0-	-750	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
08	1736	X	1322	-0-	-414	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
09	1680	X	1327	-0-	-353	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
*10	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 5 RRCID -> 172655 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7362 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
06	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
07	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
08	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
09	2040	X	205	-0-	-1835	-0-	205	3			N	-0-					-0-
10	2108	X	932	-0-	-1176	-0-	932	3			N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 5 RRCID -> 172766 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7908 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 10 RRCID -> 174549 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7386 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	878	-0-	-832	-0-	878	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	434	-0-	-1209	-0-	434	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1307	-0-	-26	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
*10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	2480	X	1936	-0-	-544	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
06	1860	X	1830	-0-	-30	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
07	1922	X	1479	-0-	-443	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1284	-0-	-638	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1519	-0-	-341	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1159	-0-	-329	-0-	1159	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
07	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
08	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
09	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
*10	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	1240	N	945	-0-	-295	-0-	945	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	521	-0-	-769	-0-	521	3			N	-0-					-0-
07	1333	X	43	-0-	-1290	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	1333	X	262	-0-	-1071	-0-	262	3			N	-0-					-0-
09	1290	X	381	-0-	-909	-0-	381	3			N	-0-					-0-
10	1023	X	289	-0-	-734	-0-	289	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
05	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2246	-0-	-844	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	3266	-0-	-51	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	2809	-0-	-694	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
09	3390	X	2037	-0-	-1353	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	1037	-0-	-2466	-0-	1037	3			N	-0-					-0-

PEAL, A.H. WELL #: 4 RRCID -> 179119 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7325 - 8639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	1548	-0-	-1332	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
07	2604	X	1386	-0-	-1218	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
08	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	3			N	-0-					-0-
09	2460	X	699	-0-	-1761	-0-	699	3			N	-0-					-0-
10	2480	X	936	-0-	-1544	-0-	936	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 221902 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 0

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
AKIN, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 153011 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10702 - 10797

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
08	1550	N	606	-0-	-944	-0-	606	2			N	-0-				150
09	1140	N	911	-0-	-229	-0-	879	2	32	9	N	29	147	1		32
10	1085	N	1005	-0-	-80	-0-	1005	2			N	-0-				32

SLATON G.H. WELL #: 26 RRCID -> 153493 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10534 - 10668

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
08	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2647	2	11	9	N	10				55
09	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-				55
10	2201	X	1333	-0-	-868	-0-	1333	2			N	-0-				55

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAMPTON, HOWARD WELL #: 34 RRCID -> 154535 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10711 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3341	2	32	9	Y	29					89
09	2730	X	2440	-0-	-290	-0-	2414	2	26	9	Y	24	91	1			22
10	3565	X	1910	-0-	-1655	-0-	1910	2			Y	-0-					22

CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
JONES, JO WELL #: 1 RRCID -> 149756 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10756 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1705	N	1051	-0-	-654	-0-	1028	2	23	9	N	21					125
09	1350	N	1232	-0-	-118	-0-	1213	2	19	9	N	17					142
*10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1566	2	33	9	N	30					172

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 151469 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10878 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	651	N	146	-0-	-505	-0-	146	2			N	-0-					35
09	1080	N	347	-0-	-733	-0-	344	2	3	9	N	3					38
*10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1368	2	6	9	N	5					43

COTTON VALLEY OPERATIONS, INC. 182062
WALKER, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 146287 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10660 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1209	N	992	-0-	-217	-0-	924	3	68	9	N	62	186	1	2	8	63
09	1560	N	999	-0-	-561	-0-	938	3	61	9	N	55					118
*10	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	973	3	58	9	N	53	3	8			168

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
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
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	27	1	364	3	N	-0-					8
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	26	1	364	3	N	-0-					8
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					8

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
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
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
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					18
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					18
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151927 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10885 - 10952

05	589	N	585	-0-	-4	-0-	38 3	1 9	544	2	N	3	3	8			5
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
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	43	1	579	3	N	-0-					5
09	600	N	538	-0-	-62	-0-	37	1	501	3	N	-0-					5
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					5

FOREST OIL CORPORATION 275740
SOUTH LODEN WELL #: 1 RRCID -> 154203 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10746 - 10871

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
08	14B2 EXT		11	-0-	11	1560	11	2			N	-0-					188
09	1640	X	80	-0-	-1560	-0-	80	2			N	-0-					188
*10	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					188

RICHARDSON, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 154475 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10802 - 10938

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
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	23	1	70	2	N	-0-					74
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	2	N	-0-					74
*10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	47	1	173	2	N	-0-					74

SOUTH LODEN WELL #: 2 RRCID -> 158401 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10778 - 10918

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

LARGO OIL COMPANY 486640
FISHBURN WELL #: 1 RRCID -> 149202 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10722 - 10806

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
STEPHENS, HOUSTON WELL #: 1X RRCID -> 140508 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 12283 PERF.10581 - 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
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-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	Y	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERSONS, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 141720 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10507 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH, MAUD WELL #: 2 RRCID -> 144725 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10563 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	40 78	1 9	1147	2	Y	71	69	1			29
06	1170	N	1130	-0-	-40	-0-	34 70	1 9	1026	2	Y	64	63	1			30
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	36 69	1 9	982	2	Y	63	64	1			29
08	1271	N	1048	-0-	-223	-0-	33 67	1 9	948	2	Y	61	60	1			30
09	1140	N	1045	-0-	-95	-0-	33 72	1 9	940	2	Y	65	68	1			27
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					27

SMITH, MAUD WELL #: 1 RRCID -> 145192 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10540 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	79 26	1 9	2262	2	Y	24	23	1			10
06	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	74 23	1 9	2228	2	Y	21	21	1			10
07	2387	N	2300	-0-	-87	-0-	80 23	1 9	2197	2	Y	21	21	1			10
08	2356	N	2199	-0-	-157	-0-	74 24	1 9	2101	2	Y	22	21	1			11
09	2340	N	2165	-0-	-175	-0-	73 23	1 9	2069	2	Y	21	23	1			9
10	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					9

SMITH, MAUD WELL #: 3 RRCID -> 145234 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	N	2197	-0-	-314	-0-	74 21	1 9	2102	2	Y	19	18	1			8
06	2400	N	2244	-0-	-156	-0-	72 18	1 9	2154	2	Y	16	16	1			8
07	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	78 19	1 9	2153	2	Y	17	17	1			8
08	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	75 18	1 9	2122	2	Y	16	16	1			8
09	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	76 19	1 9	2148	2	Y	17	18	1			7
10	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					7

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 #: 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
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									
08	1271	N	951	-0-	-320	-0-	32	1	910	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
09	1170	N	832	-0-	-338	-0-	28	1	795	2	Y	8	9	1			3
							9	9									
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					3

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
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									
08	2108	N	1955	-0-	-153	-0-	66	1	1875	2	Y	13	12	1			6
							14	9									
09	2190	N	1954	-0-	-236	-0-	66	1	1875	2	Y	12	13	1			5
							13	9									
10	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					5

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
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									
08	2263	N	2093	-0-	-170	-0-	71	1	2011	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
09	2160	N	2015	-0-	-145	-0-	68	1	1936	2	Y	10	11	1			4
							11	9									
10	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					4

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
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									
08	2046	N	1487	-0-	-559	-0-	50	1	1406	2	Y	28	26	1			14
							31	9									
09	2010	N	1332	-0-	-678	-0-	44	1	1259	2	Y	26	29	1			11
							29	9									
10	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					11

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 #: 3 RRCID -> 146725 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10516 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	17	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					3

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147448 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10576 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	98	1	2765	2	Y	-0-					-0-
09	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	88	1	2508	2	Y	-0-					-0-
10	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148253 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10512 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1674	N	1302	-0-	-372	-0-	44	1	1258	2	Y	-0-					-0-
09	1680	N	1508	-0-	-172	-0-	51	1	1457	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					-0-

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148685 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10494 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	930	N	480	-0-	-450	-0-	16	1	464	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	143	-0-	-757	-0-	5	1	138	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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									
08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	46	1	1304	2	Y	21	20	1			11
							23	9									
09	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	60	1	1716	2	Y	21	23	1			9
							23	9									
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					9

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
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									
08	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	66	1	1875	2	Y	156	149	1			78
							172	9									
09	2130	N	2031	-0-	-99	-0-	63	1	1796	2	Y	156	169	1			65
							172	9									
10	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					65

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
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-
08	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	58	1	1633	2	Y	-0-					-0-
09	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	60	1	1695	2	Y	-0-					-0-
10	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
08	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	60	1	1699	2	Y	-0-					-0-
09	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	102	1	2888	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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									
08	1085	N	520	-0-	-565	-0-	18	1	496	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	47	1	1336	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					2

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

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
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									
08	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	72	1	2028	2	Y	25	22	1			12
							28	9									
09	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	70	1	1985	2	Y	26	27	1			11
							29	9									
10	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					11

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
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-
08	713	N	558	-0-	-155	-0-	19	1	539	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	530	-0-	-100	-0-	18	1	512	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-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
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									
08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	53	1	1515	2	Y	21	20	1			11
							23	9									
09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	53	1	1508	2	Y	21	23	1			9
							23	9									
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					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
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-
08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	48	1	1348	2	Y	-0-					-0-
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	33	1	936	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
08	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	55	1	1553	2	Y	-0-					-0-
09	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	66	1	1872	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
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									
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	48	1	1350	2	Y	10	11	1			5
							11	9									
09	1320	N	1170	-0-	-150	-0-	39	1	1117	2	Y	13	13	1			5
							14	9									
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					5

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
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-
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	18	1	502	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	99	-0-	-201	-0-	3	1	96	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-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
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									
08	3379	X	3155	-0-	-224	-0-	105	1	2977	2	Y	66	62	1			33
							73	9									
09	3240	X	2965	-0-	-275	-0-	98	1	2795	2	Y	65	71	1			27
							72	9									
10	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					27

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
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-
08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	40	1	1137	2	Y	-0-					-0-
09	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	61	1	1740	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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									
08	2294	N	2095	-0-	-199	-0-	71	1	2013	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
09	2250	N	2097	-0-	-153	-0-	71	1	2015	2	Y	10	11	1			4
							11	9									
10	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					4

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

HAMPTON, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 154150 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10712 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3931	X	3660	-0-	-271	-0-	125	1	3535	2	Y	-0-					-0-
09	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	103	1	2925	2	Y	-0-					-0-
10	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 154371 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10654 - 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
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-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	Y	-0-					-0-
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	12	1	332	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

AKIN, OXY WELL #: 1 RRCID -> 154841 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10651 - 10787

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

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154896 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10591 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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									
08	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	117	1	3319	2	Y	76	74	1			38
							84	9									
09	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	87	1	2458	2	Y	67	77	1			28
							74	9									
10	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					28

BLAND, J F GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155008 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	66	1	1883	2	Y	-0-					-0-
09	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	55	1	1576	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

LANDERS, C.C. WELL #: 2 RRCID -> 155215 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10832 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	70	1	1972	2	Y	-0-					-0-
09	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	63	1	1795	2	Y	-0-					-0-
10	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					-0-

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155584 COMPL. DATE 07/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10840 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	47 64	1 9	1345	2	Y	58	58	1			24
06	1350	N	987	-0-	-363	-0-	30 61	1 9	896	2	Y	55	53	1			26
07	1674	N	712	-0-	-962	-0-	23 61	1 9	628	2	Y	55	55	1			26
08	1457	N	553	-0-	-904	-0-	17 62	1 9	474	2	Y	56	54	1			28
09	990	N	732	-0-	-258	-0-	23 61	1 9	648	2	Y	55	60	1			23
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					23

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156009 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10630 - 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
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-
08	SHUT IN		1235	-0-	1235	2281	42	1	1193	2	Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		1153	-0-	1153	3434	39	1	1114	2	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3434					Y	NO RPT					-0-

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
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-
08	1581	N	930	-0-	-651	-0-	136	1	794	2	Y	-0-					-0-
09	1560	N	750	-0-	-810	-0-	112	1	638	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS, MIKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156140 COMPL. DATE 09/19/1995 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10409 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	73 48	1 9	512	2	Y	44	92	1			42
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	89 35	1 9	653	2	Y	32	61	1			13
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	138 37	1 9	804	2	Y	34					47
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	155 36	1 9	904	2	Y	33					80
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	125 58	1 9	713	2	Y	53	107	1			26
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					26

CASTLEBERRY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156143 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10509 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	52	1	298	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
DALLAS COLDWELL WELL #: 1 RRCID -> 156191 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10512 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	14	N	12	-0-	-2	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					-0-
10	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					-0-

REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156197 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10618 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	129 19	1 9	899	2	Y	17	29	1			16
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	83 12	1 9	608	2	Y	11	23	1			4
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	98 11	1 9	573	2	Y	10					14
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	159 10	1 9	925	2	Y	9					23
09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	186 19	1 9	1065	2	Y	17	32	1			8
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	41 41	1 9	1175	2	Y	37	31	1			15
06	1050	N	908	-0-	-142	-0-	28 34	1 9	846	2	Y	31	31	1			15
07	589	N	434	-0-	-155	-0-	14 30	1 9	390	2	Y	27	29	1			13
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	48 29	1 9	1358	2	Y	26	26	1			13
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	35 30	1 9	991	2	Y	27	29	1			11
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					11

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
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-
08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	48	1	1367	2	Y	-0-					-0-
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	47	1	1325	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
08	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	64	1	1802	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	630	-0-	-390	-0-	21	1	609	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
08	1798	N	1571	-0-	-227	-0-	54	1	1517	2	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1509	-0-	-231	-0-	51	1	1458	2	Y	-0-					-0-
10	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					-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 #: 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
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-
08	SHUT IN		2087	-0-	2087	4151	71	1	2016	2	Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		1697	-0-	1697	5848	58	1	1639	2	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5848					Y	NO RPT					-0-

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
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-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AKIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159409 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10696 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	646	-0-	-129	-0-	18 108	1 9	520	2	Y	98	96	1			40
06	750	N	716	-0-	-34	-0-	20 88	1 9	608	2	Y	80	82	1			38
07	930	N	747	-0-	-183	-0-	23 97	1 9	627	2	Y	88	85	1			41
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	21 97	1 9	595	2	Y	88	85	1			44
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	34 100	1 9	952	2	Y	91	97	1			38
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					38

KEY, DOLLY BELL WELL #: 1 RRCID -> 160400 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10694 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	29 32	1 9	834	2	Y	29	29	1			12
06	720	N	568	-0-	-152	-0-	17 29	1 9	522	2	Y	26	26	1			12
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	30 29	1 9	826	2	Y	26	26	1			12
08	899	N	572	-0-	-327	-0-	18 31	1 9	523	2	Y	28	26	1			14
09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	31 31	1 9	890	2	Y	28	30	1			12
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					12

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160641 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10798 - 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
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-
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	4	1	102	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	115	-0-	-35	-0-	4	1	111	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160972 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10762 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	2	Y	-0-			-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	27	1	155	2	Y	-0-			-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-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
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-
08	SHUT IN		25	-0-	25	31	4	1	21	2	Y	-0-			-0-
09	SHUT IN		8	-0-	8	39	1	1	7	2	Y	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	39					Y	NO RPT			-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
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-
08	1643	N	1634	-0-	-9	-0-	239	1	1395	2	Y	-0-			-0-
09	1680	N	348	-0-	-1332	-0-	52	1	296	2	Y	-0-			-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT			-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
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-
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	13	1	355	2	Y	-0-			-0-
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	10	1	286	2	Y	-0-			-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-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
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-
08	1798	N	1133	-0-	-665	-0-	39	1	1094	2	Y	-0-			-0-
09	1560	N	922	-0-	-638	-0-	31	1	891	2	Y	-0-			-0-
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT			-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
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-
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	8	1	229	2	Y	-0-			-0-
09	270	N	180	-0-	-90	-0-	6	1	174	2	Y	-0-			-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			-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
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-
08	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	83	1	2340	2	Y	-0-			-0-
09	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	80	1	2280	2	Y	-0-			-0-
10	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT			-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
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-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
08	SHUT IN		96	-0-	96	172	3	1	93	2	Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		128	-0-	128	300	4	1	124	2	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	300					Y	NO RPT					-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
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-
08	2697	X	1147	-0-	-1550	-0-	39	1	1108	2	Y	-0-					-0-
09	2280	N	1124	-0-	-1156	-0-	38	1	1086	2	Y	-0-					-0-
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
08	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	150	1	4252	2	Y	-0-					-0-
09	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	156	1	4425	2	Y	-0-					-0-
10	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
08	2232	X	1963	-0-	-269	-0-	67	1	1896	2	Y	-0-					-0-
09	2250	X	2132	-0-	-118	-0-	72	1	2060	2	Y	-0-					-0-
10	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-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
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-
08	558	N	485	-0-	-73	-0-	17	1	468	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	404	-0-	-136	-0-	14	1	390	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
08	3472	X	3095	-0-	-377	-0-	106	1	2989	2	Y	-0-					-0-
09	3420	X	3110	-0-	-310	-0-	106	1	3004	2	Y	-0-					-0-
10	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					-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
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									
08	1364	N	1104	-0-	-260	-0-	37	1	1057	2	Y	9	9	1			5
							10	9									
09	1320	N	1073	-0-	-247	-0-	36	1	1027	2	Y	9	10	1			4
							10	9									
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					4

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
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-
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	54	1	1535	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	608	-0-	-832	-0-	21	1	587	2	Y	-0-					-0-
10	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	2	Y	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-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
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									
08	2108	N	1478	-0-	-630	-0-	50	1	1417	2	Y	10	9	1			5
							11	9									
09	1680	N	1226	-0-	-454	-0-	41	1	1175	2	Y	9	10	1			4
							10	9									
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					4

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
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-
08	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	99	1	2796	2	Y	-0-					-0-
09	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	89	1	2529	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
SMITH, MAUD WELL #: 8 RRCID -> 183810 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10492 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	83	1	2362	2	Y	22	21	1			11
							24	9									
09	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	92	1	2626	2	Y	21	23	1			9
							23	9									
10	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					9

PERSONS, J.C. WELL #: 5 RRCID -> 184376 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10530 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1767	N	1170	-0-	-597	-0-	39	1	1094	2	Y	34	33	1			17
							37	9									
09	1710	N	1426	-0-	-284	-0-	47	1	1339	2	Y	36	38	1			15
							40	9									
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					15

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184454 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10674 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	SHUT IN		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		1	-0-	1	2	1	2			Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 184796 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10864 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2958	N	2623	-0-	-335	-0-	89	1	2534	2	Y	-0-					-0-
09	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	91	1	2578	2	Y	-0-					-0-
10	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
08	2077	N	1625	-0-	-452	-0-	55	1	1570	2	Y	-0-					-0-
09	2010	N	1179	-0-	-831	-0-	40	1	1139	2	Y	-0-					-0-
10	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

PERSONS, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 186146 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10445 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	682	N	531	-0-	-151	-0-	18	1	500	2	Y	12	11	1			6
							13	9									
09	660	N	463	-0-	-197	-0-	15	1	435	2	Y	12	13	1			5
							13	9									
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					5

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 2 RRCID -> 189302 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10552 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	SHUT IN		68	-0-	68	104	2	1	66	2	Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		20	-0-	20	124	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	124					Y	NO RPT					-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190922 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10571 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 7 RRCID -> 191314 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10504 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	5	1	146	2	Y	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191578 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10902 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2139	N	1797	-0-	-342	-0-	263	1	1534	2	Y	-0-					-0-
09	2070	N	1054	-0-	-1016	-0-	157	1	897	2	Y	-0-					-0-
10	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
08	1705	N	1577	-0-	-128	-0-	54	1	1523	2	Y	-0-					-0-
09	2070	N	1629	-0-	-441	-0-	55	1	1574	2	Y	-0-					-0-
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					-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 #: 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
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-
08	2263	X	1703	-0-	-560	-0-	58	1	1645	2	Y	-0-			-0-
09	2190	X	1483	-0-	-707	-0-	50	1	1433	2	Y	-0-			-0-
10	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT			-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
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-
08	341	X	62	-0-	-279	-0-	2	1	60	2	Y	-0-			-0-
09	330	X	49	-0-	-281	-0-	2	1	47	2	Y	-0-			-0-
10	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			-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
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-
08	2325	N	2231	-0-	-94	-0-	76	1	2155	2	Y	-0-			-0-
09	2370	N	2253	-0-	-117	-0-	77	1	2176	2	Y	-0-			-0-
10	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT			-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
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-
08	3193	X	2819	-0-	-374	-0-	96	1	2723	2	Y	-0-			-0-
09	3000	X	2658	-0-	-342	-0-	90	1	2568	2	Y	-0-			-0-
10	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT			-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
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-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	Y	-0-			-0-
09	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-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
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-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	14	1	383	2	Y	-0-			-0-
09	90	N	36	-0-	-54	-0-	1	1	35	2	Y	-0-			-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-

AKIN, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 194489 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10738 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	2511	N	1483	-0-	-1028	-0-	51	1	1432	2	Y	-0-			-0-
09	2460	N	2329	-0-	-131	-0-	79	1	2250	2	Y	-0-			-0-
10	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT			-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 #: 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
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-
08	2294	N	2122	-0-	-172	-0-	72	1	2050	2	Y	-0-					-0-
09	2400	N	2121	-0-	-279	-0-	72	1	2049	2	Y	-0-					-0-
10	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
08	SHUT IN		237	-0-	237	370	8	1	229	2	Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		422	-0-	422	792	14	1	408	2	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	792					Y	NO RPT					-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
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-
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	49	1	1378	2	Y	-0-					-0-
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	19	1	534	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-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
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									
08	2232	N	2062	-0-	-170	-0-	59	1	1660	2	Y	312	298	1			155
							343	9									
09	2190	N	2018	-0-	-172	-0-	57	1	1617	2	Y	313	338	1			130
							344	9									
10	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					130

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
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									
08	2418	X	1362	-0-	-1056	-0-	45	1	1284	2	Y	30	31	1			15
							33	9									
09	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	72	1	2053	2	Y	35	36	1			14
							39	9									
10	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					14

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
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-
08	SHUT IN		26	-0-	26	172	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		27	-0-	27	199	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	199					Y	NO RPT					-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 #: 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	SHUT IN		2	-0-	2	3	2	2	Y	-0-			-0-
09	SHUT IN		1	-0-	1	4	1	2	Y	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4			Y	NO RPT			-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199065 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10920 - 11025

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									
08	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	71	1	2021	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
09	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	71	1	2022	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					2

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199485 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10779

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									
08	1767	N	1754	-0-	-13	-0-	59	1	1670	2	Y	23	22	1			11
							25	9									
09	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	70	1	2000	2	Y	22	24	1			9
							24	9									
10	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					9

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199604 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10446 - 10668

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-
08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	53	1	1509	2	Y	-0-					-0-
09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	57	1	1606	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200122 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10550 - 10686

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-
08	1581	N	1444	-0-	-137	-0-	49	1	1395	2	Y	-0-					-0-
09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	44	1	1238	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 200689 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 10984

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-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	97	2	Y	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	8	1	215	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-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 #: 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
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-
08	3007	X	2309	-0-	-698	-0-	79	1	2230	2	Y	-0-					-0-
09	2910	X	2100	-0-	-810	-0-	71	1	2029	2	Y	-0-					-0-
10	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					-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
05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	60 26	1 9	1697	2	Y	24	24	1			10
06	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	55 25	1 9	1651	2	Y	23	22	1			11
07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	58 23	1 9	1603	2	Y	21	22	1			10
08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	61 25	1 9	1716	2	Y	23	22	1			11
09	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	59 26	1 9	1675	2	Y	24	25	1			10
10	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					10

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
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-
08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	43	1	1231	2	Y	-0-					-0-
09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	37	1	1038	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	21	1	600	2	Y	-0-					-0-
09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	39	1	1095	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-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
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	46 21	1 9	1300	2	Y	19	18	1			8
06	1380	N	1276	-0-	-104	-0-	41 19	1 9	1216	2	Y	17	17	1			8
07	1364	N	1220	-0-	-144	-0-	42 19	1 9	1159	2	Y	17	17	1			8
08	1364	N	1291	-0-	-73	-0-	43 19	1 9	1229	2	Y	17	16	1			9
09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	46 19	1 9	1304	2	Y	17	19	1			7
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					7

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
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									
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	39	1	1104	2	Y	22	21	1			11
							24	9									
09	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	46	1	1304	2	Y	21	23	1			9
							23	9									
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					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
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-
08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	42	1	1201	2	Y	-0-					-0-
09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	42	1	1183	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-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
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									
08	1860	X	1399	-0-	-461	-0-	47	1	1339	2	Y	12	11	1			6
							13	9									
09	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	65	1	1845	2	Y	12	13	1			5
							13	9									
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	61	1	1728	2	Y	49	47	1			20
							54	9									
06	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	65	1	1951	2	Y	44	43	1			21
							48	9									
07	1922	N	1698	-0-	-224	-0-	58	1	1596	2	Y	40	42	1			19
							44	9									
08	1829	N	1428	-0-	-401	-0-	47	1	1333	2	Y	44	41	1			22
							48	9									
09	2070	N	1514	-0-	-556	-0-	50	1	1418	2	Y	42	46	1			18
							46	9									
10	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					18

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

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
05	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	50	1	1409	2	Y	22	21	1			9
							24	9									
06	1440	N	828	-0-	-612	-0-	26	1	787	2	Y	14	16	1			7
							15	9									
07	1550	N	1506	-0-	-44	-0-	52	1	1433	2	Y	19	17	1			9
							21	9									
08	1488	N	1468	-0-	-20	-0-	49	1	1397	2	Y	20	19	1			10
							22	9									
09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	46	1	1294	2	Y	19	21	1			8
							21	9									
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					8

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
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-
08	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	66	1	1860	2	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1772	-0-	-88	-0-	60	1	1712	2	Y	-0-					-0-
10	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					-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
05	2201	X	1685	-0-	-516	-0-	56	1	1588	2	Y	37	36	1			15
							41	9									
06	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	63	1	1882	2	Y	33	32	1			16
							36	9									
07	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	69	1	1884	2	Y	30	32	1			14
							33	9									
08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	65	1	1854	2	Y	34	31	1			17
							37	9									
09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	62	1	1758	2	Y	34	37	1			14
							37	9									
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					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
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-
08	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	105	1	2979	2	Y	-0-					-0-
09	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	104	1	2945	2	Y	-0-					-0-
10	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
08	3348	X	2996	-0-	-352	-0-	102	1	2894	2	Y	-0-					-0-
09	3360	X	2793	-0-	-567	-0-	95	1	2698	2	Y	-0-					-0-
10	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
08	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	61	1	1723	2	Y	-0-					-0-
09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	55	1	1575	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
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-
08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	50	1	1426	2	Y	-0-					-0-
09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	48	1	1364	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
08	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	79	1	2227	2	Y	-0-					-0-
09	2250	N	2156	-0-	-94	-0-	73	1	2083	2	Y	-0-					-0-
10	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
08	SHUT IN		9	-0-	9	26	9	2			Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		61	-0-	61	87	2	1	59	2	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	87					Y	NO RPT					-0-

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
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									
08	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	521	1	3034	2	Y	14					35
							15	9									
09	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	456	1	2607	2	Y	25	48	1			12
							28	9									
10	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					12

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
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									
08	2201	X	2058	-0-	-143	-0-	70	1	1977	2	Y	10	9	1			5
							11	9									
09	2130	X	1901	-0-	-229	-0-	64	1	1827	2	Y	9	10	1			4
							10	9									
10	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					4

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
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									
08	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	388	1	2259	2	Y	12					29
							13	9									
09	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	435	1	2487	2	Y	20	39	1			10
							22	9									
10	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					10

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
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-
08	1736	N	1324	-0-	-412	-0-	45	1	1279	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1478	-0-	-322	-0-	50	1	1428	2	Y	-0-					-0-
10	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
08	3100	X	2889	-0-	-211	-0-	99	1	2790	2	Y	-0-					-0-
09	3030	X	2774	-0-	-256	-0-	94	1	2680	2	Y	-0-					-0-
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
08	2759	X	2651	-0-	-108	-0-	90	1	2561	2	Y	-0-					-0-
09	2730	X	2498	-0-	-232	-0-	85	1	2413	2	Y	-0-					-0-
10	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 #: 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
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									
08	775	N	512	-0-	-263	-0-	17	1	486	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	56	1	1605	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					3

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
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-
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	33	1	934	2	Y	-0-					-0-
09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	34	1	952	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
08	1860	N	1762	-0-	-98	-0-	60	1	1702	2	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1664	-0-	-196	-0-	57	1	1607	2	Y	-0-					-0-
10	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					-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
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									
08	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	97	1	2735	2	Y	12	12	1			6
							13	9									
09	2310	N	2279	-0-	-31	-0-	77	1	2189	2	Y	12	13	1			5
							13	9									
10	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					5

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
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									
08	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	62	1	1761	2	Y	22	21	1			11
							24	9									
09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	59	1	1663	2	Y	21	23	1			9
							23	9									
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					9

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
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									
08	1550	N	1510	-0-	-40	-0-	49	1	1406	2	Y	50	45	1			25
							55	9									
09	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	54	1	1556	2	Y	44	51	1			18
							48	9									
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					18

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
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									
08	2914	X	2880	-0-	-34	-0-	98	1	2762	2	Y	18	17	1			9
							20	9									
09	2850	X	2729	-0-	-121	-0-	92	1	2618	2	Y	17	19	1			7
							19	9									
10	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					7

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
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									
08	1550	N	1305	-0-	-245	-0-	43	1	1218	2	Y	40	38	1			20
							44	9									
09	1500	N	1452	-0-	-48	-0-	48	1	1360	2	Y	40	43	1			17
							44	9									
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					17

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
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									
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	45	1	1277	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	46	1	1299	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					2

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

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
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									
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	43	1	1224	2	Y	12	11	1			6
							13	9									
09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	43	1	1224	2	Y	12	13	1			5
							13	9									
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					5

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
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-
08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	46	1	1306	2	Y	-0-					-0-
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	41	1	1162	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-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
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									
08	1829	N	1795	-0-	-34	-0-	60	1	1710	2	Y	23	22	1			12
							25	9									
09	1770	N	1595	-0-	-175	-0-	53	1	1517	2	Y	23	25	1			10
							25	9									
10	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					10

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
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-
08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	53	1	1500	2	Y	-0-					-0-
09	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	60	1	1691	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
08	1364	N	1307	-0-	-57	-0-	45	1	1262	2	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1227	-0-	-153	-0-	42	1	1185	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
08	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	66	1	1859	2	Y	-0-					-0-
09	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	68	1	1941	2	Y	-0-					-0-
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					-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 #: 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
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									
08	2356	N	1482	-0-	-874	-0-	49	1	1400	2	Y	30	29	1			15
							33	9									
09	2340	N	2075	-0-	-265	-0-	69	1	1972	2	Y	31	33	1			13
							34	9									
10	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					13

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
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-
08	3038	X	2671	-0-	-367	-0-	91	1	2580	2	Y	-0-					-0-
09	2940	X	2648	-0-	-292	-0-	90	1	2558	2	Y	-0-					-0-
10	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					-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
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									
08	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	115	1	3251	2	Y	58	56	1			29
							64	9									
09	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	152	1	4332	2	Y	60	64	1			25
							66	9									
10	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					25

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
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-
08	2521	N	2365	-0-	-156	-0-	81	1	2284	2	Y	-0-					-0-
09	1380	X	881	-0-	-499	-0-	30	1	851	2	Y	-0-					-0-
10	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					-0-

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252155 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10803 - 10937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2325	N	2265	-0-	-60	-0-	77	1	2188	2	Y	-0-					-0-
09	2340	N	2194	-0-	-146	-0-	75	1	2119	2	Y	-0-					-0-
10	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TANOS EXPLORATION, LLC 835977
WHITAKER "D" WELL #: 1 RRCID -> 160759 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10700 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	93	1	312	2	N	-0-					20
09	390	N	389	-0-	-1	-0-	90	1	299	2	N	-0-					20
10	403	N	397	-0-	-6	-0-	93	1	304	2	N	-0-					20

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 163240 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1271	N	1089	-0-	-182	-0-	1089	2			N	-0-					72
09	1140	N	1036	-0-	-104	-0-	1036	2			N	-0-					72
*10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK CREEK (PETTIT) //CONT.// 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 238629 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9571 PERF.10250 - 11981

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-
08	1581	N	1555	-0-	-26	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
*09	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEMAN GAS UNIT # 1 WELL #: 9H RRCID -> 244304 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9707 PERF.10250 - 13065

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
08	2294	X	1889	-0-	-405	-0-	1843	2	46	9	N	42					56
*09	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-	1	3			55
10	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					55

HOLCOMB GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 249528 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9854 - 13667

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
08	4743	X	3750	-0-	-993	-0-	3750	2			N	-0-					5
*09	4590	X	3674	-0-	-916	-0-	3674	2			N	-0-					5
10	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					5

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

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
08	1240	N	214	-0-	-1026	-0-	214	2			N	-0-					60
09	1440	N	474	-0-	-966	-0-	474	2			N	-0-					60
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					60

NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2 WELL #: 4H RRCID -> 246146 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10423 - 13120

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-
08	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	120	N	41	-0-	-79	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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
08	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	10062	2	11	9	Y	10					25
*09	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	9027	2	3	9	Y	3	27	1			1
10	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					1

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

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
08	1488	N	1385	-0-	-103	-0-	1384	2	1	9	N	1					246
09	1380	N	1286	-0-	-94	-0-	1284	2	2	9	N	2					248
*10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1337	2	3	9	N	3					251

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
TEMPLE A-1066 WELL #: 1 RRCID -> 228112 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 10587 - 12416

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
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-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	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
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	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
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-
08	40	N	-0-	-0-	-40	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
08	2356	N	2259	-0-	-97	-0-	210	1	2049	2	Y	-0-					-0-
09	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	207	1	2061	2	Y	-0-					-0-
10	2356	N	2173	-0-	-183	-0-	198	1	1975	2	Y	-0-					-0-

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
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
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	23	1	221	2	Y	-0-					60
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	18	1	175	2	Y	-0-					60
10	217	N	146	-0-	-71	-0-	13	1	133	2	Y	-0-					60

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169389 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9858 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 170854 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9948 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	82	1	798	2	Y	-0-					-0-
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	81	1	806	2	Y	-0-					-0-
*10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	65	1	645	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 #: 8 RRCID -> 171178 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10097 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	25	1	248	2	Y	-0-			44
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	24	1	239	2	Y	-0-			44
*10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	37	1	368	2	Y	-0-			44

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171445 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10119 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	36	1	354	2	Y	-0-			68
09	330	N	315	-0-	-15	-0-	29	1	286	2	Y	-0-			68
*10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	31	1	312	2	Y	-0-			68

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 172393 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9969 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 172395 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 9984 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-			9
09	1710	N	1559	-0-	-151	-0-	1559	2			N	-0-			9
10	1736	N	1580	-0-	-156	-0-	1580	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
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
08	2573	N	2314	-0-	-259	-0-	2314	2			N	-0-			44
09	2550	N	2282	-0-	-268	-0-	2282	2			N	-0-			44
10	2511	N	2369	-0-	-142	-0-	2369	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
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
08	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	218	1	1940	2	N	-0-			110
09	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	157	1	1736	2	N	-0-			110
*10	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	215	1	1762	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
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
08	1736	N	1720	-0-	-16	-0-	1720	2			N	-0-			27
09	1740	N	1626	-0-	-114	-0-	1626	2			N	-0-			27
10	1798	N	1720	-0-	-78	-0-	1720	2			N	-0-			27

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
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
08	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	229	1	2475	2	N	-0-					105
09	3000	N	3179	-0-	179	179	192	1	2987	2	N	-0-					105
*10	3100	N	3528	-0-	428	607	241	1	3287	2	N	-0-					105

HUGGHINS WELL #: 1 RRCID -> 175317 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10016 - 10564

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
08	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					97
09	1710	N	1649	-0-	-61	-0-	1649	2			N	-0-					97
10	1736	N	1686	-0-	-50	-0-	1686	2			N	-0-					97

HUGGHINS WELL #: 3 RRCID -> 175752 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10332 - 10725

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
08	744	N	733	-0-	-11	-0-	733	2			N	-0-					17
09	750	N	697	-0-	-53	-0-	697	2			N	-0-					17
10	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	2			N	-0-					17

HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 175851 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10109 - 10410

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
08	744	N	733	-0-	-11	-0-	733	2			N	-0-					16
09	750	N	697	-0-	-53	-0-	697	2			N	-0-					16
10	744	N	706	-0-	-38	-0-	706	2			N	-0-					16

HUGGHINS WELL #: 2 RRCID -> 176612 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10122 - 10478

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	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

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
08	3503	X	3080	-0-	-423	-0-	159	1	2921	2	Y	-0-					25
09	3210	X	3054	-0-	-156	-0-	116	1	2938	2	Y	-0-					25
10	3286	X	3145	-0-	-141	-0-	163	1	2982	2	Y	-0-					25

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 179856 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9926 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TEMPLE-INLAND B WELL #: 1 RRCID -> 180063 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10302 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

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
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
08	1271	N	1145	-0-	-126	-0-	59	1	1086	2	Y	-0-					60
09	1170	N	1160	-0-	-10	-0-	44	1	1116	2	Y	-0-					60
10	1209	N	1103	-0-	-106	-0-	57	1	1046	2	Y	-0-					60

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 186216 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10026 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					11
09	120	N	37	-0-	-83	-0-	37	2			N	-0-					11
*10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					11

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
SHARTLE, THOMAS H. WELL #: 2-L RRCID -> 145475 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10270 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	2			N	-0-					52
09	480	N	455	-0-	-25	-0-	455	2			N	-0-					52
*10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					52

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 1 RRCID -> 154922 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 10570

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
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					45
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					45
*10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					45

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 157363 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9918 - 10702

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROZELLE "A" WELL #: 1-T RRCID -> 160336 COMPL. DATE 08/31/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9738 - 10414

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
08	1116	N	808	-0-	-308	-0-	801	2	7	9	N	6					99
*09	960	N	831	-0-	-129	-0-	825	2	6	9	N	5					104
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					104

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 089097 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9838 - 10454

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-
08	2759	X	2484	-0-	-275	-0-	2484	2			Y	-0-					-0-
*09	2670	X	2429	-0-	-241	-0-	2429	2			Y	-0-					-0-
10	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098684 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 15749 PERF.10050 - 11364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIXON "A" WELL #: 2 RRCID -> 099474 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10430 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					13
*09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					13
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					13

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108304 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10340 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXON "C" WELL #: 2 RRCID -> 108322 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10164 - 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
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	191					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	191					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	191					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 127069 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9976 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	682	N	551	-0-	-131	-0-	551	2			Y	-0-					7
*09	630	N	445	-0-	-185	-0-	445	2			Y	-0-					7
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					7

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 136148 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9876 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2778	2	14	9	N	13					43
*09	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2632	2	1	9	N	1					44
10	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					44

CURRY "B" WELL #: 3 RRCID -> 136238 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10078 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					-0-
*09	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	2			N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
08	3875	X	3464	-0-	-411	-0-	3462	2	2	9	Y	2					6
*09	3750	X	3387	-0-	-363	-0-	3386	2	1	9	Y	1	7	1			-0-
10	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 147760 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9892 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2697	X	2443	-0-	-254	-0-	2434	2	9	9	N	8					8
*09	2610	X	1663	-0-	-947	-0-	1663	2			N	-0-					8
10	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					8

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 148909 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9876 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1147	N	1022	-0-	-125	-0-	1022	2			N	-0-					24
*09	1110	N	947	-0-	-163	-0-	946	2	1	9	N	1					25
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					25

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 148959 COMPL. DATE 01/23/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9817 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2821	X	2670	-0-	-151	-0-	2670	2			N	-0-					15
*09	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					15
10	2728	N	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					15

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 149685 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9715 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2666	N	2334	-0-	-332	-0-	2328	2	6	9	Y	5					7
*09	2520	N	2456	-0-	-64	-0-	2456	2			Y	-0-					7
10	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					7

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 149762 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9678 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROZELLE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 150488 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					31
*09	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					31
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					31

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 150947 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9832 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3565	X	3058	-0-	-507	-0-	3054	2	4	9	Y	4					82
*09	3450	X	2987	-0-	-463	-0-	2984	2	3	9	Y	3	71	1			14
10	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					14

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
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
08	2790	X	2366	-0-	-424	-0-	2347	2	19	9	Y	17					45
*09	2700	X	2301	-0-	-399	-0-	2295	2	6	9	Y	5	48	1			2
10	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					2

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 151160 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10034 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2260	2	42	9	Y	38					112
*09	2370	N	1764	-0-	-606	-0-	1764	2			Y	-0-	108	1	1	3	3
10	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					3

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 #: 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
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
08	2542	N	2331	-0-	-211	-0-	2329	2	2	9	N	2					21
*09	2400	N	2246	-0-	-154	-0-	2243	2	3	9	N	3					24
10	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					24

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					7
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

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
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
08	2666	N	2565	-0-	-101	-0-	2565	2			Y	-0-					3
*09	2610	N	2498	-0-	-112	-0-	2498	2			Y	-0-					3
10	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					3

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
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
08	5239	X	4506	-0-	-733	-0-	4499	2	7	9	Y	6					22
*09	5070	X	4108	-0-	-962	-0-	4102	2	6	9	Y	5					27
10	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					27

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 158146 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9774 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2759	X	2595	-0-	-164	-0-	2595	2			Y	-0-					12
*09	2670	X	2505	-0-	-165	-0-	2505	2			Y	-0-					12
10	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					12

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 158409 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9754 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3638	2	20	9	Y	18					39
*09	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3558	2	6	9	Y	5	42	1			2
10	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					2

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 158551 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9936 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	837	N	832	-0-	-5	-0-	831	2	1	9	N	1					35
*09	810	N	786	-0-	-24	-0-	785	2	1	9	N	1					36
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					36

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 #: 1-L RRCID -> 158887 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9896 - 9916

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

ROZELLE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 159126 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9910 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2077	N	1948	-0-	-129	-0-	1936	2	12	9	N	11					65
*09	1950	N	1850	-0-	-100	-0-	1840	2	10	9	N	9					74
10	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					74

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 162112 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9777 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3782	X	3657	-0-	-125	-0-	3638	2	19	9	Y	17					31
*09	3660	X	3564	-0-	-96	-0-	3558	2	6	9	Y	5	34	1			2
10	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					2

ROZELLE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 162425 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 10931 PERF.10015 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					73
*09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					73
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					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
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
08	3069	X	2875	-0-	-194	-0-	2874	2	1	9	N	1					15
*09	2880	X	2708	-0-	-172	-0-	2702	2	6	9	N	5					20
10	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					20

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
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
08	2201	N	2085	-0-	-116	-0-	2085	2			N	-0-					20
*09	2100	N	1992	-0-	-108	-0-	1992	2			N	-0-					20
10	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					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
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
08	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2793	2	1	9	N	1					19
*09	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					19
10	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					19

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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
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
08	3286	X	2794	-0-	-492	-0-	2794	2			Y	-0-					7
*09	3180	X	2570	-0-	-610	-0-	2570	2			Y	-0-	7	1			-0-
10	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 173791 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9818 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			Y	-0-					7
*09	2910	X	2893	-0-	-17	-0-	2893	2			Y	-0-	7	1			-0-
10	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 174093 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9996 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	1231	2	11	9	Y	10					17
*09	1200	N	720	-0-	-480	-0-	719	2	1	9	Y	1	1	3			17
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					17

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
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
08	2945	X	2798	-0-	-147	-0-	2798	2			Y	-0-					1
*09	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2825	2	1	9	Y	1					2
10	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					2

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 7 RRCID -> 174463 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9872 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 175254 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9758 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3100	N	174	-0-	-2926	134	174	2			Y	-0-					2
*09	268	N	134	-0-	-134	-0-	134	2			Y	-0-					2
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 175683 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10017 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3317	X	3158	-0-	-159	-0-	3156	2	2	9	Y	2					12
*09	3150	X	3098	-0-	-52	-0-	3096	2	2	9	Y	2					14
10	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					14

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 6 RRCID -> 177108 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9838 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					10
*09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1266	2	1	9	N	1					11
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					11

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 177169 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9796 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3297	2	6	9	Y	5					13
*09	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3224	2	2	9	Y	2	14	1			1
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					1

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 177171 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9770 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1426	N	1232	-0-	-194	-0-	1229	2	3	9	Y	3					9
*09	1320	N	1203	-0-	-117	-0-	1202	2	1	9	Y	1	10	1			-0-
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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
08	1426	N	1067	-0-	-359	-0-	1067	2			Y	-0-					108
*09	1290	N	981	-0-	-309	-0-	981	2			Y	-0-	1	3			107
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					107

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
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
08	2294	N	2197	-0-	-97	-0-	2197	2			N	-0-					76
*09	2250	N	2124	-0-	-126	-0-	2124	2			N	-0-					76
10	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					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
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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
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
08	3596	X	3344	-0-	-252	-0-	3336	2	8	9	N	7					27
*09	3420	X	3343	-0-	-77	-0-	3340	2	3	9	N	3					30
10	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					30

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
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
08	1550	N	1133	-0-	-417	-0-	1133	2			N	-0-					17
*09	1500	N	949	-0-	-551	-0-	949	2			N	-0-					17
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					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
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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					5
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

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
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
08	2418	N	2403	-0-	-15	-0-	2403	2			N	-0-					34
*09	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					34
10	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					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
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
08	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1851	2	10	9	N	9					27
*09	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-	1	3			26
10	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					26

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					5
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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
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-
08	930	X	164	-0-	-766	-0-	164	2			N	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					-0-

SHAFFETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222151 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10458 - 10773

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STROUSE WELL #: 1 RRCID -> 223627 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10341 - 10896

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-
08	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1433	-0-	-127	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1384	-0-	-507	-0-	1384	2			N	-0-					-0-

SOUTH SHAFFETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223629 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10278 - 10778

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-
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
09	360	N	195	-0-	-165	-0-	195	2			N	-0-					-0-
10	372	N	193	-0-	-179	-0-	193	2			N	-0-					-0-

DEAR WELL #: 1A RRCID -> 224108 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10122 - 10756

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-
08	1085	N	597	-0-	-488	-0-	597	2			N	-0-					-0-
09	630	N	583	-0-	-47	-0-	583	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	998	-0-	-25	-0-	998	2			N	-0-					-0-

DECKER, E.M. WELL #: 4 RRCID -> 224111 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10054 - 10624

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-
08	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
09	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
*10	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-

FOGERTY WELL #: 1 RRCID -> 226401 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10478 - 10847

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-
08	2015	X	905	-0-	-1110	-0-	905	2			N	-0-					-0-
09	1140	X	735	-0-	-405	-0-	735	2			N	-0-					-0-
10	1271	X	666	-0-	-605	-0-	666	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
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
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-
08	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
*10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-

STROUSE WELL #: 2 RRCID -> 227287 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10459 - 10828

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-
08	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
*10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 083524 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9928 - 10390

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
08	341	N	320	-0-	-21	-0-	18	1	302	2	Y	-0-					4
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	18	1	290	2	Y	-0-					4
*10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	19	1	310	2	Y	-0-	3	1			1

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 086241 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9986 - 10523

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-
08	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	153	1	2583	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3159	-0-	159	159	181	1	2978	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3276	-0-	176	335	185	1	3091	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 089999 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 10842 PERF. N/A

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-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

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
08	620	N	474	-0-	-146	-0-	474	2			N	-0-					9
09	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	2			N	-0-					9
*10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					9

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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
08	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					14
09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					14
*10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	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
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-
08	3100	X	2393	-0-	-707	-0-	134	1	2259	2	Y	-0-					-0-
09	2910	X	2174	-0-	-736	-0-	124	1	2050	2	Y	-0-					-0-
10	2790	X	2254	-0-	-536	-0-	127	1	2127	2	Y	-0-					-0-

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
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-
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	51	1	866	2	Y	-0-					-0-
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	51	1	837	2	Y	-0-					-0-
*10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	49	1	821	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
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-
08	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	104	1	1758	2	Y	-0-					-0-
09	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	98	1	1616	2	Y	-0-					-0-
*10	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	100	1	1680	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
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-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
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
08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					207
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					207
*10	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	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
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
08	1798	X	1232	-0-	-566	-0-	69	1	1163	2	Y	-0-					7
09	1500	N	1094	-0-	-406	-0-	63	1	1031	2	Y	-0-					7
10	1271	N	1024	-0-	-247	-0-	58	1	966	2	Y	-0-	1	1			5

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMB-LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 165015 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 9944 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	129	1	2183	2	Y	-0-					1
09	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	114	1	1877	2	Y	-0-					1
*10	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	91	1	1523	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 165254 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9932 - 10862

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
08	14B2	EXT	95	-0-	95	854	5	1	90	2	Y	-0-					212
09	956	X	102	-0-	-854	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					212
*10	83	X	83	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	Y	2	149	1			65
							2	9									

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 166079 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10862

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
08	341	N	209	-0-	-132	-0-	12	1	197	2	Y	-0-					4
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	29	1	479	2	Y	-0-					4
*10	3100	N	3427	-0-	327	327	193	1	3234	2	Y	-0-	3	1			1

LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 166379 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 10898 PERF. 9894 - 10756

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
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	68	1	1147	2	Y	-0-					9
09	1110	N	1043	-0-	-67	-0-	60	1	983	2	Y	-0-					9
*10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	92	1	1540	2	Y	-0-	3	1			6

LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 166384 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10921 PERF. 9850 - 10767

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
08	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	177	1	2991	2	Y	-0-					1
09	3060	X	1934	-0-	-1126	-0-	111	1	1823	2	Y	-0-					1
10	3007	X	1919	-0-	-1088	-0-	108	1	1811	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 6 RRCID -> 166423 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9928 - 10881

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
08	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	136	1	2300	2	Y	-0-					4
09	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	127	1	2100	2	Y	-0-					4
*10	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	120	1	2010	2	Y	-0-	3	1			1

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
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
08	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	98	1	1657	2	Y	-0-					11
09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	95	1	1566	2	Y	-0-					11
*10	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	95	1	1593	2	Y	-0-	3	1			8

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
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-
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	13	1	224	2	Y	-0-					-0-
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	34	1	559	2	Y	-0-					-0-
*10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	26	1	433	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
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-
08	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	159	1	2687	2	Y	-0-					-0-
09	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	152	1	2504	2	Y	-0-					-0-
*10	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	152	1	2550	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
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
08	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	200	1	3376	2	Y	-0-					9
09	2700	N	2189	-0-	-511	-0-	125	1	2064	2	Y	-0-					9
*10	3100	N	3352	-0-	252	252	189	1	3163	2	Y	-0-	3	1			6

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
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
08	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	198	1	3349	2	Y	-0-					5
09	3390	X	3163	-0-	-227	-0-	181	1	2982	2	Y	-0-					5
10	3503	X	3426	-0-	-77	-0-	193	1	3232	2	Y	1	3	1			3
							1	9									

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
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
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	72	1	1224	2	Y	-0-					5
09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	78	1	1289	2	Y	-0-					5
*10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	88	1	1466	2	Y	-0-	3	1			2

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
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
08	217	N	194	-0-	-23	-0-	11	1	183	2	Y	-0-					9
09	210	N	159	-0-	-51	-0-	9	1	150	2	Y	-0-					9
10	217	N	152	-0-	-65	-0-	9	1	142	2	Y	1	2	1			8
							1	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
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
08	1829	N	1778	-0-	-51	-0-	99	1	1679	2	Y	-0-					3
09	1770	N	1498	-0-	-272	-0-	86	1	1412	2	Y	-0-					3
*10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	102	1	1698	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
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
08	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	91	1	1533	2	Y	-0-					6
09	1320	N	1260	-0-	-60	-0-	72	1	1188	2	Y	-0-					6
10	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	62	1	1038	2	Y	-0-	3	1			3

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
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
08	2697	X	2158	-0-	-539	-0-	121	1	2037	2	Y	-0-					1
09	2430	X	1870	-0-	-560	-0-	107	1	1763	2	Y	-0-					1
10	2387	X	1730	-0-	-657	-0-	98	1	1632	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
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
08	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	193	1	3256	2	Y	-0-					3
09	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	142	1	2335	2	Y	-0-					3
*10	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	195	1	3259	2	Y	-0-	1	1			2

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 183816 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10076 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4650	X	4168	-0-	-482	-0-	233	1	3935	2	Y	-0-					3
09	4500	X	3862	-0-	-638	-0-	221	1	3641	2	Y	-0-					3
10	4650	X	3353	-0-	-1297	-0-	189	1	3164	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
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-
08	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	179	1	3028	2	Y	-0-					-0-
09	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	167	1	2747	2	Y	-0-					-0-
*10	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	169	1	2834	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
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-
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	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
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
08	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	213	1	3602	2	Y	-0-					3
09	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	199	1	3281	2	Y	-0-					3
*10	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	198	1	3315	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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
08	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2			N	-0-					188
09	180	N	71	-0-	-109	-0-	71	2			N	-0-					188
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	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
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
08	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	2			N	-0-					141
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	430	2	1	9	N	1	1	8			141
*10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					141

BIVINS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 240197 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10646 - 10832

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
08	558	N	415	-0-	-143	-0-	415	2			N	-0-					81
*09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					81
10	589	N	511	-0-	-78	-0-	511	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

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	2543	-0-	-371	-0-	2521	2	22	9	N	20					85
08	2728	X	2657	-0-	-71	-0-	2646	2	11	9	N	10					95
*09	2850	X	2349	-0-	-501	-0-	2343	2	6	9	N	5					100
*10	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					100

CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 195077 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10682 - 10783

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
08	2170	N	1388	-0-	-782	-0-	1378	2	10	9	N	9					122
09	1950	N	1611	-0-	-339	-0-	1600	2	11	9	N	10					132
*10	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2359	2	23	9	N	21	1	8			152

MCGREDE WELL #: 2 RRCID -> 198043 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10721 - 10758

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
08	1209	N	806	-0-	-403	-0-	798	2	8	9	N	7					114
09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1318	2	3	9	N	3					117
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					117

FOREST OIL CORPORATION 275740
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 077062 COMPL. DATE 06/02/1978 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10472 - 10552

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
08	1891	N	1416	-0-	-475	-0-	1401	2	15	9	N	14	7	8			131
*09	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1453	2	11	9	N	10	9	8			132
*10	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1826	2	18	9	N	16	3	8			145

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	289	1	3094	2	N	7	2	8			67
							8	9									
09	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	269	1	2888	2	N	6	1	8			72
							7	9									
*10	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	258	1	2873	2	N	6					78
							7	9									

STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204025 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10730 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2728	N	1221	-0-	-1507	-0-	450	1	767	2	N	4	4	8			75
							4	9									
09	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	639	1	2243	2	N	3	3	8			75
							3	9									
*10	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	686	1	1985	2	N	3	2	8			76
							3	9									

MELTON, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 227584 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1736	N	613	-0-	-1123	-0-	611	2	2	9	N	2	2	8			107
09	870	N	718	-0-	-152	-0-	715	2	3	9	N	3	1	8			109
10	837	N	741	-0-	-96	-0-	738	2	3	9	N	3	2	8			110

MELTON, DELLA WELL #: 2H RRCID -> 235712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11567 - 13295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	9145	X	8075	-0-	-1070	-0-	8028	2	47	9	N	43	3	8			168
09	8850	X	7792	-0-	-1058	-0-	7762	2	30	9	N	27	1	8			194
10	8680	X	7521	-0-	-1159	-0-	7498	2	23	9	N	21	150	1			65

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245886 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10719 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1922	N	1666	-0-	-256	-0-	1656	2	10	9	N	9	2	8			77
09	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1689	2	8	9	N	7	1	8			83
10	1705	N	1701	-0-	-4	-0-	1691	2	10	9	N	9					92

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
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
08	13206	X	11932	-0-	-1274	-0-	11901	2	31	9	N	28	2	8			54
09	12630	X	11555	-0-	-1075	-0-	11536	2	19	9	N	17	1	8			70
10	13051	X	11106	-0-	-1945	-0-	11081	2	25	9	N	23	2	8			91

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
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
08	33170	X	30494	-0-	-2676	-0-	30319	2	175	9	N	159	198	1	8	8	89
09	32100	X	27885	-0-	-4215	-0-	27694	2	191	9	N	174	11	8			252
10	32953	X	27598	-0-	-5355	-0-	27431	2	167	9	N	152	321	1			83

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					100
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					100
*09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					100
*10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					100

CULVER, G.W. GU WELL #: B 3 RRCID -> 208894 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10276 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					120
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					120
*09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					120
*10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					120

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

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
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
08	20088	X	16148	-0-	-3940	-0-	15984	2	164	9	N	149	192	1	9	8	178
09	17670	X	15216	-0-	-2454	-0-	15071	2	145	9	N	132	188	1			122
10	18259	X	NO RPT	-0-	-18259	-0-					N	NO RPT					122

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
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
08	21576	X	17467	-0-	-4109	-0-	17373	2	94	9	N	85	6	8			247
09	20010	X	17917	-0-	-2093	-0-	17821	2	96	9	N	87	194	1			140
10	22165	X	NO RPT	-0-	-22165	-0-					N	NO RPT					140

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
LONGVIEW NORTH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255954 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11020 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	19840	X	17841	-0-	-1999	-0-	17744	2	97	9	N	88	192	1	10	8	45
09	18135	X	18135	-0-	-0-	-0-	17992	2	143	9	N	130					175
10	18228	X	-0-	-0-	-18228	-0-					N	116	172	1			119

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
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
08	27373	X	23155	-0-	-4218	-0-	22846	2	309	9	N	281	186	1	1	8	232
09	24990	X	21672	-0-	-3318	-0-	21374	2	298	9	N	271	368	1	9	8	126
10	24490	X	21787	-0-	-2703	-0-	21489	2	298	9	N	271	190	1			207

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
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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					105
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

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
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
08	1085	N	945	-0-	-140	-0-	132	1	813	3	N	-0-					102
09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	129	1	877	3	N	-0-					102
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					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
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
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					152
09	330	N	279	-0-	-51	-0-	279	3			N	-0-					152
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					152

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NEUMIN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 605990
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
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
08	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	294	1	1773	3	N	-0-					134
09	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	316	1	2138	3	N	-0-					134
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					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
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
08	1612	N	841	-0-	-771	-0-	840	2	1	9	Y	1					122
09	1020	N	725	-0-	-295	-0-	724	2	1	9	Y	1					123
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					123

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
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
08	589	N	377	-0-	-212	-0-	376	2	1	9	Y	1					145
09	420	N	391	-0-	-29	-0-	390	2	1	9	Y	1					146
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					146

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
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
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1159	2	3	9	Y	3					343
*09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1141	2	3	9	Y	3					346
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					346

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
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
08	620	N	494	-0-	-126	-0-	492	2	2	9	Y	2					174
*09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	501	2	1	9	Y	1					175
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					175

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
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
08	2790	N	2168	-0-	-622	-0-	2159	2	9	9	N	8	67	1			47
09	2190	N	2123	-0-	-67	-0-	2123	2			N	-0-					47
10	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					47

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
TUTTLE, A. J. WELL #: 7H RRCID -> 243955 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13196 PERF.11202 - 13058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	6138	X	5277	-0-	-861	-0-	5256	2	21	9	N	19	83	1	1	8	66
09	5940	X	3273	-0-	-2667	-0-	3271	2	2	9	N	2					68
10	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					68

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	2496	-0-	-821	-0-	83 47	1 9	2366	2	Y	43	41	1			18
06	3210	X	2685	-0-	-525	-0-	85 41	1 9	2559	2	Y	37	37	1			18
07	3348	X	2256	-0-	-1092	-0-	78 42	1 9	2136	2	Y	38	38	1			18
08	3038	X	2259	-0-	-779	-0-	76 44	1 9	2139	2	Y	40	38	1			20
09	2700	X	2544	-0-	-156	-0-	85 44	1 9	2415	2	Y	40	43	1			17
10	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					17

REMUDA OPERATING COMPANY 701606
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 188692 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					74
08	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					74
09	360	N	313	-0-	-47	-0-	313	3			N	-0-					74
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					74

LACY, LAWSON WELL #: 2 RRCID -> 237544 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10406 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	3			N	-0-					111
08	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3			N	-0-					111
09	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3348	3	14	9	N	13					124
10	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					124

LACY, LAWSON WELL #: 3D RRCID -> 257690 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10558 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		3076	-0-	3076	3076	3025	3	51	9	N	46					97
08	DLQ G-10		2483	-0-	2483	5559	2419	3	64	9	N	58	137	1			18
09	DLQ G-10		3161	-0-	3161	8720	3089	3	72	9	N	65					83
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	8720					N	NO RPT					83

SIGMON PRODUCTION COMPANY, INC. 780278
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 158542 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10725 - 10857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	552					Y	NO RPT					230
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	552					Y	NO RPT					230
10	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
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-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2093					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2093					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	8516					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	8516					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4081					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4081					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2054					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2054					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	14190					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	14190					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	2609	-0-	-615	-0-	11 1 17 9		2581	2	N	15					205
06	3120	X	2861	-0-	-259	-0-	16 1 17 9		2828	2	N	15	177	1			43
07	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	9 1 15 9		2537	2	N	14					57
08	2945	X	2843	-0-	-102	-0-	14 1 25 9		2804	2	N	23					80
09	2850	X	2273	-0-	-577	-0-	8 1 15 9		2250	2	N	14					94
10	2945	X	2678	-0-	-267	-0-	10 1 18 9		2650	2	N	16					110

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
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
08	3131	X	2910	-0-	-221	-0-	2885	3	25	9	N	23					180
09	3030	X	2890	-0-	-140	-0-	2862	3	28	9	N	25					205
10	3100	X	2885	-0-	-215	-0-	2861	3	24	9	N	22	180	1			47

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
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	9397	-0-	-1546	-0-	9302	3	95	9	N	86	181	1			85
08	10943	X	9172	-0-	-1771	-0-	9161	3	11	9	N	10					95
09	10590	X	8904	-0-	-1686	-0-	8874	3	30	9	N	27					122
10	10633	X	8737	-0-	-1896	-0-	8657	3	80	9	N	73					195

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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
08	542	X	542	-0-	-0-	-0-	499	3	43	9	Y	39					133
09	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			Y	-0-					133
*10	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			Y	-0-	116	1			17

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
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-
08	3813	X	3763	-0-	-50	-0-	3763	3			N	-0-					-0-
09	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	3			N	-0-					-0-
*10	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	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
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-
08	3255	X	2977	-0-	-278	-0-	2977	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	2950	-0-	-260	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	2670	-0-	-647	-0-	2670	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
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-
08	3751	X	3728	-0-	-23	-0-	3728	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	3549	-0-	-81	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
*10	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	3			N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 159423 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 10481

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-
08	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
09	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
*10	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 172298 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7386 - 10498

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-
08	3162	X	2637	-0-	-525	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	2958	-0-	-102	-0-	2958	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	2448	-0-	-714	-0-	2448	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 172538 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7683 - 10448

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-
08	1054	N	413	-0-	-641	-0-	413	3			N	-0-					-0-
09	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	713	N	205	-0-	-508	-0-	205	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 173753 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7420 - 9036

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-
08	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
09	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
*10	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -2) WELL #: 5 RRCID -> 173965 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7998 - 10524

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-
08	3813	X	3424	-0-	-389	-0-	3424	3			N	-0-					-0-
09	4410	X	3702	-0-	-708	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
10	4557	X	2755	-0-	-1802	-0-	2755	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 107 RRCID -> 174336 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 10486

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-
08	3720	X	3434	-0-	-286	-0-	3434	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	3405	-0-	-225	-0-	3405	3			N	-0-					-0-
*10	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	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
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-
08	5053	X	4914	-0-	-139	-0-	4914	3			N	-0-					-0-
09	4890	X	4887	-0-	-3	-0-	4887	3			N	-0-					-0-
10	4650	X	4588	-0-	-62	-0-	4588	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174517 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 7359 - 10460

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-
08	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	3			N	-0-					-0-
09	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	3399	-0-	-73	-0-	3399	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174888 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 10528

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-
08	5952	X	5258	-0-	-694	-0-	5258	3			N	-0-					-0-
09	5760	X	4890	-0-	-870	-0-	4890	3			N	-0-					-0-
10	5642	X	4182	-0-	-1460	-0-	4182	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 521 RRCID -> 174986 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 10442

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-
08	3968	X	3874	-0-	-94	-0-	3874	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	3780	-0-	-60	-0-	3780	3			N	-0-					-0-
10	4030	X	3705	-0-	-325	-0-	3705	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1) WELL #: 1 RRCID -> 175234 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 10490

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-
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
10	775	N	626	-0-	-149	-0-	626	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 522 RRCID -> 175677 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7407 - 10489

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-
08	2759	X	2398	-0-	-361	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
09	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
*10	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 402 RRCID -> 176101 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 10540

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-
08	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
09	1290	X	1128	-0-	-162	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
10	1488	X	1469	-0-	-19	-0-	1469	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
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-
08	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	3			N	-0-					-0-
09	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	3			N	-0-					-0-
*10	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE-5) WELL #: 8 RRCID -> 176430 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 10540

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-
08	6541	X	6363	-0-	-178	-0-	6363	3			N	-0-					-0-
09	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	7321	3			N	-0-					-0-
*10	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	7116	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -4) WELL #: 5 RRCID -> 177276 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 10533

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-
08	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	3			N	-0-					-0-
09	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	3			N	-0-					-0-
*10	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 526 RRCID -> 177813 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 10502

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-
08	3937	X	3631	-0-	-306	-0-	3631	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	3447	-0-	-363	-0-	3447	3			N	-0-					-0-
10	3937	X	3132	-0-	-805	-0-	3132	3			N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178420 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10690 - 10748

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
08	2604	X	1832	-0-	-772	-0-	94	1	1736	2	Y	2					45
							2	9									
09	2520	X	85	-0-	-2435	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					45
10	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					45

WSGU1 (LACY, E. -11) WELL #: 11 RRCID -> 178657 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 10701

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-
08	6479	X	5990	-0-	-489	-0-	5990	3			N	-0-					-0-
09	6270	X	6119	-0-	-151	-0-	6119	3			N	-0-					-0-
10	6200	X	5722	-0-	-478	-0-	5722	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
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-
08	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3		N	-0-			-0-
09	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3		N	-0-			-0-
10	1643	N	1060	-0-	-583	-0-	1060	3		N	-0-			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179375 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 10532

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-
08	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	3		N	-0-			-0-
09	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	3		N	-0-			-0-
10	3937	X	3305	-0-	-632	-0-	3305	3		N	-0-			-0-

WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179586 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 10685

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-
08	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	3		N	-0-			-0-
09	2730	X	2234	-0-	-496	-0-	2234	3		N	-0-			-0-
10	2821	X	2361	-0-	-460	-0-	2361	3		N	-0-			-0-

WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180057 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 10571

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-
08	3844	X	2058	-0-	-1786	-0-	2058	3		N	-0-			-0-
09	3060	X	2270	-0-	-790	-0-	2270	3		N	-0-			-0-
*10	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3		N	-0-			-0-

WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180834 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 10481

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-
08	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	3		N	-0-			-0-
09	4290	X	4186	-0-	-104	-0-	4186	3		N	-0-			-0-
10	4433	X	4387	-0-	-46	-0-	4387	3		N	-0-			-0-

WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180894 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 10475

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-
08	2790	X	2523	-0-	-267	-0-	2523	3		N	-0-			-0-
09	2700	X	2366	-0-	-334	-0-	2366	3		N	-0-			-0-
10	2542	X	2397	-0-	-145	-0-	2397	3		N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 528 RRCID -> 181093 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 10478

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-
08	4619	X	4368	-0-	-251	-0-	4368	3		N	-0-			-0-
09	4470	X	4275	-0-	-195	-0-	4275	3		N	-0-			-0-
10	4619	X	4539	-0-	-80	-0-	4539	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
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-
08	7719	X	3967	-0-	-3752	-0-	3967	3			N	-0-					-0-
09	7470	X	3438	-0-	-4032	-0-	3438	3			N	-0-					-0-
10	7719	X	3447	-0-	-4272	-0-	3447	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -27) WELL #: 27 RRCID -> 181514 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 10468

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-
08	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	2610	-0-	-960	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
10	3813	X	3556	-0-	-257	-0-	3556	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 530 RRCID -> 181824 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 10469

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-
08	1829	N	1695	-0-	-134	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1760	-0-	-10	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
*10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 110 RRCID -> 181908 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 10555

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-
08	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	6835	3			N	-0-					-0-
09	6600	X	6533	-0-	-67	-0-	6533	3			N	-0-					-0-
10	6882	X	6583	-0-	-299	-0-	6583	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183344 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 10474

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-
08	4681	X	4336	-0-	-345	-0-	4336	3			N	-0-					-0-
09	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	3			N	-0-					-0-
*10	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183513 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 10554

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-
08	3503	X	3306	-0-	-197	-0-	3306	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	3074	-0-	-136	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
*10	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183763 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 10552

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-
08	2449	N	2098	-0-	-351	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
09	2220	N	2138	-0-	-82	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
*10	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	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
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-
08	4464	X	4296	-0-	-168	-0-	4296	3			N	-0-					-0-
09	4350	X	3460	-0-	-890	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	4275	-0-	-220	-0-	4275	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
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-
08	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
09	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	1653	-0-	-424	-0-	1653	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
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-
08	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	3			N	-0-					-0-
09	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	3			N	-0-					-0-
*10	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5131	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
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-
08	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
09	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
*10	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	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
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-
08	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
09	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
*10	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	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
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-
08	2170	N	1954	-0-	-216	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
09	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1905	-0-	-79	-0-	1905	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
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-
08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1556	-0-	-180	-0-	1556	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
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-
08	5332	X	5293	-0-	-39	-0-	5293	3			N	-0-					-0-
09	5160	X	4849	-0-	-311	-0-	4849	3			N	-0-					-0-
10	5332	X	4988	-0-	-344	-0-	4988	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
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-
08	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1519	-0-	-248	-0-	1519	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
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-
08	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	3			N	-0-					-0-
09	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	3			N	-0-					-0-
*10	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5941	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
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-
08	5301	X	4806	-0-	-495	-0-	4806	3			N	-0-					-0-
09	5130	X	4098	-0-	-1032	-0-	4098	3			N	-0-					-0-
10	4588	X	4179	-0-	-409	-0-	4179	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
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-
08	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	3			N	-0-					-0-
09	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
*10	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	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
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-
08	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	3			N	-0-					-0-
09	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	3			N	-0-					-0-
*10	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	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
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-
08	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	3			N	-0-					-0-
09	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	3			N	-0-					-0-
*10	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	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
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-
08	3224	X	2394	-0-	-830	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	2894	-0-	-226	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
*10	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 535 RRCID -> 192911 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 10498

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-
08	4278	X	2390	-0-	-1888	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
09	4140	X	2365	-0-	-1775	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
10	4278	X	3459	-0-	-819	-0-	3459	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192913 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 10498

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-
08	2883	X	1959	-0-	-924	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	1876	-0-	-914	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
10	2852	X	2358	-0-	-494	-0-	2358	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -37) WELL #: 37 RRCID -> 193416 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 10486

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-
08	2852	X	2442	-0-	-410	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	1965	-0-	-795	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
10	2852	X	2713	-0-	-139	-0-	2713	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 5) WELL #: 5 RRCID -> 196941 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 10553

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-
08	3534	X	2488	-0-	-1046	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	2794	-0-	-626	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	2954	-0-	-580	-0-	2954	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 538 RRCID -> 197479 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 10500

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-
08	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	3596	-0-	-94	-0-	3596	3			N	-0-					-0-
10	3906	X	3811	-0-	-95	-0-	3811	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 206 RRCID -> 197988 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 10455

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-
08	5611	X	5374	-0-	-237	-0-	5374	3			N	-0-					-0-
09	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	3			N	-0-					-0-
10	5394	X	5112	-0-	-282	-0-	5112	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
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-
08	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	3			N	-0-					-0-
09	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	3904	-0-	-436	-0-	3904	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
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-
08	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1297	-0-	-408	-0-	1297	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
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-
08	5301	X	4940	-0-	-361	-0-	4940	3			N	-0-					-0-
09	5130	X	4539	-0-	-591	-0-	4539	3			N	-0-					-0-
*10	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	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
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-
08	6324	X	5112	-0-	-1212	-0-	5112	3			N	-0-					-0-
09	6120	X	5210	-0-	-910	-0-	5210	3			N	-0-					-0-
10	6200	X	5664	-0-	-536	-0-	5664	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
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-
08	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	7673	3			N	-0-					-0-
09	7170	X	6343	-0-	-827	-0-	6343	3			N	-0-					-0-
*10	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	7553	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
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-
08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	652	-0-	-368	-0-	652	3			N	-0-					-0-
10	930	N	630	-0-	-300	-0-	630	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
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-
08	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
09	2190	X	1472	-0-	-718	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
*10	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	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
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-
08	2759	X	2442	-0-	-317	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
09	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
*10	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 541 RRCID -> 208877 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 10599

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-
08	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	3			N	-0-					-0-
09	5460	X	5202	-0-	-258	-0-	5202	3			N	-0-					-0-
10	5642	X	5620	-0-	-22	-0-	5620	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 8 RRCID -> 208969 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 10577

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-
08	4588	X	4527	-0-	-61	-0-	4527	3			N	-0-					-0-
09	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	3			N	-0-					-0-
10	4774	X	4056	-0-	-718	-0-	4056	3			N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211118 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 10577

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-
08	5115	X	3418	-0-	-1697	-0-	3418	3			N	-0-					-0-
09	4860	X	4191	-0-	-669	-0-	4191	3			N	-0-					-0-
10	4867	X	3787	-0-	-1080	-0-	3787	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 543 RRCID -> 219176 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 10530

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-
08	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	3			N	-0-					-0-
09	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	3			N	-0-					-0-
*10	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -9) WELL #: 10 RRCID -> 219835 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 10550

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-
08	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
09	2250	N	1573	-0-	-677	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
10	2790	N	2105	-0-	-685	-0-	2105	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 10 RRCID -> 222149 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 10630

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-
08	4681	X	4289	-0-	-392	-0-	4289	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	4018	-0-	-512	-0-	4018	3			N	-0-					-0-
10	4681	X	3279	-0-	-1402	-0-	3279	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
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-
08	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	3			N	-0-					-0-
09	5220	X	5023	-0-	-197	-0-	5023	3			N	-0-					-0-
10	5394	X	4452	-0-	-942	-0-	4452	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 7) WELL #: 7 RRCID -> 226443 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	3			N	-0-					-0-
09	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	3			N	-0-					-0-
*10	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	3			N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226549 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	12431	X	11881	-0-	-550	-0-	11730	3	151	9	Y	137	99	1			148
09	12030	X	11247	-0-	-783	-0-	11117	3	130	9	Y	118	196	1			70
10	12369	X	11177	-0-	-1192	-0-	11045	3	132	9	Y	120	95	1			95

WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227378 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	3604	-0-	-26	-0-	3604	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	2809	-0-	-942	-0-	2809	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 8) WELL #: 8 RRCID -> 227454 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	3			N	-0-					-0-
09	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	3			N	-0-					-0-
*10	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	3			N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227653 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	8060	X	7387	-0-	-673	-0-	7323	3	64	9	Y	58	40	1			63
09	7800	X	7252	-0-	-548	-0-	7180	3	72	9	Y	65	90	1			38
10	7812	X	7559	-0-	-253	-0-	7505	3	54	9	Y	49	48	1			39

HAYES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232813 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9326 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4588	X	4585	-0-	-3	-0-	4555	3	30	9	Y	27	20	1			29
09	4500	X	4492	-0-	-8	-0-	4479	3	13	9	Y	12	34	1			7
10	4991	X	4241	-0-	-750	-0-	4211	3	30	9	Y	27	13	1			21

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
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
08	5735	X	5553	-0-	-182	-0-	5519	3	34	9	Y	31	20	1			33
09	5550	X	5356	-0-	-194	-0-	5324	3	32	9	Y	29	45	1			17
10	5735	X	5637	-0-	-98	-0-	5605	3	32	9	Y	29	23	1			23

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245585 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	4061	X	3756	-0-	-305	-0-	3756	3			N	-0-					-0-
09	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3643	-0-	-418	-0-	3643	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	691	2	9	9	Y	8					148
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	329	2	1	9	Y	1	91	1			58
10	279	N	169	-0-	-110	-0-	168	2	1	9	Y	1	38	1			21

VARGA GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 A RRCID -> 109325 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10516 - 10609

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

MCGREDE "A" WELL #: 1 RRCID -> 153840 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10686 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1519	N	1278	-0-	-241	-0-	1250	2	28	9	N	25					150
09	1320	N	1096	-0-	-224	-0-	1040	2	56	9	N	51					201
10	1457	N	1355	-0-	-102	-0-	1322	2	33	9	N	30					231

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
MACKEY, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 101288 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10712 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	227	-0-	-103	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRAWFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 192921 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10663 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	906	2	1	9	N	1					35
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	538	2	2	9	N	2					37
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					37

CRAWFORD, A. WELL #: 1 RRCID -> 198473 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10644 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	434	N	177	-0-	-257	-0-	177	2			N	-0-					170
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					170
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					170

CRAWFORD, H. WELL #: 2 RRCID -> 215135 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10306 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	2	2	8			102
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					102
10	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					102

CRAWFORD, H. WELL #: 3 RRCID -> 230201 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10371 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					189
09	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					189
10	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					189

C. W. RESOURCES, INC. 121085
MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149323 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 11149 PERF.10892 - 11019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1643	X	484	-0-	-1159	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
09	1500	X	738	-0-	-762	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
10	1271	X	732	-0-	-539	-0-	732	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
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
08	2170	N	1798	-0-	-372	-0-	1789	2	9	9	N	8					184
09	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1981	2	8	9	N	7					191
*10	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2477	2	8	9	N	7					198

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
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
08	2914	N	2662	-0-	-252	-0-	2648	2	14	9	N	13					64
09	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2884	2	3	9	N	3					67
*10	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2933	2	10	9	N	9					76

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
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
08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			Y	-0-					28
09	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			Y	-0-					28
*10	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2014	2	7	9	Y	6					34

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
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
08	3100	X	2689	-0-	-411	-0-	2689	2			Y	-0-					7
09	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			Y	-0-					7
*10	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3065	2	7	9	Y	6					13

CHISOS, LTD. 149421
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
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
08	INC G-10		1050	-0-	1050	2126	1043	2	7	9	Y	6					8
09	INC G-10		946	-0-	946	3072	946	2			Y	-0-					8
*10	2400	N	968	-0-	-1432	1640	953	2	15	9	Y	14					22

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
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
08	INC G-10		2027	-0-	2027	3978	2016	2	11	9	Y	10					14
09	INC G-10		1790	-0-	1790	5768	1790	2			Y	-0-					14
*10	2400	N	1945	-0-	-455	5313	1922	2	23	9	Y	21					35

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
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
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
08	INC G-10		2031	-0-	2031	4235	2018	2	13	9	Y	12					17
09	INC G-10		2059	-0-	2059	6294	2059	2			Y	-0-					17
*10	2400	N	2352	-0-	-48	6246	2323	2	29	9	Y	26					43

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147815 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10580 - 10682

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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
08	INC G-10		2083	-0-	2083	4268	2070	2	13	9	Y	12					17
09	INC G-10		2081	-0-	2081	6349	2081	2			Y	-0-					17
*10	2400	N	1979	-0-	-421	5928	1951	2	28	9	Y	25					42

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210526 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10578 - 10669

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
08	INC G-10		1969	-0-	1969	3105	1957	2	12	9	Y	11					13
09	INC G-10		1018	-0-	1018	4123	1018	2			Y	-0-					13
*10	2400	N	2858	-0-	458	4581	2832	2	26	9	Y	24					37

CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
ALEXANDER, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 196994 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10542 - 10622

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
08	2790	X	1965	-0-	-825	-0-	1963	2	2	9	N	2					172
09	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4486	2	13	9	N	12					184
*10	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3911	2	24	9	N	22	1	8			205

COOK EXPLORATION CO. 174337
DENSON WELL #: 2 RRCID -> 140658 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10496 - 10566

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
08	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2560	2	11	9	N	10					127
*09	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2295	2	6	9	N	5					132
*10	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2473	2	2	9	N	2					134

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	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

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
08	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1865	2	21	9	N	19					22
*09	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					22
*10	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1716	2	1	9	N	1					23

CASTLEBERRY WELL #: 5 RRCID -> 147362 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 10839 PERF.10569 - 10651

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
08	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	1					23
*09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1059	2	13	9	N	12					35
*10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1123	2	8	9	N	7					42

CULPEPPER WELL #: 5 RRCID -> 149312 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10582 - 10669

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
08	5735	X	3071	-0-	-2664	-0-	3056	2	15	9	N	14					204
09	5160	X	2691	-0-	-2469	-0-	2691	2			N	-0-					204
10	5332	X	3899	-0-	-1433	-0-	3877	2	22	9	N	20					224

CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 151097 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10595 - 10680

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
08	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					82
09	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					82
*10	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					82

DENSON WELL #: 5 RRCID -> 154486 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10532 - 10675

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
08	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					152
09	1680	N	1374	-0-	-306	-0-	1374	2			N	-0-					152
10	2015	N	1003	-0-	-1012	-0-	1003	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
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
08	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					290
*09	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					290
*10	1550	X	1225	-0-	-325	-0-	1202	2	23	9	N	21					311

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
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
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					154
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					154
10	527	N	453	-0-	-74	-0-	453	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
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
08	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					204
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					204
10	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	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
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
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					82
*09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					82
*10	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	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
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
08	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					176
*09	1980	N	22	-0-	-1958	-0-	22	2			N	-0-					176
*10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CULPEPPER WELL #: 7 RRCID -> 166631 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10542 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	1674	N	1312	-0-	-362	-0-	1310	2	2	9	N	2					42
09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					42
10	1519	N	1023	-0-	-496	-0-	1017	2	6	9	N	5					47

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337
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
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
*09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					132
*10	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

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
08	434	N	330	-0-	-104	-0-	330	2			N	-0-					25
*09	330	N	273	-0-	-57	-0-	273	2			N	-0-					25
*10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	527	2	25	9	N	23					48

FLEWELLEN WELL #: 9 RRCID -> 172550 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10592 - 10682

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
08	1023	N	749	-0-	-274	-0-	703	2	46	9	N	42					169
*09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	710	2	55	9	N	50					219
*10	930	N	801	-0-	-129	-0-	772	2	29	9	N	26					245

MCGREDE WELL #: 4 RRCID -> 175568 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10548 - 10634

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
08	3782	X	3459	-0-	-323	-0-	3449	2	10	9	N	9					174
09	3780	X	3148	-0-	-632	-0-	3145	2	3	9	N	3					177
10	3906	X	3638	-0-	-268	-0-	3627	2	11	9	N	10					187

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129552 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10641 - 10751

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									
08	2263	N	1422	-0-	-841	-0-	357	1	1061	3	N	4	1	8			22
							4	9									
09	1890	N	1348	-0-	-542	-0-	342	1	999	3	N	6	3	8			25
							7	9									
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					25

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 132786 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10647 - 10766

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
08	589	N	522	-0-	-67	-0-	35	1	487	3	N	-0-					3
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	35	1	508	3	N	-0-					3
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					3

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MACKEY HEIRS "A" WELL #: 2 RRCID -> 137667 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10608 - 10696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 140216 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10600 - 10700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1894	-0-	-59	-0-	242 8	1 9	1644	2	N	7					47
06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	234 11	1 9	1394	3	N	10	2	8			55
07	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	224	1	1393	3	N	-0-					55
08	1891	N	1237	-0-	-654	-0-	144	1	1093	3	N	-0-					55
09	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	176	1	1724	3	N	-0-					55
10	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					55

MACKEY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 142093 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10595 - 10660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	79 157	1 9	687	2	N	143	177	1			55
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	77 165	1 9	702	3	N	150					205
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	83 110	1 9	771	3	N	100	186	1			119
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	80 169	1 9	694	3	N	154	179	1			94
09	930	N	898	-0-	-32	-0-	76 168	1 9	654	3	N	153	180	1			67
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					67

MACKEY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 142651 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10623 - 10682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

MCMURREY WELL #: 1 RRCID -> 142669 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10601 - 10514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	527	N	461	-0-	-66	-0-	31	1	430	3	N	-0-					28
09	480	N	290	-0-	-190	-0-	19	1	271	3	N	-0-					28
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					28

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MACKEY HEIRS "C" WELL #: 6 RRCID -> 143041 COMPL. DATE 10/28/1992 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10682 - 10765

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	185	1	1673	3	N	28	2	8			99
							31	9									
09	1800	N	1705	-0-	-95	-0-	166	1	1476	3	N	57	6	8			150
							63	9									
10	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					150

MACKEY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 143362 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10620 - 10690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	572	1	2734	3	N	27	175	1			22
							30	9									
09	2940	X	2859	-0-	-81	-0-	498	1	2346	3	N	14	4	8			32
							15	9									
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					32

STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 143519 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10630 - 10704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

MCLENDON-COMBEST WELL #: 2 RRCID -> 143905 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10621 - 10688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1054	N	907	-0-	-147	-0-	90	1	817	3	N	-0-					74
09	1140	N	960	-0-	-180	-0-	92	1	864	3	N	4					78
							4	9									
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					78

CASTLEBERRY, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144104 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10588 - 10649

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	2635	N	1742	-0-	-893	-0-	255	1	1467	3	N	18	180	1			5
							20	9									
09	2550	N	1808	-0-	-742	-0-	258	1	1539	3	N	10	3	8			12
							11	9									
10	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					12

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
CLEMENS WELL #: 1 RRCID -> 145701 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10625 - 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
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									
08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	247	1	1261	3	N	10					142
							11	9									
09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	232	1	1160	3	N	18	6	8			154
							20	9									
10	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					154

CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 145987 COMPL. DATE 06/27/1993 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10611 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2232	N	1920	-0-	-312	-0-	272	1	1646	3	N	2	54	1	2	8	28
							2	9									
09	2100	N	1906	-0-	-194	-0-	263	1	1628	3	N	14	5	8			37
							15	9									
10	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					37

CASTLEBERRY J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145996 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10570 - 10648

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

MCMURREY WELL #: 3 RRCID -> 146289 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10541 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	487	1	3514	2	N	11	3	8			18
							12	9									
06	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	466	1	3360	3	N	33	3	8			48
							36	9									
07	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	507	1	3923	3	N	36	11	8			73
							40	9									
08	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	549	1	4210	3	N	25	1	8			97
							28	9									
09	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	394	1	3493	3	N	19	4	8			112
							21	9									
10	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					112

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MCKINLEY WELL #: 1 RRCID -> 146639 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10716 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	114	1	1660	2	N	-0-					47
06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	118	1	1744	3	N	7	2	8			52
							8	9									
07	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	163	1	2453	3	N	11	1	8			62
							12	9									
08	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	162	1	2253	3	N	-0-					62
09	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	146	1	2085	3	N	9	3	8			68
							10	9									
10	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					68

CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 146723 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10624 - 10696

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 147144 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10734 - 10806

05	1984	N	1133	-0-	-851	-0-	73	1	1057	2	N	3	3	8			37
							3	9									
06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	82	1	1214	3	N	-0-					37
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	82	1	1240	3	N	3					40
							3	9									
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	94	1	1316	3	N	2					42
							2	9									
09	1290	N	1186	-0-	-104	-0-	78	1	1105	3	N	3	3	8			42
							3	9									
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					42

FALVEY, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 147824 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10872 - 10876

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									
08	1767	N	1621	-0-	-146	-0-	109	1	1495	3	N	15					47
							17	9									
09	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	106	1	1497	3	N	15					62
							17	9									
10	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					62

HUGHES WELL #: 3 RRCID -> 147924 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7748 - 7882

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 148133 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10699 - 10760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	107	1	1490	3	N	2					15
							2	9									
09	1890	N	1450	-0-	-440	-0-	95	1	1352	3	N	3	1	8			17
							3	9									
10	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					17

MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 148979 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10713 - 10784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	24	1	337	3	N	-0-					10
09	360	N	291	-0-	-69	-0-	19	1	272	3	N	-0-					10
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					10

MCMURREY WELL #: 4 RRCID -> 148993 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10564 - 10646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	341	N	318	-0-	-23	-0-	22	1	296	3	N	-0-					72
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	19	1	274	3	N	-0-					72
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					72

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 148995 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10755 - 10837

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1023	N	748	-0-	-275	-0-	50	1	692	3	N	5					15
							6	9									
09	1020	N	788	-0-	-232	-0-	52	1	722	3	N	13	3	8			25
							14	9									
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					25

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151173 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 12309 PERF.10771 - 10835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	289	1	4238	3	N	1					95
							1	9									
09	4350	X	4233	-0-	-117	-0-	264	1	3957	3	N	11	4	8			102
							12	9									
10	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					102

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
STINCHCOMB WELL #: 1 RRCID -> 152628 COMPL. DATE 01/02/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10870 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES WELL #: 4 RRCID -> 154844 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10682 - 10754

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
08	341	N	308	-0-	-33	-0-	20	1	288	3	N	-0-					77
09	330	N	321	-0-	-9	-0-	21	1	300	3	N	-0-					77
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					77

CLEMENS WELL #: 2 RRCID -> 155240 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10664 - 10737

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									
08	434	N	382	-0-	-52	-0-	26	1	353	3	N	3					45
							3	9									
09	450	N	321	-0-	-129	-0-	21	1	294	3	N	5					50
							6	9									
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					50

SATTERWHITE WELL #: 2 RRCID -> 155591 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10771 - 10834

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									
08	2511	N	2459	-0-	-52	-0-	309	1	2135	3	N	14					87
							15	9									
09	2490	N	2143	-0-	-347	-0-	281	1	1851	3	N	10					97
							11	9									
10	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					97

STINCHCOMB WELL #: 2 RRCID -> 156042 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 11178 PERF.10880 - 11053

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									
08	1333	N	816	-0-	-517	-0-	57	1	759	3	Y	-0-					59
09	1170	N	779	-0-	-391	-0-	53	1	719	3	Y	6	6	8			59
							7	9									
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					59

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MCLENDON-COMBEST WELL #: 3 RRCID -> 156255 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10675 - 10751

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
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									
08	2232	N	2125	-0-	-107	-0-	293	1	1808	3	N	22	2	8			149
							24	9									
09	2190	N	1464	-0-	-726	-0-	238	1	1186	3	N	36	172	1	6	8	7
							40	9									
10	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					7

CLEMENS WELL #: 3 RRCID -> 156403 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10714 - 10832

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
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									
08	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	406	1	2199	3	N	7					82
							8	9									
09	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	376	1	1937	3	N	26	4	8			104
							29	9									
10	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					104

STINCHCOMB WELL #: 3 RRCID -> 156847 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10988 - 11150

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
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									
08	1333	N	1184	-0-	-149	-0-	83	1	1101	3	Y	-0-					68
09	1380	N	1143	-0-	-237	-0-	79	1	1064	3	Y	-0-					68
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					68

MCLENDON-COMBEST WELL #: 4 RRCID -> 157827 COMPL. DATE 02/04/1996 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10646 - 10760

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
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									
08	1240	N	860	-0-	-380	-0-	54	1	708	3	N	89	177	1			52
							98	9									
09	1110	N	774	-0-	-336	-0-	46	1	627	3	N	92	2	8			142
							101	9									
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					142

MCLENDON-COMBEST WELL #: 6 RRCID -> 159360 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10688 - 10804

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
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
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	35	1	467	3	N	-0-					31
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	35	1	475	3	N	-0-					31
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					31

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
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
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									
08	465	N	292	-0-	-173	-0-	20	1	272	3	N	-0-					77
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	20	1	276	3	N	8					85
							9	9									
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					85

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
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									
08	4743	X	3921	-0-	-822	-0-	399	1	3522	3	N	-0-					5
09	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	450	1	4431	3	N	14	6	8			13
							15	9									
10	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					13

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
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									
08	1550	N	1456	-0-	-94	-0-	241	1	1179	3	N	33					192
							36	9									
09	1500	N	1443	-0-	-57	-0-	236	1	1196	3	N	10	190	1	4	8	8
							11	9									
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					8

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
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									
08	682	N	564	-0-	-118	-0-	38	1	516	3	N	9					77
							10	9									
09	630	N	589	-0-	-41	-0-	38	1	548	3	N	3					80
							3	9									
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					80

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
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
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									
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	267	1	686	3	N	-0-					102
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	45	1	625	3	N	-0-					102
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					102

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
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
08	589	N	395	-0-	-194	-0-	78	1	308	3	N	8					23
							9	9									
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	209	1	384	3	N	-0-					23
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					23

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
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									
08	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	80	1	1062	3	N	278	350	1	7	8	130
							306	9									
09	2460	N	1213	-0-	-1247	-0-	64	1	875	3	N	249	181	1	18	8	180
							274	9									
10	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					180

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
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									
08	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	3	137	1			-0-
09	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	78	1	1033	3	N	1181	888	1	4	8	289
							1299	9									
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					289

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
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									
08	2325	N	2070	-0-	-255	-0-	283	1	1777	3	N	9	1	8			85
							10	9									
09	2250	N	1732	-0-	-518	-0-	254	1	1472	3	N	5	1	8			89
							6	9									
10	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					89

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
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									
08	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	408	1	1368	3	N	1	1	8			17
							1	9									
09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	389	1	1261	3	N	14	1	8			30
							15	9									
10	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					30

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
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									
08	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	334	1	2444	3	N	18	1	8			137
							20	9									
09	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	326	1	2451	3	N	28	5	8			160
							31	9									
10	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					160

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
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
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	67	1	930	3	N	-0-					37
09	780	N	327	-0-	-453	-0-	22	1	305	3	N	-0-					37
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	33
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	33

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30	1	-0-
09	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
CLEMENS WELL #: 8 RRCID -> 198379 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10752 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	2000	-0-	-46	-0-	362	1 6 9	1632	2	N	5					110
06	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	353	1 2 9	1655	3	N	2					112
07	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	369	1 2 9	1786	3	N	2					114
08	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	382	1 7 9	1839	3	N	6					120
09	2010	N	2003	-0-	-7	-0-	356	1 22 9	1625	3	N	20	78	1			62
10	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					62

HUGHES WELL #: 5 RRCID -> 198899 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10780 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7657	X	2779	-0-	-4878	-0-	322	1 25 9	2432	2	N	23	6	8			85
06	7200	X	2631	-0-	-4569	-0-	306	1 25 9	2300	3	N	23	4	8			104
07	7440	X	2728	-0-	-4712	-0-	313	1 44 9	2371	3	N	40					144
08	5425	X	2764	-0-	-2661	-0-	329	1 15 9	2420	3	N	14	1	8			157
09	2940	X	2319	-0-	-621	-0-	290	1 21 9	2008	3	N	19	1	8			175
10	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					175

CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 201279 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10620 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	273	1 19 9	1747	2	N	17	3	8			37
06	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	265	1 8 9	1727	3	N	7	4	8			40
07	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	274	1 11 9	1832	3	N	10	10	8			40
08	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	298	1 13 9	2031	3	N	12					52
09	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	292	1 28 9	2048	3	N	25	4	8			73
10	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					73

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
05	2356	N	1910	-0-	-446	-0-	442	1 45 9	1423	2	N	41	7	8			154
06	2190	N	1718	-0-	-472	-0-	419	1 39 9	1260	3	N	35	2	8			187
07	2356	N	1664	-0-	-692	-0-	423	1 55 9	1186	3	N	50	187	1	20	8	30
08	1922	N	1761	-0-	-161	-0-	438	1 30 9	1293	3	N	27	2	8			55
09	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	432	1 51 9	1548	3	N	46	4	8			97
10	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					97

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
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
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									
08	465	N	261	-0-	-204	-0-	219	1	42	3	N	-0-					3
09	1170	N	184	-0-	-986	-0-	12	1	172	3	N	-0-					3
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					3

FOREST OIL CORPORATION 275740
BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 127843 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9304 - 10691

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
08	14B2 EXT		5974	-0-	5974	22038	5887	2	87	9	N	79	1	8			171
09	25445	X	3407	-0-	-22038	-0-	3319	2	88	9	N	80	175	1	8	8	68
*10	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3036	2	89	9	N	81					149

STEVENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136060 COMPL. DATE 09/25/1990 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10445 - 10581

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									
08	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	231	1	2127	2	N	21	5	8			128
							23	9									
09	2100	N	2043	-0-	-57	-0-	227	1	1793	2	N	21	8	8			141
							23	9									
10	2263	N	2232	-0-	-31	-0-	232	1	1980	2	N	18					159
							20	9									

TOLAR, JOE WELL #: 2 RRCID -> 136722 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10531 - 10644

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 1 RRCID -> 138228 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10488 - 10620

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
08	2170	N	2081	-0-	-89	-0-	2074	2	7	9	N	6	6	8			117
09	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2483	2	8	9	N	7	2	8			122
*10	3075	N	3075	-0-	-0-	-0-	2994	2	81	9	N	74					196

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138239 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 8588

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139028 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10518 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1891	N	1740	-0-	-151	-0-	1727	2	13	9	N	12	1	8			112
*09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1164	2	6	9	N	5	2	8			115
*10	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1815	2	13	9	N	12					127

JONES, G. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 139030 COMPL. DATE 06/17/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10495 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					28
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					28
*10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					28

TOLAR, JOE WELL #: 3 RRCID -> 140325 COMPL. DATE 12/08/1991 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10438 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	243	1	2605	2	N	4	2	8			14
							4	9									
09	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	267	1	2866	2	N	10	1	8			23
							11	9									
*10	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	268	1	2985	2	N	10					33
							11	9									

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 2 RRCID -> 140509 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10502 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1922	N	1901	-0-	-21	-0-	1879	2	22	9	N	20	2	8			97
09	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2114	2	8	9	N	7	4	8			100
10	1705	N	1215	-0-	-490	-0-	1205	2	10	9	N	9					109

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141624 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10651 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	572	2	2	9	N	2					75
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	510	2	1	9	N	1					76
10	620	N	489	-0-	-131	-0-	489	2			N	-0-					76

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
TOLAR, JOE WELL #: 4-T RRCID -> 142084 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10478 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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			
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									
08	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	109	1	3637	2	N	2	2	8			121
							2	9									
09	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	124	1	4127	2	N	-0-					121
*10	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	238	1	7927	2	N	-0-	65	1			56
	THRASHER				WELL #: 2	RRCID -> 143590	COMPL. DATE 09/04/1992					TOTAL DEPTH 10775		PERF.10531 - 10598			
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
08	14737	X	4142	-0-	-10595	-0-	4092	2	50	9	N	45	8	8			175
09	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3548	2	37	9	N	34	150	1	4	8	55
*10	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3417	2	20	9	N	18					73
	HAIRGROVE				WELL #: 2	RRCID -> 144696	COMPL. DATE 03/01/1993					TOTAL DEPTH 10675		PERF.10386 - 10546			
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
08	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2342	2	24	9	N	22	2	8			148
09	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2571	2	41	9	N	37	1	8			184
*10	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3355	2	31	9	N	28	190	1			22
	HARROUN-FINCH				WELL #: 6	RRCID -> 144842	COMPL. DATE 01/01/1993					TOTAL DEPTH 10730		PERF.10526 - 10638			
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
08	899	N	170	-0-	-729	-0-	168	2	2	9	N	2	1	8			96
09	840	N	132	-0-	-708	-0-	86	2	46	9	N	42	122	1	1	8	15
*10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	445	2	3	9	N	3					18
	HARROUN-FINCH				WELL #: 4	RRCID -> 144861	COMPL. DATE 03/01/1993					TOTAL DEPTH 10771		PERF. 1058 - 10628			
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									
08	310	N	288	-0-	-22	-0-	8	1	278	2	N	2	2	8			47
							2	9									
09	300	N	289	-0-	-11	-0-	8	1	280	2	N	1	1	8			47
							1	9									
*10	310	N	261	-0-	-49	-0-	8	1	252	2	N	1					48
							1	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740

TUTTLE, A.J. WELL #: 1 RRCID -> 145055 COMPL. DATE 03/21/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10492 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1048	2	2	9	N	2	136	1	2	8	44
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	986	2	8	9	N	7	1	8			50
10	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	1001	2	8	9	N	7					57

JOHNSON, R. K. WELL #: 1 RRCID -> 146054 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10586 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	620	N	574	-0-	-46	-0-	17	1	557	2	N	-0-					1
09	570	N	563	-0-	-7	-0-	16	1	547	2	N	-0-					1
*10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	17	1	574	2	N	-0-					1

MCWHORTER WELL #: 1-T RRCID -> 146772 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10473 - 10560

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

GRAY, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 146938 COMPL. DATE 09/11/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10584 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	98 23	1 9	3265	2	N	21	4	8			50
06	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	51 18	1 9	1690	2	N	16	2	8			64
07	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	88 31	1 9	2941	2	N	28					92
08	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	96 21	1 9	3196	2	N	19	59	1	1	8	51
09	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	91 19	1 9	3047	2	N	17	1	8			67
*10	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	85 12	1 9	2830	2	N	11					78

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
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
08	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3090	2	20	9	N	18	5	8			198
09	2640	X	2538	-0-	-102	-0-	2518	2	20	9	N	18	9	8			207
*10	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2739	2	50	9	N	45	127	1			125

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
05	8866	X	6697	-0-	-2169	-0-	485 18	1 9	6194	2	N	16	148	1	2	8	20
06	8580	X	4142	-0-	-4438	-0-	409 26	1 9	3707	2	N	24	2	8			42
07	8029	X	5390	-0-	-2639	-0-	454 85	1 9	4851	2	N	77					119
08	8029	X	4833	-0-	-3196	-0-	424 68	1 9	4341	2	N	62	134	1	2	8	45
09	7770	X	4404	-0-	-3366	-0-	420 43	1 9	3941	2	N	39	4	8			80
10	6696	X	4101	-0-	-2595	-0-	426 24	1 9	3651	2	N	22	2	8			100

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
05	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	248 17	1 9	3169	2	N	15	44	1	2	8	44
06	2850	X	1403	-0-	-1447	-0-	139 8	1 9	1256	2	N	7					51
07	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	280 14	1 9	2988	2	N	13					64
08	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	309 3	1 9	3160	2	N	3	46	1	1	8	20
09	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	289 1	1 9	2714	2	N	1	1	8			20
*10	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	307 8	1 9	2635	2	N	7					27

HARROUN-FINCH WELL #: 5 RRCID -> 150698 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 10766 PERF.10518 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	3 7	1 9	116	2	N	6	4	8			50
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	7 2	1 9	227	2	N	2	2	8			50
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	2 2	1 9	75	2	N	2					52
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	18 9	1 9	593	2	N	8	2	8			58
09	240	N	178	-0-	-62	-0-	5 1	1 9	172	2	N	1	1	8			58
*10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	3 1	1 9	113	2	N	1					59

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151216 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10856 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2434	2	12	9	N	11	4	8			61
*09	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2538	2	28	9	N	25	14	8			72
*10	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2084	2	6	9	N	5					77

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-T RRCID -> 152915 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF.10594 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2976	N	2909	-0-	-67	-0-	2900	2	9	9	N	8	2	8			33
09	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3402	2	32	9	N	29	1	8			61
*10	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4441	2	52	9	N	47					108

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
JONES, G.H. GU WELL #: 5 RRCID -> 153492 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10565 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	2122	-0-	-17	-0-	2082	2	40	9	N	36	109	1	25	8	20
06	2010	N	825	-0-	-1185	-0-	796	2	29	9	N	26	26	8			20
07	1984	N	1725	-0-	-259	-0-	1723	2	2	9	N	2					22
08	2139	N	2106	-0-	-33	-0-	2103	2	3	9	N	3	3	8			22
09	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2039	2	6	9	N	5	2	8			25
*10	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1945	2	1	9	N	1					26

HARRISON, P. D. WELL #: 1 RRCID -> 154189 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10878 - 10935

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	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

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
08	248	N	163	-0-	-85	-0-	162	2	1	9	N	1	1	8			16
09	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	2			N	-0-					16
*10	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					16

BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-T RRCID -> 154769 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10677 - 10792

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	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

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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
08	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	7030	2	8	9	N	7	2	8			64
09	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6715	2	18	9	N	16	1	8			79
*10	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6774	2	21	9	N	19	2	8			96

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
TOLER, JOE WELL #: 5 RRCID -> 157547 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10608 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	556	1	5955	2	N	12	2	8			60
							13	9									
09	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	514	1	5514	2	N	7	1	8			66
							8	9									
*10	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	517	1	5756	2	N	8					74
							9	9									

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF.10456 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1953	N	909	-0-	-1044	-0-	907	2	2	9	Y	2	2	8			6
*09	1530	N	1192	-0-	-338	-0-	1172	2	20	9	Y	18	15	1	1	8	8
*10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-	2	1			6

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169638 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10466 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1945	2	10	9	Y	9	9	8			5
06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1516	2	4	9	Y	4	4	8			5
07	1550	X	1246	-0-	-304	-0-	1245	2	1	9	Y	1					6
08	1953	X	909	-0-	-1044	-0-	907	2	2	9	Y	2	2	8			6
09	1890	X	1192	-0-	-698	-0-	1172	2	20	9	Y	18	15	1	1	8	8
10	1953	X	1404	-0-	-549	-0-	1404	2			Y	-0-	2	1			6

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
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-
08	14B2 EXT		2134	-0-	2134	2134	2102	2	32	9	Y	29	1	8			28
09	14B2 EXT		2212	-0-	2212	4346	2050	2	162	9	Y	147	109	1	9	8	57
*10	5656	X	1310	-0-	-4346	-0-	1301	2	9	9	Y	8	41	1	3	8	21

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 171492 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10434 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			1
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	969	2	17	9	Y	15	15	8			5
06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1555	2	2	9	Y	2	2	8			5
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1354	2	1	9	Y	1					6
08	992	N	854	-0-	-138	-0-	852	2	2	9	Y	2	2	8			6
*09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1752	2	1	9	Y	1	1	8			6
*10	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			Y	-0-	2	1			4

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1945	2	17	9	Y	15	15	8			5
06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1516	2	4	9	Y	4	4	8			5
07	1488	X	1246	-0-	-242	-0-	1245	2	1	9	Y	1					6
08	1984	X	909	-0-	-1075	-0-	907	2	2	9	Y	2	2	8			6
*09	1920	X	1194	-0-	-726	-0-	1172	2	22	9	Y	20	17	1	1	8	8
10	1953	X	1452	-0-	-501	-0-	1452	2			Y	-0-	2	1			6

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
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
08	2945	X	1589	-0-	-1356	-0-	1586	2	3	9	N	3	3	8			16
09	2850	X	2768	-0-	-82	-0-	2744	2	24	9	N	22	7	8			31
*10	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2510	2	19	9	N	17					48

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
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
08	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3359	2	3	9	N	3	3	8			82
09	2970	X	2647	-0-	-323	-0-	2643	2	4	9	N	4	3	8			83
*10	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3127	2	1	9	N	1					84

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
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
08	992	N	536	-0-	-456	-0-	535	2	1	9	N	1	1	8			21
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	510	2	1	9	N	1	1	8			21
*10	899	N	868	-0-	-31	-0-	867	2	1	9	N	1					22

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
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-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	58	-0-	-221	-0-	58	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
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	863	2	19	9	Y	17	17	8			5
06	600	N	580	-0-	-20	-0-	574	2	6	9	Y	5	4	8			6
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	984	2	1	9	Y	1					7
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1004	2	3	9	Y	3	3	8			7
*09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1172	2	1	9	Y	1	1	8			7
*10	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			Y	-0-	2	1			5

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201145 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 10602

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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 #: 10 RRCID -> 220857 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9084 - 10640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 223412 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9162 - 10696

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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 #: 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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LONG TRUSTS, THE 507585
MACKEY, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 125780 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10696 - 10784

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
08	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					120
*09	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1688	2	26	9	N	24					144
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					144

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A.J. WELL #: 4 RRCID -> 146167 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 10632

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
08	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4802	2	3	9	N	3					158
09	2250	X	394	-0-	-1856	-0-	390	2	4	9	N	4					162
10	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					162

FISHER, CADDIE WELL #: 1 RRCID -> 156185 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10522 - 10614

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147455 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10790 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	SHUT IN		6	-0-	6	13	6	2			Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		8	-0-	8	21	8	2			Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	21					Y	NO RPT					-0-

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148245 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10680 - 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
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-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-

BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148728 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 10885 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
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-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	7	1	211	2	Y	-0-					-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	12	1	353	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175578 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	80 29	1 9	2264	2	Y	26	25	1			11
06	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	100 25	1 9	3004	2	Y	23	23	1			11
07	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	107 26	1 9	2937	2	Y	24	24	1			11
08	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	64 26	1 9	1815	2	Y	24	23	1			12
09	1590	X	1353	-0-	-237	-0-	45 26	1 9	1282	2	Y	24	26	1			10
10	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	3255	X	3194	-0-	-61	-0-	108 19	1 9	3067	2	Y	17	17	1			7
06	3150	X	3142	-0-	-8	-0-	101 17	1 9	3024	2	Y	15	15	1			7
07	3534	X	2911	-0-	-623	-0-	102 17	1 9	2792	2	Y	15	15	1			7
08	3534	X	2974	-0-	-560	-0-	101 18	1 9	2855	2	Y	16	15	1			8
09	3300	X	2330	-0-	-970	-0-	79 15	1 9	2236	2	Y	14	16	1			6
10	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					6

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
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-
08	SHUT IN		31	-0-	31	61	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		23	-0-	23	84	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
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-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		2	-0-	2	5	2	2			Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT					-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
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									
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	32	1	900	2	Y	24	23	1			12
							26	9									
09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	34	1	966	2	Y	24	26	1			10
							26	9									
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					10

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
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									
08	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	91	1	2569	2	Y	24	23	1			12
							26	9									
09	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	87	1	2468	2	Y	24	26	1			10
							26	9									
10	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					10

TREADAWAY WELL #: 6 RRCID -> 188759 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10670 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	101	1	2846	2	Y	-0-					-0-
09	2730	N	2688	-0-	-42	-0-	91	1	2597	2	Y	-0-					-0-
10	2821	N	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					-0-

TREADAWAY WELL #: 5 RRCID -> 190473 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10702 - 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
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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197696 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10622 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	87	1	2456	2	Y	-0-					-0-
09	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	101	1	2866	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-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 #: 5 RRCID -> 206328 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10592 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	15	1	430	2	Y	-0-					-0-
09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	41	1	1157	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH RESOURCES, INC. 796160
CLEMENS, C. C. WELL #: A 2 RRCID -> 149741 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10652 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	3	1	70	2	N	-0-					144
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	9	1	62	2	N	-0-					144
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	11	1	41	2	N	-0-					144

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
05	2201	N	1999	-0-	-202	-0-	1981	3	18	9	Y	16					220
06	1830	N	1698	-0-	-132	-0-	1689	3	9	9	Y	8	132	1			96
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1153	3	11	9	Y	10					106
08	1891	N	1539	-0-	-352	-0-	1533	3	6	9	Y	5					111
09	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1748	3	7	9	Y	6	47	1			70
*10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1413	3	9	9	Y	8					78

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
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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
08	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
*10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	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
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
08	2325	N	2237	-0-	-88	-0-	2234	3	3	9	Y	3					30
09	2160	N	2152	-0-	-8	-0-	2143	3	9	9	Y	8					38
10	2263	N	2142	-0-	-121	-0-	2138	3	4	9	Y	4	17	1			25

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 #: 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
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
08	3069	X	2714	-0-	-355	-0-	2711	3	3	9	Y	3					11
09	2970	X	2863	-0-	-107	-0-	2833	3	30	9	Y	27					38
10	3069	X	2944	-0-	-125	-0-	2940	3	4	9	Y	4	17	1			25

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
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
08	2635	N	2290	-0-	-345	-0-	2288	3	2	9	Y	2					21
09	2370	N	1806	-0-	-564	-0-	1796	3	10	9	Y	9					30
10	2480	N	1112	-0-	-1368	-0-	1110	3	2	9	Y	2	13	1			19

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
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
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			Y	-0-	62	1			-0-
09	1230	N	1169	-0-	-61	-0-	1169	3			Y	-0-					-0-
10	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	1177	3			Y	-0-					-0-

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 144605 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10442 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	992	N	780	-0-	-212	-0-	780	3			Y	-0-					-0-
09	810	N	749	-0-	-61	-0-	749	3			Y	-0-					-0-
10	837	N	766	-0-	-71	-0-	766	3			Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 144699 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10539 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	930	N	747	-0-	-183	-0-	736	3	11	9	Y	10					33
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1144	3	2	9	Y	2	13	1			22
*10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	935	3	13	9	Y	12	13	1			21

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 144701 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10510 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3			Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
DAVIS GAS UNIT 'E' WELL #: 2 RRCID -> 145075 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 12371 PERF.10438 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3284	3	10	9	Y	9					24
09	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3238	3	2	9	Y	2	9	1			17
*10	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3314	3	14	9	Y	13	10	1			20

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 145077 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10789 PERF.10444 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2344	3	19	9	Y	17					57
09	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2392	3	3	9	Y	3	22	1			38
*10	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2415	3	24	9	Y	22	23	1			37

DAVIS GAS UNIT "E" WELL #: 3 RRCID -> 145249 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10597 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2240	3	23	9	Y	21					59
09	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2098	3	4	9	Y	4	23	1			40
10	2232	N	2196	-0-	-36	-0-	2163	3	33	9	Y	30	24	1			46

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
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
08	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3372	3	10	9	Y	9	28	1			9
09	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3234	3	31	9	Y	28					37
10	3348	X	2769	-0-	-579	-0-	2749	3	20	9	Y	18	27	1			28

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145586 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 12342 PERF.10438 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2801	3	8	9	Y	7					40
09	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			Y	-0-	15	1			25
*10	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2798	3	10	9	Y	9	15	1			19

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 145589 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10550 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1488	N	1176	-0-	-312	-0-	1174	3	2	9	Y	2					34
09	1350	N	1223	-0-	-127	-0-	1223	3			Y	-0-					34
10	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	1248	3	3	9	Y	3	15	1			22

HARRISON, P.D. "F" G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146440 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10430 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					43
09	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2118	3	4	9	N	4					47
10	2108	N	1944	-0-	-164	-0-	1937	3	7	9	N	6					53

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 9 RRCID -> 149956 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10824 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2852	N	2381	-0-	-471	-0-	2377	3	4	9	Y	4					22
09	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2501	3	39	9	Y	35					57
*10	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2496	3	6	9	Y	5	25	1			37

STEVENS, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 150694 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10464 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					129
09	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					129
*10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					129

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 150766 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9552 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
*10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-

TOLER WELL #: 1 RRCID -> 151552 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10608 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	2127	3	57	9	N	52					182
09	1770	X	1506	-0-	-264	-0-	1488	3	18	9	N	16	170	1			28
*10	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2658	3	4	9	N	4					32

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
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
08	1085	N	742	-0-	-343	-0-	742	3			N	-0-					95
09	750	N	696	-0-	-54	-0-	690	3	6	9	N	5					100
*10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					100

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 152484 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10913 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1736	N	1388	-0-	-348	-0-	1386	3	2	9	Y	2					9
09	1740	N	1597	-0-	-143	-0-	1596	3	1	9	Y	1	4	1			6
10	1798	N	1600	-0-	-198	-0-	1596	3	4	9	Y	4	4	1			6

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
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
08	1333	N	1078	-0-	-255	-0-	1076	3	2	9	Y	2					11
09	1320	N	1252	-0-	-68	-0-	1237	3	15	9	Y	14					25
*10	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1226	3	3	9	Y	3	11	1			17

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
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
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
08	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2299	3	14	9	Y	13					29
09	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2240	3	2	9	Y	2	11	1			20
10	2294	N	2009	-0-	-285	-0-	1990	3	19	9	Y	17	12	1			25

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
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
08	4030	X	3786	-0-	-244	-0-	3783	3	3	9	Y	3					31
09	3900	X	3366	-0-	-534	-0-	3358	3	8	9	Y	7					38
10	4030	X	3266	-0-	-764	-0-	3262	3	4	9	Y	4	17	1			25

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
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
08	3534	X	3117	-0-	-417	-0-	3095	3	22	9	N	20					113
09	3420	X	2815	-0-	-605	-0-	2815	3			N	-0-					113
10	3534	X	3020	-0-	-514	-0-	2945	3	75	9	N	68					181

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
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
08	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1942	3	10	9	N	9					139
09	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1905	3	14	9	N	13					152
10	2015	N	1943	-0-	-72	-0-	1935	3	8	9	N	7					159

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
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
08	3410	X	3102	-0-	-308	-0-	3098	3	4	9	N	4					127
09	3150	X	3096	-0-	-54	-0-	3093	3	3	9	N	3					130
10	3162	X	3143	-0-	-19	-0-	3110	3	33	9	N	30					160

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
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
08	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2532	3	12	9	N	11					116
09	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					116
*10	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2510	3	64	9	N	58					174

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
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
08	2852	X	2050	-0-	-802	-0-	2037	3	13	9	Y	12					57
09	2760	X	2601	-0-	-159	-0-	2599	3	2	9	Y	2	22	1			37
10	2852	X	2652	-0-	-200	-0-	2634	3	18	9	Y	16	22	1			31

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
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
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
08	1457	N	1249	-0-	-208	-0-	1249	3			Y	-0-					4
09	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1939	3	1	9	Y	1	2	1			3
*10	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			Y	-0-	2	1			1

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 11 RRCID -> 185302 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10669 - 10893

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
08	2356	N	2166	-0-	-190	-0-	2164	3	2	9	Y	2					3
09	2280	N	2250	-0-	-30	-0-	2221	3	29	9	Y	26					29
10	2356	N	2288	-0-	-68	-0-	2285	3	3	9	Y	3	13	1			19

XTO ENERGY INC. 945936
KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 108877 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10726 - 10831

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									
08	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	90	1	2901	2	N	-0-					107
09	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	98	1	3194	2	N	-0-					107
*10	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	90	1	2876	2	N	-0-					107

MEADOWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111252 COMPL. DATE 06/08/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10770

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MELTON, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 116539 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10689 - 10750

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	883	2	61	9	Y	55					59
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	962	2	61	9	Y	55	104	1			10
*10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	929	2	54	9	Y	49					59

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MELTON, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 136757 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10570 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	3	1	181	2	N	-0-					17
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	1	1	296	2	N	-0-					17
*10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	6	1	197	2	N	-0-					17

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138416 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10550 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4598	2	240	9	Y	218	184	1			109
09	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4319	2	119	9	Y	108	176	1			41
*10	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4228	2	64	9	Y	58	75	1			24

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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									
08	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	98	1	3260	2	N	-0-					124
09	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	95	1	3151	2	N	-0-					124
*10	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	97	1	3157	2	N	-0-					124

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
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									
08	1736	N	932	-0-	-804	-0-	27	1	903	2	N	2					154
							2	9									
09	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	71	1	2359	2	N	-0-					154
10	1209	N	760	-0-	-449	-0-	21	1	675	2	N	58	178	1			34
							64	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
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
08	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					16
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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
08	1085	N	958	-0-	-127	-0-	28	1	930	2	N	-0-					40
09	1020	N	817	-0-	-203	-0-	24	1	793	2	N	-0-					40
10	837	N	581	-0-	-256	-0-	17	1	564	2	N	-0-					40

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
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	1438	-0-	-701	-0-	1408	2	30	9	Y	27					181
08	2139	N	1310	-0-	-829	-0-	1309	2	1	9	Y	1	154	1			28
09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					28
*10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1421	2	86	9	Y	78					106

SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 142911 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	8	1	257	2	N	-0-					20
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					20
*10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	13	1	427	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
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									
08	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	120	1	3978	2	N	23					30
							25	9									
09	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	122	1	4026	2	N	-0-					30
*10	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	141	1	4582	2	N	29					59
							32	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
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									
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	30	1	988	2	N	-0-					163
09	1320	N	947	-0-	-373	-0-	28	1	919	2	N	-0-					163
10	1209	N	924	-0-	-285	-0-	27	1	889	2	N	7	160	1			10
							8	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
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
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	28	1	930	2	N	-0-					147
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	35	1	1156	2	N	-0-					147
*10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	25	1	820	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
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
08	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	58	1	1912	2	N	-0-					111
09	2190	N	1820	-0-	-370	-0-	52	1	1735	2	N	30					141
							33	9									
10	1953	N	1878	-0-	-75	-0-	56	1	1822	2	N	-0-					141

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
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
08	387	X	387	-0-	-0-	-0-	11	1	376	2	N	-0-					40
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					40
*10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	19	1	626	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
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
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					9
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					9
*10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	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
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN, MARY B. WELL #: 2 RRCID -> 145263 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11002 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					1
09	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-					1
*10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			Y	-0-					1

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
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									
08	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	105	1	3469	2	N	-0-					108
09	2880	X	151	-0-	-2729	-0-	4	1	147	2	N	-0-					108
10	2976	X	24	-0-	-2952	-0-	1	1	23	2	N	-0-					108

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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									
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	28	1	922	2	N	-0-					186
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	24	1	782	2	N	11	179	1			18
							12	9									
10	1240	N	951	-0-	-289	-0-	28	1	923	2	N	-0-					18

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
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	2161	-0-	-753	-0-	2161	2			Y	-0-					12
08	4433	X	3070	-0-	-1363	-0-	3070	2			Y	-0-	10	1			2
09	4290	X	4172	-0-	-118	-0-	4172	2			Y	-0-					2
10	4433	X	2146	-0-	-2287	-0-	2140	2	6	9	Y	5					7

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
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									
08	1302	N	1166	-0-	-136	-0-	34	1	1132	2	N	-0-					97
09	1200	N	1126	-0-	-74	-0-	33	1	1093	2	N	-0-					97
10	1271	N	1158	-0-	-113	-0-	35	1	1123	2	N	-0-					97

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
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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									
08	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	79	1	2609	2	N	85					102
							94	9									
09	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	75	1	2481	2	N	-0-					102
10	2542	N	2005	-0-	-537	-0-	57	1	1840	2	N	98	185	1			15
							108	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 151134 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 18040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1271	N	1168	-0-	-103	-0-	34	1	1134	2	N	-0-					27
09	1140	N	1005	-0-	-135	-0-	29	1	976	2	N	-0-					27
10	1085	N	960	-0-	-125	-0-	29	1	931	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
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									
08	14B2	EXT	123	-0-	123	153	4	1	119	2	N	-0-					37
09	282	X	129	-0-	-153	-0-	4	1	125	2	N	-0-					37
*10	159	X	159	-0-	-0-	-0-	5	1	154	2	N	-0-					37

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
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-
08	9083	X	8600	-0-	-483	-0-	8600	2			Y	-0-					-0-
09	8790	X	8108	-0-	-682	-0-	8108	2			Y	-0-					-0-
10	8866	X	8479	-0-	-387	-0-	8326	2	153	9	Y	139	103	1			36

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
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
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	9	1			2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					2

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
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
08	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	7284	2	69	9	Y	63					69
09	5550	X	5455	-0-	-95	-0-	5437	2	18	9	Y	16	74	1			11
10	5735	X	4666	-0-	-1069	-0-	4613	2	53	9	Y	48					59

JONES, ROSA LEE WELL #: 2 L RRCID -> 186052 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10776 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	51	1	1686	2	N	17					199
							19	9									
08	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	49	1	1624	2	N	-0-	181	1			18
09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	46	1	1519	2	N	62					80
							68	9									
10	1767	N	1479	-0-	-288	-0-	43	1	1404	2	N	29					109
							32	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAMBY HEIRS 2-A WELL #: 1 RRCID -> 198263 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10727 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	930	N	254	-0-	-676	-0-	4	1	147	2	N	94					182
							103	9									
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	26	1	867	2	N	44	176	1			50
							48	9									
10	744	N	713	-0-	-31	-0-	20	1	650	2	N	39					89
							43	9									

EVANS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 224028 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10776 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3689	X	3647	-0-	-42	-0-	107	1	3540	2	N	-0-					153
09	3570	X	3229	-0-	-341	-0-	95	1	3134	2	N	-0-					153
10	3689	X	3079	-0-	-610	-0-	92	1	2987	2	N	-0-					153

SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 261462 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10772 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	110	1	3660	2	N	-0-					129
09	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	102	1	3380	2	N	-0-					129
*10	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	98	1	3196	2	N	-0-					129

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					67
*09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					67
*10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					67

FLEWELLEN WELL #: 2 C RRCID -> 016856 COMPL. DATE 10/10/1955 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6847 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4586	2	28	9	N	25					86
09	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4393	2	33	9	N	30					116
*10	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4463	2	121	9	N	110	141	1			85

HARROUN-FINCH WELL #: 2 RRCID -> 016865 COMPL. DATE 09/15/1956 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6865 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HORTON, TOBY G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 020838 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6570 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 193114 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 6758

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

TUTTLE, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 196174 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6763 - 6806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
EAST TEXAS PLANT WELL #: 1 RRCID -> 115300 COMPL. DATE 04/03/1972 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 6869 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
08	8742	X	6412	-0-	-2330	-0-	6376	3	36	9	N	33					100
09	8250	X	2893	-0-	-5357	-0-	2886	3	7	9	N	6					106
10	8525	X	7368	-0-	-1157	-0-	7324	3	44	9	N	40					146

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

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
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
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-
08	310	N	127	-0-	-183	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09	180	N	143	-0-	-37	-0-	143	3			N	-0-					-0-
*10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	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
05	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2487	3	52	9	Y	47					129
06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1950	3	29	9	Y	26	50	1			105
07	3038	X	2898	-0-	-140	-0-	2866	3	32	9	Y	29					134
08	3038	X	2524	-0-	-514	-0-	2507	3	17	9	Y	15					149
09	2940	X	2745	-0-	-195	-0-	2724	3	21	9	Y	19	141	1			27
*10	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2929	3	29	9	Y	26					53

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 172465 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 4590 - 4622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 149714 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					65
*09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					65
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					65

FISHER, MARVEL WELL #: 1 RRCID -> 196491 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7291 - 7299

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
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			Y	-0-					19
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					19
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					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

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-
08	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6885	3			N	-0-					-0-
09	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	3			N	-0-					-0-
*10	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6957	3			N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 301 RRCID -> 016951 COMPL. DATE 05/17/1941 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7300 - 7768

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-
08	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
09	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
*10	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					-0-

HAYS, MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 016955 COMPL. DATE 06/22/1941 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7317 - 7357

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
08	2914	X	858	-0-	-2056	-0-	845	3	13	9	Y	12					48
09	2820	X	276	-0-	-2544	-0-	276	3			Y	-0-					48
10	2914	X	1235	-0-	-1679	-0-	1223	3	12	9	Y	11	50	1			9

WSCGU (HORTSON-DICKSON) WELL #: 510 RRCID -> 062148 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 7269

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-
08	1674	N	1639	-0-	-35	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1514	-0-	-76	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
*10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 505 RRCID -> 171768 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6612 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	3			N	-0-					-0-
09	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	3			N	-0-					-0-
*10	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER "A" -2) WELL #: 2 RRCID -> 173769 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 7244 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2325	N	2261	-0-	-64	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
09	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
10	2387	N	2281	-0-	-106	-0-	2281	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (SKIPPER -B- 1) WELL #: 1 RRCID -> 182071 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7304 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	3			N	-0-					-0-
09	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	3			N	-0-					-0-
*10	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -15) WELL #: 15 RRCID -> 184677 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7332 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	3			N	-0-					-0-
09	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	3			N	-0-					-0-
*10	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -6) WELL #: 6 RRCID -> 184968 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1798	N	1758	-0-	-40	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
09	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1823	-0-	-68	-0-	1823	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 536 RRCID -> 192238 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	3			N	-0-					-0-
09	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	3			N	-0-					-0-
*10	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 201 RRCID -> 192240 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	4712	X	4075	-0-	-637	-0-	4075	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	4369	-0-	-191	-0-	4369	3			N	-0-					-0-
10	4557	X	4335	-0-	-222	-0-	4335	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 516 RRCID -> 193414 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
*10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 113 RRCID -> 195657 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7318 - 7361

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-
08	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
09	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1869	-0-	-84	-0-	1869	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY-7) WELL #: 8 RRCID -> 196639 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 7309

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-
08	775	X	763	-0-	-12	-0-	763	3			N	-0-					-0-
09	775	X	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
*10	866	X	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204232 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609

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
08	SWR 10		211	-0-	211	35209	211	3			N	-0-					19
09	SWR 10		235	-0-	235	35444	235	3			N	-0-					19
10	SWR 10		232	-0-	232	35676	232	3			N	-0-					19

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 206894 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7362 - 7378

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 542 RRCID -> 206993 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 7285

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
08	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
09	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
*10	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU11 (GRAY -2) WELL #: 2 RRCID -> 245190 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7113 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2759	N	2393	-0-	-366	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
09	2520	N	2499	-0-	-21	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
10	2790	N	2536	-0-	-254	-0-	2536	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

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

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
TOLAR, JOE WELL #: 2 RRCID -> 016960 COMPL. DATE 02/14/1955 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7390 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	5792	-0-	-222	-0-	169 56	1 9	5567	2	N	51					260
06	5850	X	5216	-0-	-634	-0-	154 3	1 9	5062	2	N	-0-					260
07	6045	X	2810	-0-	-3235	-0-	83 3	1 9	2724	2	N	3	188	1			75
08	6045	X	5269	-0-	-776	-0-	154 28	1 9	5087	2	N	25					100
09	5610	X	5227	-0-	-383	-0-	153 28	1 9	5046	2	N	25					125
*10	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	189 61	1 9	6217	2	N	55					180

TANOS EXPLORATION, LLC 835977
LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 266976 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7450 - 7457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-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
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
08	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4206	2	18	9	N	16					187
09	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4234	2	26	9	N	24					211
*10	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5306	2	6	9	N	5	148	1			68

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337
JONES, C. H., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 016909 COMPL. DATE 11/27/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6891 - 6922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINCH, H. WELL #: 1 RRCID -> 016910 COMPL. DATE 04/13/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6960 - 6993

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
10	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

05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	671	2	13	9	Y	12	12	8				5
06	780	N	161	-0-	-619	-0-	157	2	4	9	Y	4	4	8				5
07	341	N	223	-0-	-118	-0-	222	2	1	9	Y	1						6
08	682	N	190	-0-	-492	-0-	188	2	2	9	Y	2	2	8				6
*09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	209	2	22	9	Y	20	17	1	1	8		8
10	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			Y	-0-	2	1				6

CASTLEBERRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171811 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7048 - 7081

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	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151	
10	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

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-	
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

NABORS COMPLETION & PROD SERV CO 598911
MARTIN, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 016916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6710 - 6844

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 191469 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6790 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					289
*09	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					289
10	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					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
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
08	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2543	2	31	9	N	28					115
*09	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2313	2	32	9	N	29	94	1			50
10	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					50

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
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCWHORTER, E.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199769 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6878 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	5549	X	3886	-0-	-1663	-0-	3883	3	3	9	N	3					130
09	5370	X	3899	-0-	-1471	-0-	3896	3	3	9	N	3					133
10	5425	X	4272	-0-	-1153	-0-	4210	3	62	9	N	56					189

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201268 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6994 - 7034

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

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-
08	4464	X	4343	-0-	-121	-0-	4343	3			Y	-0-					-0-
09	4320	X	4264	-0-	-56	-0-	4264	3			Y	-0-					-0-
10	4464	X	4356	-0-	-108	-0-	4356	3			Y	-0-					-0-

MCWHORTER, E.O. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204912 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6837 - 6873

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
08	7564	X	4331	-0-	-3233	-0-	4311	3	20	9	N	18					119
09	7320	X	4915	-0-	-2405	-0-	4909	3	6	9	N	5					124
10	7316	X	4443	-0-	-2873	-0-	4390	3	53	9	N	48					172

TOLER WELL #: 3 RRCID -> 204914 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7006 - 7046

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
08	8773	X	8343	-0-	-430	-0-	8296	3	47	9	N	43					192
09	8490	X	6208	-0-	-2282	-0-	6199	3	9	9	N	8					200
10	8773	X	6636	-0-	-2137	-0-	6636	3			N	-0-					200

HAYES, CLAUDE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206337 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6833 - 6867

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
08	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6844	3	41	9	N	37					165
09	6450	X	6099	-0-	-351	-0-	6067	3	32	9	N	29	171	1			23
10	7037	X	5737	-0-	-1300	-0-	5690	3	47	9	N	43					66

HARRISON, P.D. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 206901 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6988 - 7025

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
08	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5816	3	11	9	N	10					196
09	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5904	3	14	9	N	13					209
*10	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5619	3	34	9	N	31	188	1			52

THRASHER, S.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207189 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6919 - 6921

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
08	4557	X	4289	-0-	-268	-0-	4260	3	29	9	N	26					111
09	4380	X	4160	-0-	-220	-0-	4124	3	36	9	N	33					144
10	4526	X	4330	-0-	-196	-0-	4312	3	18	9	N	16					160

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
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
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
08	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2794	3	22	9	Y	20	90	1			118
09	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	2816	3	90	9	Y	82					200
*10	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2852	3	57	9	Y	52	170	1			82

XTO ENERGY INC. 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 505 RRCID -> 016913 COMPL. DATE 10/18/1952 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6727 - 6747

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 501 RRCID -> 081756 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 6594 - 6648

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 510 RRCID -> 178103 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 6767

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 536 RRCID -> 192239 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 6761

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 2 RRCID -> 178357 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7440 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	INC G-10		3094	-0-	3094	6562	3010	2	84	9	N	76					153
09	10357	X	3795	-0-	-6562	-0-	3542	2	253	9	N	230	346	1			37
*10	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	3772	2	231	9	N	210					247

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 4 RRCID -> 197647 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 7592 - 7970

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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
08	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					75
09	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	9					84
*10	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	397	1	3696	2	N	71					155
							78	9									

COOK EXPLORATION CO. 174337
FLEWELLEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 176975 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 7587 - 7595

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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
*10	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

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
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	32	1	624	2	N	-0-					110
09	390	N	320	-0-	-70	-0-	16	1	304	2	N	-0-					110
*10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	25	1	482	2	N	-0-					110

STEVENS, W. M. WELL #: 3 RRCID -> 109589 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7444 - 7491

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DORFMAN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 223490
THRASHER WELL #: 4 RRCID -> 115385 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7553 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	3534	X	2998	-0-	-536	-0-	84	1	2786	2	N	116					235
							128	9									
09	3420	X	3014	-0-	-406	-0-	89	1	2925	2	N	-0-					235
10	3317	X	3150	-0-	-167	-0-	92	1	3027	2	N	28					263
							31	9									

HAYES, CLAUDE WELL #: 2 RRCID -> 138171 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7654 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	98	1	1895	2	N	10					150
							11	9									
09	1200	N	972	-0-	-228	-0-	48	1	924	2	N	-0-					150
*10	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	76	1	1465	2	N	17					167
							19	9									

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 094989 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7577 - 7677

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	400	2	40	9	N	36	4	8			141
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	271	2	74	9	N	67	178	1	2	8	28
*10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	660	2	44	9	N	40					68

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
MCWHORTER, E. O. WELL #: 4 RRCID -> 058502 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7530 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	3534	X	3376	-0-	-158	-0-	3373	2	3	9	N	3	2	8			132
09	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3558	2	14	9	N	13	1	8			144
10	3534	X	3308	-0-	-226	-0-	3302	2	6	9	N	5					149

STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 070977 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 14316 PERF. 7500 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

HAIRGROVE WELL #: 1 RRCID -> 127602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6766 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	2418	N	988	-0-	-1430	-0-	986	2	2	9	N	2	1	8			85
09	1170	N	490	-0-	-680	-0-	489	2	1	9	N	1	1	8			85
10	961	N	252	-0-	-709	-0-	251	2	1	9	N	1					86

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131561 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8390 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 5 RRCID -> 132450 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7902 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
JONES ESTATE WELL #: 1A RRCID -> 134504 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7552 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					20
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					20
*10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					20

THRASHER WELL #: 1 RRCID -> 134518 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7590 - 8000

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
08	1612	N	1471	-0-	-141	-0-	1460	2	11	9	N	10					51
09	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1926	2	6	9	N	5	1	8			55
*10	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2036	2	7	9	N	6	2	8			59

TOLER WELL #: 1 RRCID -> 135706 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 6778 - 7588

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCWHORTER, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 140769 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7503 - 7574

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
08	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	1814	2	6	9	N	5	3	8			132
09	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2658	2	11	9	N	10	3	8			139
*10	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1976	2	9	9	N	8	1	8			146

MCWHORTER, E.O. WELL #: 6 RRCID -> 143381 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7449 - 7909

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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3978					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3978					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3978					N	-0-					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145194 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7404 - 7552

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									
08	775	N	731	-0-	-44	-0-	68	1	628	2	N	32	11	8			128
							35	9									
09	900	N	574	-0-	-326	-0-	61	1	482	2	N	28	6	8			150
							31	9									
10	899	N	693	-0-	-206	-0-	72	1	615	2	N	5					155
							6	9									

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
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									
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	1	1	8			56
09	660	N	31	-0-	-629	-0-	3	1	28	2	N	-0-					56
*10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	45	1	497	2	N	12	1	8			67
							13	9									

MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 152328 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7762 - 10560

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
08	186	N	53	-0-	-133	-0-	53	2			N	-0-					20
09	120	N	51	-0-	-69	-0-	51	2			N	-0-					20
*10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					20

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-C RRCID -> 152921 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7621 - 7700

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					266
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					266
*10	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					266

BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-C RRCID -> 154770 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7677 - 7844

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160755 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 7698

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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
08	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3197	2	145	9	Y	132	170	1	3	8	126
09	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3181	2	187	9	Y	170	170	1	5	8	121
*10	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3052	2	153	9	Y	139					260

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193778 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7954 - 9690

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNITT WELL #: 16 RRCID -> 195132 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 9336

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
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	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					49
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					49
*09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					49
*10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					49

WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254926 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8016 - 8040

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

H & T EXPLORATION, INC. 341571
WICKHAM PACKING CO. WELL #: A 2 RRCID -> 140145 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7387 - 8654

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
*08	1333	N	631	-0-	-702	-0-	621	2	10	9	N	9					136
09	870	N	268	-0-	-602	-0-	262	2	6	9	N	5					141
10	775	N	236	-0-	-539	-0-	236	2			N	-0-					141

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLEWELLEN WELL #: 1UT RRCID -> 089803 COMPL. DATE 08/12/1990 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 7520 - 7736

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-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	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

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
08	868	N	847	-0-	-21	-0-	814	2	33	9	N	30					120
09	900	N	804	-0-	-96	-0-	774	2	30	9	N	27					147
10	930	N	841	-0-	-89	-0-	805	2	36	9	N	33					180

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
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
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	629	2	2	9	N	2					131
*09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	447	2	106	9	N	96	165	1			62
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					62

TUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 046260 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7500 - 8606

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUTTLE, A.J. WELL #: 2 RRCID -> 086771 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8738 - 8884

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOTT UNIT WELL #: 2R RRCID -> 087938 COMPL. DATE 02/22/1980 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8387 - 8417

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
*09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					150
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

JEFFREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 087939 COMPL. DATE 10/00/1993 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7506 - 9021

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
08	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	2			N	-0-					472
09	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	2			N	-0-					472
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					472

HENDERSON, C.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124773 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7711 - 7775

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
08	3100	N	5665	-0-	2565	2565	5662	2	3	9	N	3					197
*09	3000	N	4024	-0-	1024	3589	4022	2	2	9	N	2					199
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	3248					N	NO RPT					199

MOTT WELL #: 3 RRCID -> 154955 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8390 - 8721

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
08	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2536	2	145	9	N	132	137	1			145
*09	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2638	2	142	9	N	129	85	1			189
10	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					189

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
08	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					6
09	780 N	171	-0-	-609	-0-	131	2	40	9	N	36					42
10	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					42

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
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

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-
08	2635	X	1734	-0-	-901	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
09	2010	X	776	-0-	-1234	-0-	776	3			N	-0-					-0-
*10	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (MARTIN -2T) WELL #: 2 RRCID -> 016979 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7601 - 7649

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
08	1922	X	1303	-0-	-619	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
09	1440	X	1352	-0-	-88	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
*10	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 104 RRCID -> 054774 COMPL. DATE 02/07/1973 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7331 - 8729

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (KELLY) WELL #: 202 RRCID -> 054775 COMPL. DATE 01/11/1973 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7332 - 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
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-
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-

WSGU10 (WALKE -1) WELL #: 4 RRCID -> 055002 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7362 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3286	X	2726	-0-	-560	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2710	-0-	-260	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
*10	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 511 RRCID -> 055437 COMPL. DATE 01/25/1973 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7336 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	1736	N	285	-0-	-1451	-0-	285	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
10	806	N	341	-0-	-465	-0-	341	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -4) WELL #: 4 RRCID -> 056484 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7707 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	2600	-0-	-190	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	2813	-0-	-442	-0-	2813	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -14C) WELL #: 14 RRCID -> 092527 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8619 - 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
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-
08	992	N	240	-0-	-752	-0-	240	3			N	-0-					-0-
09	630	N	155	-0-	-475	-0-	155	3			N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

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
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									
08	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	197	1	6548	2	N	-0-					35
09	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	180	1	5983	2	N	2					37
							2	9									
10	5301	X	4945	-0-	-356	-0-	145	1	4797	2	N	3					40
							3	9									

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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
08	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	97	1	3284	2	N	51	181	1			30
							56	9									
09	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	87	1	2924	2	N	-0-					30
*10	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	86	1	2895	2	N	-0-					30

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 515 RRCID -> 114161 COMPL. DATE 09/03/1984 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7338 - 10443

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-
08	2790	X	2561	-0-	-229	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
09	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	2734	-0-	-149	-0-	2734	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 518 RRCID -> 120821 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 7320 - 7834

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-
08	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
09	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
*10	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 U RRCID -> 120824 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7562 - 8497

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 3U) WELL #: 3 RRCID -> 121153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7505 - 10508

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -2U) WELL #: 2 RRCID -> 121165 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7314 - 7321

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-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
WSGU10 (WALKE -2) WELL #: 5 RRCID -> 128015 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8001 - 8584																	
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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																	
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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																	
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-
08	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAYES WELL #: 3 RRCID -> 130605 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7473 - 8743																	
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
08	10730	X	10730	-0-	-0-	-0-	10730	3			Y	-0-					12
09	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	9600	3			Y	-0-					12
*10	11410	X	11410	-0-	-0-	-0-	11409	3	1	9	Y	1	11	1			2
HAYES WELL #: 4 RRCID -> 131179 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7636 - 8946																	
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-
08	155	N	123	-0-	-32	-0-	5	1	118	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	125	-0-	-25	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					-0-
*10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	3	1	158	2	Y	-0-					-0-
WSGU1 (LACY,E. -5) WELL #: 5 RRCID -> 132787 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7430 - 8858																	
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-
08	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	3			N	-0-					-0-
09	3900	X	2783	-0-	-1117	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
*10	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	3			N	-0-					-0-
WSGU1 (LACY, E. -7) WELL #: 7 RRCID -> 133061 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7774 - 8940																	
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-
08	3224	X	2945	-0-	-279	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	2719	-0-	-401	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
*10	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU1 (LACY, E -6) WELL #: 6 RRCID -> 135803 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8010 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2666	X	1712	-0-	-954	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
09	2580	X	1958	-0-	-622	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
10	2666	X	1330	-0-	-1336	-0-	1330	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E-8) WELL #: 8 RRCID -> 135830 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7446 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	3			N	-0-					-0-
09	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	3			N	-0-					-0-
*10	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (MARTIN -3) WELL #: 3 RRCID -> 136103 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7472 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3193	X	3128	-0-	-65	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	2169	-0-	-1281	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
10	3565	X	2048	-0-	-1517	-0-	2048	3			N	-0-					-0-

KELLY, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 142015 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7379 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY, G.A. WELL #: 4 RRCID -> 142589 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7973 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2945	N	2792	-0-	-153	-0-	81	1	2704	2	N	6					33
							7	9									
09	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	63	1	2079	2	N	5					38
							6	9									
*10	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	73	1	2429	2	N	10					48
							11	9									

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (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
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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-
08	2170	N	1950	-0-	-220	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
09	2250	N	1787	-0-	-463	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	1977	-0-	-317	-0-	1977	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
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
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	446	3	70	9	N	64					99
09	480	N	429	-0-	-51	-0-	429	3			N	-0-					99
10	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	3			N	-0-					99

HAYES WELL #: 5 RRCID -> 156011 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 7630 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					125
09	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2785	3	21	9	N	19					144
*10	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			N	-0-					144

HAYES WELL #: 7 RRCID -> 156393 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7760 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	1			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 3 RRCID -> 157360 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7617 - 7740

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

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 512 RRCID -> 160592 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 7470 - 8839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 160956 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8166 - 8920

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166587 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 8812

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 167342 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 7931 - 8074

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU10 (WALKE, JOHN NO. 4) WELL #: 7 RRCID -> 171501 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7638 - 8834

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 107 RRCID -> 174351 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 8858

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

WSGU1 (LACY, E. -9) WELL #: 9 RRCID -> 174507 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174891 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 8842

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

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 402 RRCID -> 176102 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 8951

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

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 526 RRCID -> 177821 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 8845

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

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179378 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
08	1860	N	1634	-0-	-226	-0-	48	1	1586	2	N	-0-					27
09	1410	N	1137	-0-	-273	-0-	33	1	1104	2	N	-0-					27
10	1395	N	307	-0-	-1088	-0-	9	1	298	2	N	-0-					27

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180058 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 8970

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

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 528 RRCID -> 181094 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 8701

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

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 530 RRCID -> 181825 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 8940

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

WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183514 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 8986

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

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 524 RRCID -> 185672 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 8818

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

WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186940 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67	180	1			20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 6 RRCID -> 191582 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 9027

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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 #: 535 RRCID -> 192912 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 5) WELL #: 5 RRCID -> 196942 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 9357

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203641 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206360 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 9342

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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 #: 544 RRCID -> 207882 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 8283

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

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 541 RRCID -> 208878 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 8918

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

PINE TREE I.S.D. WELL #: 8 RRCID -> 208970 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 9449

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

SKIPPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211119 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 9891

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

WSGU4 (SKIPPER -A- 8) WELL #: 8 RRCID -> 227455 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 8904

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

HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241863 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10876

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

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245586 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 9988

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

HAYES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257060 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 9002

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

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 258136 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 9258

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

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
08	1178 X	407	-0-	-771	-0-	407	2			N	-0-						199
09	780 X	94	-0-	-686	-0-	94	2			N	-0-						199
10	682 X	266	-0-	-416	-0-	266	2			N	-0-						199

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 199064 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7626 - 7796

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										
08	4774 X	2463	-0-	-2311	-0-	232	1	2220	3	N	10	1	8				72
						11	9										
09	4620 X	3298	-0-	-1322	-0-	331	1	2950	3	N	15	3	8				84
						17	9										
10	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT						84

MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 262654 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 7890 - 7928

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										
08	2666 X	2382	-0-	-284	-0-	241	1	2096	3	N	41	1	8				214
						45	9										
09	2580 X	1365	-0-	-1215	-0-	129	1	1210	3	N	24	175	1	6	8		57
						26	9										
10	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT						57

FOREST OIL CORPORATION 275740
LAWRENCE-CHEVRON GU SWD WELL #: 7 RRCID -> 138767 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 2525 - 4842

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	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
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
08	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2436	2	9	9	Y	8					148
09	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1908	2	1	9	Y	1	91	1			58
*10	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2242	2	1	9	Y	1	38	1			21

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
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
08	2294	X	1438	-0-	-856	-0-	1403	2	35	9	N	32					310
09	2610	X	2463	-0-	-147	-0-	2420	2	43	9	N	39	182	1	1	8	166
10	3317	X	2030	-0-	-1287	-0-	1933	2	97	9	N	88	88	1			166

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
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
08	1364	N	523	-0-	-841	-0-	523	2			N	-0-					191
09	1200	N	1113	-0-	-87	-0-	1113	2			N	-0-					191
10	1333	N	685	-0-	-648	-0-	685	2			N	-0-					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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					15
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	9	3	13	9	N	12					27
*10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.) //CONT.// 97759 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
PEAK ENERGY CORPORATION 647135
JONES, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 161175 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8583 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1163	2	42	9	N	38					86
09	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	76	1	1113	2	N	41	1	8			126
							45	9									
*10	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	115	1	1031	2	N	45					171
							50	9									

TANOS EXPLORATION, LLC 835977
HARRISON, P. D. "E" GU WELL #: 1 RRCID -> 110479 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 7612 - 9304

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
08	1023	X	826	-0-	-197	-0-	825	3	1	9	N	1					72
09	990	X	694	-0-	-296	-0-	694	3			N	-0-					72
10	806	N	701	-0-	-105	-0-	694	3	7	9	N	6					78

KILLINGSWORTH B WELL #: 4 RRCID -> 135724 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7678 - 7735

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
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					54
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					54
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	54	1			-0-

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 5 RRCID -> 136331 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7687 - 7720

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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
08	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2239	3	205	9	N	186	194	1			175
09	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2325	3	215	9	N	195					370
*10	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2488	3	174	9	N	158	381	1			147

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

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
08	775	N	83	-0-	-692	-0-	83	2			N	-0-					61
09	660	N	175	-0-	-485	-0-	175	2			N	-0-					61
*10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					61

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
CULPEPPER WELL #: 3 RRCID -> 086669 COMPL. DATE 02/25/1980 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7714 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4247	X	3438	-0-	-809	-0-	3431	2	7	9	N	6	189	1			64
*09	4110	X	3554	-0-	-556	-0-	3416	2	138	9	N	125					189
*10	4247	X	3731	-0-	-516	-0-	3665	2	66	9	N	60	50	5			199

FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 090394 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 7808 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2485	2	46	9	N	42					169
09	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2492	2	55	9	N	50					219
*10	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2475	2	29	9	N	26					245

CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 093294 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 7836 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					187
09	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					187
*10	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					187

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN WELL #: 4 RRCID -> 098005 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 7526 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1581	X	88	-0-	-1493	-0-	88	2			N	-0-					180
*09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					180
*10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1034	2	13	9	N	12					192

CASTEBERRY WELL #: 4 RRCID -> 105463 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8918 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337
DENSON WELL #: 4 RRCID -> 152630 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7808 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1953	X	1616	-0-	-337	-0-	1581	2	35	9	N	32					59
09	1590	X	1390	-0-	-200	-0-	1362	2	28	9	N	25					84
10	1612	X	1151	-0-	-461	-0-	1138	2	13	9	N	12					96

FOREST OIL CORPORATION 275740
MACKEY, L. L. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073382 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7737 - 7853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131635 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 7501 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	201	2	13	9	Y	12	12	8			5
06	600	N	526	-0-	-74	-0-	523	2	3	9	Y	3	3	8			5
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	489	2	1	9	Y	1					6
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	219	2	2	9	Y	2	2	8			6
*09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	460	2	22	9	Y	20	17	1	1	8	8
*10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-	2	1			6

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
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
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1262	2	165	9	N	150	180	1			125
09	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1148	2	145	9	N	132	175	1			82
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					82

XTO ENERGY INC. 945936
MELTON, L.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9413 PERF. 7710 - 7719

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2013 - PLUGGED 06-28-2013

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETTY, J.F. WELL #: 2 A RRCID -> 078940 COMPL. DATE 09/26/1978 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8633 - 8783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORNBUCKLE WELL #: 1 A RRCID -> 083770 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9611 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	29 1 19 9		836	2	N	17	1	8			133
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	29 1 88 9		877	2	N	80	25	1			188
07	1023	N	972	-0-	-51	-0-	85 1 22 9		865	2	N	20					208
08	899	N	877	-0-	-22	-0-	84 1 22 9		771	2	N	20					228
09	990	N	917	-0-	-73	-0-	29 1 25 9		863	2	N	23	29	1			222
10	961	N	595	-0-	-366	-0-	32 1 23 9		540	2	N	21					243

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 088066 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 8578 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136

HORNBUCKLE WELL #: A 2 RRCID -> 093299 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9898 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	36 1 30 9		1045	2	N	27	3	8			207
06	1290	N	1180	-0-	-110	-0-	36 1 48 9		1096	2	N	44	23	1	1	8	227
07	1302	N	1209	-0-	-93	-0-	107 1 22 9		1080	2	N	20					247
08	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	105 1 25 9		965	2	N	23	170	1	3	8	97
09	1170	N	1143	-0-	-27	-0-	36 1 28 9		1079	2	N	25	30	1	2	8	90
10	1209	N	744	-0-	-465	-0-	39 1 29 9		676	2	N	26					116

WINNSBORO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98099 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
HORNBUCKLE WELL #: A 3 RRCID -> 206054 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9603 - 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
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									
08	4526	X	2667	-0-	-1859	-0-	259	1	2377	2	N	28	3	8			370
							31	9									
09	3960	X	3131	-0-	-829	-0-	99	1	3002	2	N	27	96	1	1	8	300
							30	9									
10	3503	X	1228	-0-	-2275	-0-	67	1	1150	2	N	10					310
							11	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
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
08	1023	#	976	-0-	-47	-0-	976	2			N	-0-					92
09	960	#	829	-0-	-131	-0-	829	2			N	-0-					92
*10	1378	R	1378	-0-	-0-	-0-	1378	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		315	-0-	315	2676	315	3			N	-0-					125
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2676					N	-0-					-0-
07	14B DENY		212	-0-	212	2888	212	3			N	-0-					125
08	3100	N	352	-0-	-2748	140	352	3			N	-0-					125
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	140					N	NO RPT					125
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	140					N	NO RPT					125

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	T. A.		2304	-0-	2304	12347	46	1	2233	3	Y	23	23	0			1
							25	9									
*09	14288	X	1941	-0-	-12347	-0-	47	1	1873	3	Y	19	19	0			1
							21	9									
*10	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	49	1	2153	3	Y	24	24	0			1
							26	9									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 065741 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8438 - 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
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-
08	1023	N	764	-0-	-259	-0-	15	1	749	3	Y	-0-					-0-
*09	990	N	607	-0-	-383	-0-	15	1	592	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	616	-0-	-407	-0-	14	1	602	3	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SLAUGHTER GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 067034 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069243 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8553 - 9828

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							
08	1488	N	404	-0-	-1084	-0-	7	1	372	3	Y	23	23	0	1
							25	9							
*09	1440	N	26	-0-	-1414	-0-	5	3	21	9	Y	19	19	0	1
10	1085	N	28	-0-	-1057	-0-	2	3	26	9	Y	24	24	0	1

HORDERN GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 072640 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9673 - 9738

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							
08	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	28	1	1365	3	Y	229	229	0	7
							252	9							
*09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	33	1	1323	3	Y	187	187	0	7
							206	9							
10	1674	N	1610	-0-	-64	-0-	29	1	1320	3	Y	237	237	0	7
							261	9							

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 073841 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9717 - 9888

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							
08	1891	N	1653	-0-	-238	-0-	32	1	1521	3	Y	91	91	0	3
							100	9							
*09	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	57	1	2308	3	Y	75	75	0	3
							83	9							
*10	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	38	1	1752	3	Y	95	95	0	3
							105	9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
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									
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	21	1	1022	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	19	1	766	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
10	1550	N	792	-0-	-758	-0-	19	1	755	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082043 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8602 - 8650

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082719 COMPL. DATE 03/29/1979 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 9729 - 9860

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084951 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9653 - 9778

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-
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	13	1	648	3	Y	-0-					-0-
*09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	16	1	661	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	494	-0-	-250	-0-	12	1	482	3	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 094576 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8570 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	2	1	90	3	Y	49	49	0			1
							54	9									
*09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	13	1	740	3	Y	25	24	0			1
							28	9									

HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 094990 COMPL. DATE 08/12/1981 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 9764 - 9860

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 1 RRCID -> 095491 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9621 - 9778

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									
08	2108	N	1982	-0-	-126	-0-	39	1	1914	3	Y	26	26	0			1
							29	9									
*09	2130	N	1552	-0-	-578	-0-	37	1	1491	3	Y	22	22	0			1
							24	9									
10	2077	N	1986	-0-	-91	-0-	44	1	1912	3	Y	27	27	0			1
							30	9									

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 1 RRCID -> 097947 COMPL. DATE 02/11/1982 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9687 - 9827

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 098608 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 9756 - 9920

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102642 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9638 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	25	1	1239	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*09	1320	N	1191	-0-	-129	-0-	29	1	1150	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
10	1240	N	1061	-0-	-179	-0-	23	1	1023	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									

POPE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 118238 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9651 - 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
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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	853					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	853					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	853					Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	319					Y	-0-					-0-
*09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	319					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	319					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 119409 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9664 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3069	X	2658	-0-	-411	-0-	53	1	2561	3	Y	40	40	0			1
							44	9									
*09	2850	X	2146	-0-	-704	-0-	52	1	2058	3	Y	33	33	0			1
							36	9									
10	2852	X	2637	-0-	-215	-0-	57	1	2535	3	Y	41	41	0			1
							45	9									

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 139064 COMPL. DATE 07/12/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8494 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139289 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8542 - 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
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									
08	961	N	100	-0-	-861	-0-	1	1	68	3	Y	28	28	0			1
							31	9									
*09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	23	23	0			1
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	29	29	0			1

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 4-L RRCID -> 139337 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8598 - 9934

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139897 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9710 - 9972

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-
08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	25	1	1221	3	Y	-0-					-0-
*09	1290	N	1006	-0-	-284	-0-	24	1	982	3	Y	-0-					-0-
10	1116	N	541	-0-	-575	-0-	10	1	531	3	Y	-0-					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 3-L RRCID -> 139934 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9648 - 9772

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-
08	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	29	1	1433	3	Y	-0-					-0-
*09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	14	1	569	3	Y	-0-					-0-
*10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	13	1	562	3	Y	-0-					-0-

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 140721 COMPL. DATE 02/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9910

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									
08	744	N	344	-0-	-400	-0-	5	1	236	3	Y	94	94	0			3
							103	9									
*09	750	N	304	-0-	-446	-0-	5	1	214	3	Y	77	77	0			3
							85	9									
10	372	N	265	-0-	-107	-0-	3	1	154	3	Y	98	98	0			3
							108	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 141579 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 9876

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 141684 COMPL. DATE 06/09/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9551 - 9796

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143337 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9542 - 9912

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-
08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	26	1	1301	3	Y	-0-					-0-
*09	1020	N	183	-0-	-837	-0-	5	1	178	3	Y	-0-					-0-
10	1302	N	145	-0-	-1157	-0-	3	1	142	3	Y	-0-					-0-

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 144397 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9548 - 9865

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144403 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9576 - 9788

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-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	2	1	132	3	Y	-0-					-0-
*09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	3	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

HURD GAS UNIT WELL #: 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145568 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8532 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145569 COMPL. DATE 05/22/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8636 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	248	N	152	-0-	-96	-0-	3	1	149	3	Y	-0-					-0-
*09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 145570 COMPL. DATE 05/23/1993 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8614 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1829	N	1428	-0-	-401	-0-	28	1	1348	3	Y	47	47	0			1
							52	9									
*09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	13	1	584	3	Y	38	38	0			1
							42	9									
10	2108	N	985	-0-	-1123	-0-	26	1	906	3	Y	48	48	0			1
							53	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 5 RRCID -> 154982 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9720 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1395	N	849	-0-	-546	-0-	15	1	745	3	Y	81	81	0			2
							89	9									
*09	1410	N	1273	-0-	-137	-0-	31	1	1168	3	Y	67	67	0			2
							74	9									
*10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	27	1	1179	3	Y	84	84	0			2
							92	9									

POPE GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 167934 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8560 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1860	N	1712	-0-	-148	-0-	34	1	1653	3	Y	23	23	0			1
							25	9									
*09	1560	N	1446	-0-	-114	-0-	34	1	1391	3	Y	19	19	0			1
							21	9									
10	1736	N	230	-0-	-1506	-0-	5	1	199	3	Y	24	24	0			1
							26	9									

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 168114 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8640 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	36	1	1744	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*09	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	56	1	2245	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*10	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	51	1	2064	3	Y	12	12	0			-0-
							13	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
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									
08	3100	X	2913	-0-	-187	-0-	58	1	2822	3	Y	30	30	0			1
							33	9									
*09	3000	X	2643	-0-	-357	-0-	64	1	2553	3	Y	24	24	0			1
							26	9									
10	3100	X	2900	-0-	-200	-0-	63	1	2803	3	Y	31	31	0			1
							34	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
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									
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	22	1	1078	3	Y	75	75	0			2
							83	9									
*09	930	N	593	-0-	-337	-0-	13	1	513	3	Y	61	61	0			2
							67	9									
*10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	13	1	602	3	Y	77	77	0			2
							85	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
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-
08	5394	X	4462	-0-	-932	-0-	90	1	4372	3	Y	-0-					-0-
*09	5430	X	3953	-0-	-1477	-0-	97	1	3856	3	Y	-0-					-0-
10	5611	X	3307	-0-	-2304	-0-	80	1	3227	3	Y	-0-					-0-

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
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									
08	3007	X	2877	-0-	-130	-0-	57	1	2761	3	Y	54	54	0			2
							59	9									
*09	2820	X	2507	-0-	-313	-0-	60	1	2399	3	Y	44	44	0			2
							48	9									
10	2914	X	2627	-0-	-287	-0-	62	1	2504	3	Y	55	55	0			2
							61	9									

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169790 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9598 - 9851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 170288 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8612 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1457	N	1447	-0-	-10	-0-	29	1	1406	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	7	1	299	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
10	1612	N	156	-0-	-1456	-0-	3	1	140	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 7 RRCID -> 170465 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9556 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	36	1	1759	3	Y	39	39	0			1
							43	9									
*09	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	70	1	2705	3	Y	32	32	0			1
							35	9									
*10	3100	N	6813	-0-	3713	3713	143	1	6626	3	Y	40	40	0			1
							44	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 170501 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8496 - 9792

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

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 170502 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 8510 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	75	75	0			2
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62	62	0			2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	78	78	0			2

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 171170 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8534 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2449	X	1813	-0-	-636	-0-	35	1	1722	3	Y	51	51	0			1
							56	9									
*09	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	66	1	2525	3	Y	42	41	0			2
							46	9									
*10	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	100	1	4240	3	Y	52	52	0			2
							57	9									

POPE GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 171226 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	54	1	2556	3	Y	69	69	0			2
							76	9									
*09	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	58	1	2315	3	Y	56	56	0			2
							62	9									
*10	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	60	1	2379	3	Y	71	71	0			2
							78	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 171656 COMPL. DATE 11/07/1998 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	43	1	2106	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*09	2130	N	1828	-0-	-302	-0-	44	1	1772	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
10	2201	N	1246	-0-	-955	-0-	31	1	1200	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171676 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8492 - 9792

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-
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	7	1	364	3	Y	-0-					-0-
*09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	12	1	517	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	321	-0-	-51	-0-	7	1	314	3	Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 171684 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8664 - 9860

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171719 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9625 - 9834

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									
08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	40	1	1934	3	Y	47	47	0			1
							52	9									
*09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	43	1	1719	3	Y	39	39	0			1
							43	9									
*10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	38	1	1722	3	Y	49	49	0			1
							54	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172191 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8672 - 9864

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172192 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9585 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2511	N	2038	-0-	-473	-0-	40	1	1978	3	Y	18	18	0			1
							20	9									
*09	2310	N	1739	-0-	-571	-0-	42	1	1680	3	Y	15	15	0			1
							17	9									
10	2170	N	2062	-0-	-108	-0-	45	1	1996	3	Y	19	19	0			1
							21	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173019 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8587 - 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
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									
08	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	41	1	1989	3	Y	27	27	0			1
							30	9									
*09	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	43	1	1747	3	Y	22	22	0			1
							24	9									
10	1829	N	1488	-0-	-341	-0-	33	1	1424	3	Y	28	28	0			1
							31	9									

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
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	129	129	0			4
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	106	106	0			4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	133	133	0			4

MCGEE GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 173396 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8383 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	2511	X	2435	-0-	-76	-0-	48	1	2342	3	Y	41	41	0			1
							45	9									
*09	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	62	1	2493	3	Y	34	34	0			1
							37	9									
*10	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	64	1	2640	3	Y	43	43	0			1
							47	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS, FRANK ESTATE "DEEP" GU WELL #: 3 RRCID -> 174066 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8530 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	7	1	365	3	Y	70	70	0			2
							77	9									
*09	450	N	414	-0-	-36	-0-	8	1	343	3	Y	57	57	0			2
							63	9									
*10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	9	1	345	3	Y	72	72	0			2
							79	9									

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 177084 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9847

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									
08	1612	N	1549	-0-	-63	-0-	30	1	1496	3	Y	21	21	0			1
							23	9									
*09	1440	N	1308	-0-	-132	-0-	32	1	1257	3	Y	17	17	0			1
							19	9									
*10	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	40	1	1595	3	Y	22	22	0			1
							24	9									

MILTON WOODS (DEEP) GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177279 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8526 - 9812

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-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	5	1	228	3	Y	-0-					-0-
*09	210	N	208	-0-	-2	-0-	5	1	203	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	113	-0-	-104	-0-	3	1	110	3	Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 177726 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8666 - 9924

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									
08	2945	X	2167	-0-	-778	-0-	42	1	2055	3	Y	64	64	0			2
							70	9									
*09	2850	X	2022	-0-	-828	-0-	48	1	1916	3	Y	53	53	0			2
							58	9									
10	2511	X	2124	-0-	-387	-0-	49	1	2002	3	Y	66	66	0			2
							73	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LEE GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 177951 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 8582 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	42	1	2048	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*09	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	62	1	2447	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*10	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	69	1	2752	3	Y	17	17	0			-0-
							19	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
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									
08	1147	N	197	-0-	-950	-0-	4	1	181	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	9	9	0			-0-
10	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	12	12	0			-0-

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
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									
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	12	1	605	3	Y	34	34	0			1
							37	9									
*09	780	N	595	-0-	-185	-0-	14	1	550	3	Y	28	28	0			1
							31	9									
10	682	N	402	-0-	-280	-0-	8	1	355	3	Y	35	35	0			1
							39	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179004 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8548 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	775	N	353	-0-	-422	-0-	6	1	302	3	Y	41	41	0			1
							45	9									
*09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	33	33	0			1
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	42	42	0			1

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WHALEY,PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 179007 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8578 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1364	N	273	-0-	-1091	-0-	4	1	205	3	Y	58	58	0			2
							64	9									
*09	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	48	48	0			2
10	1333	N	168	-0-	-1165	-0-	1	1	101	3	Y	60	60	0			2
							66	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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									
08	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	26	1	1291	3	Y	63	63	0			2
							69	9									
*09	1170	X	699	-0-	-471	-0-	15	1	627	3	Y	52	52	0			2
							57	9									
10	1333	X	634	-0-	-699	-0-	14	1	548	3	Y	65	65	0			2
							72	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
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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180351 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8604 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	620	N	522	-0-		-98	-0-	10 11	1 9	501	3	Y	10	10	0			-0-
*09	600	N	270	-0-		-330	-0-	6 9	1 9	255	3	Y	8	8	0			-0-
*10	829	N	829	-0-		-0-	-0-	19 12	1 9	798	3	Y	11	11	0			-0-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9956 PERF. 1037 - 3812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1984	N	909	-0-		-1075	-0-	18 19	1 9	872	3	Y	17	17	0			-0-
*09	1013	N	1013	-0-		-0-	-0-	24 15	1 9	974	3	Y	14	14	0			-0-
10	2387	N	379	-0-		-2008	-0-	9 20	1 9	350	3	Y	18	17	0			1

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 181087 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8640 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2252	N	2252	-0-		-0-	-0-	44 34	1 9	2174	3	Y	31	31	0			1
*09	2637	N	2637	-0-		-0-	-0-	63 28	1 9	2546	3	Y	25	25	0			1
*10	2228	N	2228	-0-		-0-	-0-	53 35	1 9	2140	3	Y	32	32	0			1

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181331 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8484 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
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									
08	1550	N	301	-0-	-1249	-0-	5	1	268	3	Y	25	25	0			1
							28	9									
*09	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	21	21	0			1
10	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	26	26	0			1

WILLIAMS, ALONZO G.U. WELL #: 1 RRCID -> 182645 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8708 - 9984

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 183210 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8546 - 9855

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 5 RRCID -> 184472 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8650 - 8902

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									
08	1054	X	675	-0-	-379	-0-	14	1	635	3	Y	24	24	0			1
							26	9									
*09	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185418 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8525 - 9858

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
08	1519	X	678	-0-	-841	-0-	9	3	669	9	Y	608	607	0			18
*09	1260	X	554	-0-	-706	-0-	7	3	547	9	Y	497	497	0			18
10	1302	X	696	-0-	-606	-0-	5	3	691	9	Y	628	628	0			18

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
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
08	1333	N	1235	-0-	-98	-0-	24 31	1 9	1180	3	Y	28	28	0			1
*09	1230	N	1041	-0-	-189	-0-	24 25	1 9	992	3	Y	23	23	0			1
10	1178	N	1033	-0-	-145	-0-	24 32	1 9	977	3	Y	29	29	0			1

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191629 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	2914	X	444	-0-	-2470	-0-	3	3	441	9	Y	401	400	0			12
*09	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	327	327	0			12
10	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	413	413	0			12

BELL, ORAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192564 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8717 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194762 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

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

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195767 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
MCGEE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200728 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8537 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	386	-0-	-110	-0-	8	1	360	3	Y	16	17	0			-0-
							18	9									
06	750	N	315	-0-	-435	-0-	6	1	294	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	8	1	384	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
08	372	N	220	-0-	-152	-0-	4	1	196	3	Y	18	17	0			1
							20	9									
*09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202070 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8548 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6975	X	6225	-0-	-750	-0-	135	1	5880	3	Y	191	192	0			5
							210	9									
06	6750	X	5584	-0-	-1166	-0-	113	1	5295	3	Y	160	160	0			5
							176	9									
07	6975	X	5592	-0-	-1383	-0-	110	1	5284	3	Y	180	180	0			5
							198	9									
08	6386	X	5203	-0-	-1183	-0-	101	1	4890	3	Y	193	192	0			6
							212	9									
*09	6180	X	2645	-0-	-3535	-0-	62	1	2410	3	Y	157	157	0			6
							173	9									
10	6231	X	2174	-0-	-4057	-0-	41	1	1915	3	Y	198	198	0			6
							218	9									

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203790 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8745 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE, PEGGY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207055 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8642 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	310	N	155	-0-	-155	-0-	3	1	152	3	N	-0-					-0-
*09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	9	1	293	3	N	-0-					-0-
10	279	N	259	-0-	-20	-0-	6	1	253	3	N	-0-					-0-

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
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									
08	930	N	174	-0-	-756	-0-	2	1	95	3	Y	70	70	0			2
							77	9									
*09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	57	57	0			2
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	72	72	0			2

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 211294 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8821 - 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
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-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS, MATTHEW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211835 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221500 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 9618 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	73	1	3581	3	Y	36	36	0			1
							40	9									
*09	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	79	1	3163	3	Y	29	29	0			1
							32	9									
*10	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	72	1	3249	3	Y	37	37	0			1
							41	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 221603 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8480 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3162	X	2642	-0-	-520	-0-	53	1	2589	3	Y	-0-					-0-
*09	2940	X	1986	-0-	-954	-0-	50	1	1936	3	Y	-0-					-0-
10	2821	X	1560	-0-	-1261	-0-	35	1	1525	3	Y	-0-					-0-

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 222124 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8518 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4836	X	1169	-0-	-3667	-0-	20	1	985	3	Y	149	149	0			4
							164	9									
*09	3720	X	668	-0-	-3052	-0-	13	1	521	3	Y	122	122	0			4
							134	9									
10	2697	X	1280	-0-	-1417	-0-	25	1	1084	3	Y	155	154	0			5
							171	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222126 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8515 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4836	X	325	-0-	-4511	-0-	5	1	251	3	Y	63	63	0			2
							69	9									
*09	1590	X	267	-0-	-1323	-0-	5	1	205	3	Y	52	52	0			2
							57	9									
10	1643	X	402	-0-	-1241	-0-	7	1	323	3	Y	65	65	0			2
							72	9									

HURD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222300 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9736 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	5177	X	4523	-0-	-654	-0-	93	1	4366	3	Y	58	58	0			2
							64	9									
*09	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	144	1	5766	3	Y	48	48	0			2
							53	9									
10	4805	X	4588	-0-	-217	-0-	101	1	4421	3	Y	60	60	0			2
							66	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 6 RRCID -> 222423 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9696 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4495	X	3647	-0-	-848	-0-	72	1	3511	3	Y	58	58	0			2
							64	9									
*09	4320	X	3690	-0-	-630	-0-	89	1	3549	3	Y	47	47	0			2
							52	9									
*10	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	106	1	4378	3	Y	60	60	0			2
							66	9									

DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 222774 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9658 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	4123	X	3583	-0-	-540	-0-	72	1	3511	3	Y	-0-					-0-
*09	4260	X	3519	-0-	-741	-0-	85	1	3434	3	Y	-0-					-0-
10	4402	X	3716	-0-	-686	-0-	81	1	3635	3	Y	-0-					-0-

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225243 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8402 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	26	1	1252	3	Y	-0-					-0-
*09	1260	X	926	-0-	-334	-0-	22	1	904	3	Y	-0-					-0-
10	1333	X	1002	-0-	-331	-0-	22	1	980	3	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HURD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225618 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9740 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2728	X	2435	-0-	-293	-0-	48	1	2344	3	Y	39	39	0			1
							43	9									
*09	2460	X	1325	-0-	-1135	-0-	30	1	1260	3	Y	32	32	0			1
							35	9									
10	2356	X	2270	-0-	-86	-0-	50	1	2176	3	Y	40	40	0			1
							44	9									

HURD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225693 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9730 - 9968

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-
08	T. A.		611	-0-	611	2730	12	1	599	3	Y	-0-					-0-
*09	T. A.		475	-0-	475	3205	11	1	464	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		1024	-0-	1024	4229	19	1	1005	3	Y	-0-					-0-

HURD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226580 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 9747 - 9962

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									
08	4588	X	4099	-0-	-489	-0-	81	1	3948	3	Y	64	64	0			2
							70	9									
*09	4140	X	2766	-0-	-1374	-0-	64	1	2645	3	Y	52	52	0			2
							57	9									
10	4278	X	3189	-0-	-1089	-0-	67	1	3049	3	Y	66	66	0			2
							73	9									

DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 228366 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9658 - 9906

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									
08	4402	X	3618	-0-	-784	-0-	71	1	3482	3	Y	59	59	0			2
							65	9									
*09	4260	X	3177	-0-	-1083	-0-	75	1	3049	3	Y	48	48	0			2
							53	9									
10	4278	X	3249	-0-	-1029	-0-	72	1	3110	3	Y	61	61	0			2
							67	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229472 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9662 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	434	X	299	-0-	-135	-0-	3	1	141	3	Y	141	141	0			4
							155	9									
*09	420	X	163	-0-	-257	-0-	1	1	34	3	Y	116	116	0			4
							128	9									
*10	218	X	218	-0-	-0-	-0-	1	1	56	3	Y	146	146	0			4
							161	9									

MCGEE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232051 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8544 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3348	X	2945	-0-	-403	-0-	59	1	2875	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*09	3150	X	2959	-0-	-191	-0-	72	1	2878	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
10	3348	X	3061	-0-	-287	-0-	71	1	2979	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									

POPE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232095 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9605 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4898	X	4544	-0-	-354	-0-	90	1	4423	3	Y	28	28	0			1
							31	9									
*09	4740	X	3710	-0-	-1030	-0-	93	1	3592	3	Y	23	23	0			1
							25	9									
10	4898	X	4100	-0-	-798	-0-	100	1	3968	3	Y	29	29	0			1
							32	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 7 RRCID -> 234511 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8732 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	5239	X	4804	-0-	-435	-0-	97	1	4670	3	Y	34	34	0			1
							37	9									
*09	5130	X	4092	-0-	-1038	-0-	99	1	3962	3	Y	28	28	0			1
							31	9									
10	5301	X	4212	-0-	-1089	-0-	96	1	4077	3	Y	35	35	0			1
							39	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 8 RRCID -> 236620 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8556 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	51	1	2488	3	N	12	12	0			-0-
							13	9									
*09	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	46	1	1853	3	N	10	10	0			-0-
							11	9									
*10	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	41	1	1847	3	N	13	13	0			-0-
							14	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
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									
08	5115	X	487	-0-	-4628	-0-	6	1	271	3	Y	191	190	0			6
							210	9									
*09	618	X	618	-0-	-0-	-0-	10	1	437	3	Y	155	155	0			6
							171	9									
*10	739	X	739	-0-	-0-	-0-	13	1	510	3	Y	196	196	0			6
							216	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
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									
08	20088	X	18823	-0-	-1265	-0-	363	1	17624	3	Y	760	760	0			22
							836	9									
*09	18060	X	16279	-0-	-1781	-0-	378	1	15216	3	Y	623	622	0			23
							685	9									
10	19096	X	15509	-0-	-3587	-0-	346	1	14298	3	Y	786	786	0			23
							865	9									

SANDERS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245289 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	25203	X	20593	-0-	-4610	-0-	408	1	19995	3	Y	173	176	0			5
							190	9									
*09	23083	X	23083	-0-	-0-	-0-	513	1	22570	3	Y	-0-	5	0			-0-
*10	25314	X	25314	-0-	-0-	-0-	455	1	24553	3	Y	278	270	0			8
							306	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 2H RRCID -> 248725 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10372 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	26939	X	24379	-0-	-2560	-0-	480	1	23291	3	Y	553	553	0			16
							608	9									
*09	23970	X	21820	-0-	-2150	-0-	521	1	20801	3	Y	453	453	0			16
							498	9									
10	24831	X	19108	-0-	-5723	-0-	410	1	18068	3	Y	573	572	0			17
							630	9									

DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 5H RRCID -> 254964 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10332 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	28024	X	24672	-0-	-3352	-0-	490	1	23557	3	Y	568	567	0			17
							625	9									
*09	25320	X	22391	-0-	-2929	-0-	536	1	21345	3	Y	464	464	0			17
							510	9									
10	25668	X	22925	-0-	-2743	-0-	504	1	21776	3	Y	586	586	0			17
							645	9									

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 255032 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10313 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	21607	X	17745	-0-	-3862	-0-	357	1	17260	3	Y	116	116	0			3
							128	9									
*09	20070	X	10240	-0-	-9830	-0-	222	1	9959	3	Y	54	55	0			2
							59	9									
10	20739	X	9165	-0-	-11574	-0-	252	1	8913	3	Y	-0-	2	0			-0-

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
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									
08	25854	X	19914	-0-	-5940	-0-	394	1	19283	3	Y	215	215	0			6
							237	9									
*09	24990	X	8437	-0-	-16553	-0-	181	1	8062	3	Y	176	176	0			6
							194	9									
10	24490	X	7273	-0-	-17217	-0-	180	1	6848	3	Y	223	222	0			7
							245	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256263 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10173 - 12864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	34565	X	30805	-0-	-3760	-0-	612	1	29754	3	Y	399	398	0			12
							439	9									
*09	30930	X	26704	-0-	-4226	-0-	639	1	25707	3	Y	325	325	0			12
							358	9									
10	34596	X	27737	-0-	-6859	-0-	609	1	26676	3	Y	411	411	0			12
							452	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
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
08	34348	X	30690	-0-	-3658	-0-	29672	3	1018	9	Y	925	924	0			27
*09	32160	X	26950	-0-	-5210	-0-	638	1	25479	3	Y	757	756	0			28
							833	9									
10	33232	X	27542	-0-	-5690	-0-	568	1	25923	3	Y	955	955	0			28
							1051	9									

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 258455 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 9794 PERF.10353 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	32054	X	28911	-0-	-3143	-0-	28469	3	442	9	Y	402	401	0			12
*09	29940	X	23400	-0-	-6540	-0-	561	1	22478	3	Y	328	328	0			12
							361	9									
10	30938	X	25085	-0-	-5853	-0-	536	1	24092	3	Y	415	415	0			12
							457	9									

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
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
08	0	Z	30084	-0-	30084	336879	29475	3	609	9	Y	554	554	0			16
*09	0	Z	61589	-0-	61589	398468	1491	1	59600	3	Y	453	453	0			16
							498	9									
10	0	Z	57102	-0-	57102	455570	1358	1	55113	3	Y	574	573	0			17
							631	9									

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 261599 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10405 - 13159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	30907	X	26498	-0-	-4409	-0-	25790	3	708	9	Y	644	643	0			19
*09	28350	X	23949	-0-	-4401	-0-	578	1	22792	3	Y	526	526	0			19
							579	9									
10	28892	X	23178	-0-	-5714	-0-	536	1	21910	3	Y	665	665	0			19
							732	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261821 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10243 - 12387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
08	30752	X	25473	-0-	-5279	-0-	25129	3	344	9	Y	313	313	0		9
*09	27690	X	22856	-0-	-4834	-0-	553	1	22021	3	Y	256	256	0		9
							282	9								
10	28613	X	23981	-0-	-4632	-0-	527	1	23098	3	Y	324	324	0		9
							356	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
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
08	32023	X	18784	-0-	-13239	-0-	18327	3	457	9	N	415	415	0		12
*09	29370	X	23923	-0-	-5447	-0-	574	1	22976	3	N	339	339	0		12
							373	9								
10	30349	X	25552	-0-	-4797	-0-	560	1	24519	3	N	430	429	0		13
							473	9								

DAVIS GAS UNIT "F" WELL #: 3H RRCID -> 264741 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10199 - 13282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
08	56947	X	46326	-0-	-10621	-0-	45921	3	405	9	Y	368	367	0		11
*09	48990	X	35769	-0-	-13221	-0-	866	1	34573	3	Y	300	300	0		11
							330	9								
10	50623	X	34894	-0-	-15729	-0-	766	1	33711	3	Y	379	379	0		11
							417	9								

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
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
08	33753	X	33753	-0-	-0-	-0-	33686	3	67	9	Y	61	61	0		2
*09	30030	X	28836	-0-	-1194	-0-	702	1	28079	3	Y	50	50	0		2
							55	9								
10	27528	X	15760	-0-	-11768	-0-	355	1	15336	3	Y	63	63	0		2
							69	9								

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264818 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10608 - 13653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	50406	X	41649	-0-	-8757	-0-	41649	3			Y	-0-				-0-
*09	48780	X	37755	-0-	-11025	-0-	923	1	36832	3	Y	-0-				-0-
10	49817	X	38004	-0-	-11813	-0-	828	1	37176	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
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-
08	28148	X	5933	-0-	-22215	-0-	5933	3			Y	-0-				-0-
*09	25020	X	1033	-0-	-23987	-0-	26	1	1007	3	Y	-0-				-0-
*10	36996	X	36996	-0-	-0-	-0-	881	1	36115	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
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
08	0	W	16718	-0-	16718	16718	16436	3	282	9	N	256	255	0			8
*09	0	W	15864	-0-	15864	32582	381	1	15254	3	N	208	208	0			8
							229	9									
10	0	W	15489	-0-	15489	48071	332	1	14868	3	N	263	263	0			8
							289	9									

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265519 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10505 - 14377

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									
08	31434	X	27051	-0-	-4383	-0-	541	1	26289	3	Y	201	201	0			6
							221	9									
*09	28590	X	23224	-0-	-5366	-0-	562	1	22480	3	Y	165	165	0			6
							182	9									
10	29543	X	24316	-0-	-5227	-0-	528	1	23559	3	Y	208	208	0			6
							229	9									

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 7H RRCID -> 266921 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9825 PERF.10909 - 13631

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-
08	109399	X	33952	-0-	-75447	-0-	33952	3			Y	-0-					-0-
*09	46800	X	34931	-0-	-11869	-0-	812	1	34119	3	Y	-0-					-0-
10	48360	X	31481	-0-	-16879	-0-	31481	3			Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267699 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10453 - 13653

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-
08	0	W	86181	-0-	86181	947473	1734	1	84447	2	Y	-0-					-0-
*09	T. A.		61259	-0-	61259	1008732	1452	1	59807	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		69865	-0-	69865	1078597	1522	1	68343	3	Y	-0-					-0-

HORDERN GAS UNIT 'A' WELL #: 3H RRCID -> 267908 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9884 - 13176

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-
08	0	Z	74800	-0-	74800	1083356	1503	1	73297	3	Y	-0-					-0-
*09	0	Z	64688	-0-	64688	1148044	1592	1	63096	3	Y	-0-					-0-
10	0	Z	60843	-0-	60843	1208887	1426	1	59417	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
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									
08	0	W	65631	-0-	65631	643876	1300	1	63206	3	Y	1023	1022	0			30
							1125	9									
*09	0	W	58910	-0-	58910	702786	1414	1	56576	3	Y	836	836	0			30
							920	9									
10	0	W	51811	-0-	51811	754597	1220	1	49427	3	Y	1058	1057	0			31
							1164	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268499 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 9756 PERF.10453 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	714340	X	148587	-0-	-565753	-0-	2899	1	142828	2	Y	2600	2597	0			79
							2860	9									
*08	148087	X	123082	-0-	-25005	-0-	2401	1	117639	2	Y	2765	2763	0			81
							3042	9									
*09	143310	X	50591	-0-	-92719	-0-	1148	1	46955	3	Y	2262	2261	0			82
							2488	9									
*10	148087	X	71592	-0-	-76495	-0-	1446	1	67001	3	Y	2859	2857	0			84
							3145	9									

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 3H RRCID -> 270317 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10182 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	155320	-0-	155320	457451	153670	3	1650	9	Y	1500	1507	0			41
06	0	W	108202	-0-	108202	565653	2189	1	104636	3	Y	1252	1251	0			42
							1377	9									
07	0	W	63735	-0-	63735	629388	62180	3	1555	9	Y	1414	1413	0			43
08	0	W	105051	-0-	105051	734439	103397	3	1654	9	Y	1504	1503	0			44
*09	0	W	75749	-0-	75749	810188	74395	3	1354	9	Y	1231	1230	0			45
10	0	W	70067	-0-	70067	880255	68358	3	1709	9	Y	1554	1554	0			45

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270358 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
05	118498	X	118498	-0-	-0-	-0-	2638	1	115860	3	N	-0-					-0-
06	114145	X	114145	-0-	-0-	-0-	2363	1	111782	3	N	-0-					-0-
07	153421	X	153421	-0-	-0-	-0-	153421	3			N	-0-					-0-
08	144917	X	144917	-0-	-0-	-0-	144917	3			N	-0-					-0-
*09	63650	X	63650	-0-	-0-	-0-	63650	3			N	-0-					-0-
*10	87455	X	87455	-0-	-0-	-0-	87455	3			N	-0-					-0-

ONEY, ALTON J. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270528 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 9990 PERF.10368 - 13867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3454	X	-0-	-0-	-3454	-0-					N	-0-					-0-
08	53537	X	-0-	-0-	-53537	-0-					N	-0-					-0-
*09	67272	X	67272	-0-	-0-	-0-	67272	3			N	-0-					-0-
10	53537	X	26429	-0-	-27108	-0-	26429	3			N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
TITTLE, BESSIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082808 COMPL. DATE 05/22/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9796 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					29
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					29
*10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					29

MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 173895 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8573 - 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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	2139	X	1658	-0-	-481	-0-	1655	2	3	9	N	3	1	8			94
09	1410	X	1405	-0-	-5	-0-	1365	2	40	9	N	36					130
10	1457	X	1305	-0-	-152	-0-	1224	2	81	9	N	74	2	8			202

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 211692 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9802 - 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
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
08	705	X	705	-0-	-0-	-0-	697	2	8	9	N	7					131
09	325	X	325	-0-	-0-	-0-	315	2	10	9	N	9					140
*10	455	X	455	-0-	-0-	-0-	438	2	17	9	N	15					155

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
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
08	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					17
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					17
10	93	X	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-					17

C. W. RESOURCES, INC. 121085
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
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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
COLLIER WELL #: 1 RRCID -> 215578 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9566 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2459	2	24	9	Y	22					107
09	2310	X	1758	-0-	-552	-0-	1714	2	44	9	Y	40					147
10	2604	X	2285	-0-	-319	-0-	2233	2	52	9	Y	47	163	1			31

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
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
08	2542	X	1612	-0-	-930	-0-	1606	2	6	9	Y	5					46
09	1980	X	1537	-0-	-443	-0-	1523	2	14	9	Y	13					59
10	2046	X	592	-0-	-1454	-0-	586	2	6	9	Y	5	16	1			48

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
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
08	989	X	989	-0-	-0-	-0-	958	2	31	9	N	28					50
09	1410	X	936	-0-	-474	-0-	927	2	9	9	N	8					58
*10	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2305	2	17	9	N	15					73

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
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
08	868	N	507	-0-	-361	-0-	505	2	2	9	N	2					77
09	360	N	259	-0-	-101	-0-	248	2	11	9	N	10					87
10	620	N	20	-0-	-600	-0-	20	2			N	-0-					87

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
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
08	5208	X	4896	-0-	-312	-0-	4802	2	94	9	N	85					141
09	4740	X	3442	-0-	-1298	-0-	3387	2	55	9	N	50					191
10	4929	X	4626	-0-	-303	-0-	4542	2	84	9	N	76	177	1			90

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
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
08	11005	X	8670	-0-	-2335	-0-	8491	2	179	9	N	163	181	1			177
09	10320	X	8666	-0-	-1654	-0-	8616	2	50	9	N	45					222
10	10664	X	8203	-0-	-2461	-0-	8123	2	80	9	N	73	183	1			112

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
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
08	9610	X	8574	-0-	-1036	-0-	8480	2	94	9	N	85					298
09	9300	X	8144	-0-	-1156	-0-	8079	2	65	9	N	59	187	1			170
10	9455	X	7987	-0-	-1468	-0-	7932	2	55	9	N	50					220

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
MURPHY, O.G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 245056 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.10092 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	7998	X	7167	-0-	-831	-0-	7070	2	97	9	N	88	186	1			245
09	7740	X	3958	-0-	-3782	-0-	3930	2	28	9	N	25					270
10	7998	X	4928	-0-	-3070	-0-	4847	2	81	9	N	74	191	1			153

WALKER HEIRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245646 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 9610 PERF.10110 - 12508

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
08	9207	X	7381	-0-	-1826	-0-	7201	2	180	9	N	164					217
09	8910	X	7210	-0-	-1700	-0-	7177	2	33	9	N	30					247
10	9083	X	7134	-0-	-1949	-0-	7047	2	87	9	N	79	188	1			138

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248284 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10017 - 12169

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
08	10633	X	9244	-0-	-1389	-0-	9188	2	56	9	N	51					158
09	10290	X	8444	-0-	-1846	-0-	8367	2	77	9	N	70					228
10	10540	X	8879	-0-	-1661	-0-	8860	2	19	9	N	17	164	1			81

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250012 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9589 PERF.10106 - 12711

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
08	10044	X	8980	-0-	-1064	-0-	8901	2	79	9	N	72					260
09	9720	X	7921	-0-	-1799	-0-	7877	2	44	9	N	40					300
10	10044	X	8116	-0-	-1928	-0-	7955	2	161	9	N	146	183	1			263

R HASTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256679 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8821 - 14411

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
08	18352	X	17119	-0-	-1233	-0-	16836	2	283	9	N	257	187	1			438
09	17640	X	16259	-0-	-1381	-0-	16081	2	178	9	N	162	369	1			231
10	18259	X	16456	-0-	-1803	-0-	16160	2	296	9	N	269	340	1			160

CLEMONS, TONY W. 160442
DAVIS, FRANK (DEEP) G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145621 COMPL. DATE 03/24/1993 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9663 - 9810

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
TUTLE WELL #: 4 RRCID -> 087046 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9585 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	24	1	666	2	N	-0-					-0-
09	450	N	357	-0-	-93	-0-	34	1	323	2	N	-0-					-0-
10	465	N	388	-0-	-77	-0-	35	1	353	2	N	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 2 RRCID -> 142360 COMPL. DATE 08/17/1992 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 8498 - 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
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-
08	434	N	405	-0-	-29	-0-	28	1	377	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	418	-0-	-2	-0-	39	1	379	2	Y	-0-					-0-
*10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	37	1	411	2	Y	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 3 RRCID -> 144733 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8588 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	35	1	977	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1142	-0-	-58	-0-	109	1	1033	2	N	-0-					-0-
*10	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	134	1	1329	2	N	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 5 RRCID -> 161784 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8566 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	11	1	298	2	N	-0-					-0-
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	35	1	324	2	N	-0-					-0-
10	372	N	308	-0-	-64	-0-	28	1	280	2	N	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 6 RRCID -> 183187 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	X	1891	-0-	-558	-0-	165 11	1 9	1715	2	Y	10					75
06	2370	X	1930	-0-	-440	-0-	175 11	1 9	1744	2	Y	10	72	1			13
07	2263	X	2077	-0-	-186	-0-	184 10	1 9	1883	2	Y	9					22
08	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	150 10	1 9	2041	2	Y	9					31
09	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	197 11	1 9	1961	2	Y	10					41
10	2077	X	2069	-0-	-8	-0-	169 7	1 9	1893	2	Y	6	30	1			17

GREEN, F.C. WELL #: 7 RRCID -> 222416 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9620 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	112	1	1513	2	Y	-0-					-0-
09	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	118	1	1175	2	Y	-0-					-0-
*10	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	108	1	1191	2	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
TUTLE WELL #: 6 RRCID -> 227326 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8620 - 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
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-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	8	1	218	2	N	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	26	1	252	2	N	-0-					-0-
10	279	N	217	-0-	-62	-0-	19	1	198	2	N	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 8 RRCID -> 227596 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9786 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	91	1	1224	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1141	-0-	-59	-0-	104	1	1037	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1103	-0-	-137	-0-	95	1	1008	2	Y	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 9 RRCID -> 227597 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9682 - 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
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-
08	930	N	837	-0-	-93	-0-	58	1	779	2	Y	-0-					-0-
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	88	1	881	2	Y	-0-					-0-
*10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	89	1	984	2	Y	-0-					-0-

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
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									
08	1705	N	1534	-0-	-171	-0-	102	1	1384	2	Y	44					142
							48	9									
09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	166	1	1650	2	Y	44					186
							48	9									
10	2077	N	1719	-0-	-358	-0-	140	1	1551	2	Y	25	135	1			76
							28	9									

TUTLE WELL #: 7 RRCID -> 227708 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8590 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	23	1	639	2	N	-0-					-0-
09	810	N	798	-0-	-12	-0-	77	1	721	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	821	-0-	-202	-0-	75	1	746	2	N	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 8 RRCID -> 227812 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9610 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3131	X	2521	-0-	-610	-0-	84	1	2437	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	2603	-0-	-97	-0-	241	1	2362	2	N	-0-					-0-
*10	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	263	1	2723	2	N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
GREEN, F.C. WELL #: 11H RRCID -> 244393 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10091 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	8618	X	7768	-0-	-850	-0-	530	1	7181	2	N	52	150	1			32
							57	9									
09	8220	X	7104	-0-	-1116	-0-	640	1	6378	2	N	78					110
							86	9									
10	8370	X	7948	-0-	-422	-0-	711	1	7158	2	N	72					182
							79	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	26381	X	18323	-0-	-8058	-0-	1945	1	16015	2	N	330	362	1			132
							363	9									
09	20010	X	16852	-0-	-3158	-0-	1890	1	14691	2	N	246	177	1			201
							271	9									
10	19251	X	17670	-0-	-1581	-0-	1945	1	15455	2	N	245	357	1			89
							270	9									

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
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									
08	50468	X	38504	-0-	-11964	-0-	1953	1	35649	2	N	820	856	1			421
							902	9									
09	44160	X	36549	-0-	-7611	-0-	1890	1	33597	2	N	965	1043	1			343
							1062	9									
10	41664	X	36011	-0-	-5653	-0-	1847	1	33302	2	N	784	894	1			233
							862	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
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-
08	28210	X	12357	-0-	-15853	-0-	12357	3			N	-0-					-0-
09	15660	X	13508	-0-	-2152	-0-	13508	3			N	-0-					-0-
10	16182	X	13246	-0-	-2936	-0-	13246	3			N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	161076	X	112432	-0-	-48644	-0-	112095	2	4	8	N	303	352	1			99
							333	9									
*06	144360	X	104430	-0-	-39930	-0-	104105	2	325	9	N	295	177	1			217
07	127596	X	104233	-0-	-23363	-0-	103928	2	305	9	N	277	364	1			130
08	125829	X	100228	-0-	-25601	-0-	99929	2	299	9	N	272	367	1			35
09	114780	X	93778	-0-	-21002	-0-	93492	2	286	9	N	260	178	1			117
10	112437	X	92865	-0-	-19572	-0-	92579	2	286	9	N	260	178	1			199

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
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-
08	13442	X	13442	-0-	-0-	-0-	13442	3			N	-0-					-0-
09	14971	X	14971	-0-	-0-	-0-	14971	3			N	-0-					-0-
*10	14316	X	14316	-0-	-0-	-0-	14316	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
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-
08	20553	X	13027	-0-	-7526	-0-	13027	3			N	-0-					-0-
09	19890	X	16455	-0-	-3435	-0-	16455	3			N	-0-					-0-
10	17174	X	15286	-0-	-1888	-0-	15286	3			N	-0-					-0-

WESTOVER LAND GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265887 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10662 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48427	X	48427	-0-	-0-	-0-	2387	1	45951	2	N	77					179
							4	8	85	9							
*06	46421	X	46421	-0-	-0-	-0-	2310	1	43953	2	N	144	184	1			139
							158	9									
07	46098	X	46098	-0-	-0-	-0-	2303	1	43712	2	N	75	184	1			30
							83	9									
08	44328	X	44328	-0-	-0-	-0-	2374	1	41790	2	N	149					179
							164	9									
09	41686	X	41686	-0-	-0-	-0-	2310	1	39304	2	N	65	180	1			64
							72	9									
*10	40928	X	40928	-0-	-0-	-0-	2329	1	38508	2	N	83					147
							91	9									

TJT MINERALS LTD GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 265900 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10108 - 15223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	27032	X	16993	-0-	-10039	-0-	16993	3			N	-0-					-0-
09	22170	X	17077	-0-	-5093	-0-	17077	3			N	-0-					-0-
10	19158	X	16913	-0-	-2245	-0-	16913	3			N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAGGARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265963 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF.11200 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9548	X	7407	-0-	-2141	-0-	361	1	6553	2	N	445	522	1			110
							3	8	490	9							
*06	9240	X	4701	-0-	-4539	-0-	175	1	4190	2	N	305	178	1			237
							336	9									
07	8990	X	6292	-0-	-2698	-0-	360	1	5311	2	N	548	535	1			250
							18	8	603	9							
08	8742	X	5384	-0-	-3358	-0-	372	1	4782	2	N	203	358	1			95
							7	8	223	9							
09	7590	X	5533	-0-	-2057	-0-	357	1	4659	2	N	462	355	1			202
							9	8	508	9							
10	7409	X	5447	-0-	-1962	-0-	370	1	4675	2	N	365	537	1			30
							402	9									

TAYLOR, D. WELL #: 1H RRCID -> 266082 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10418 - 13984

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									
08	13888	X	5298	-0-	-8590	-0-	1054	1	4159	2	N	77	187	1			94
							85	9									
09	9120	X	5555	-0-	-3565	-0-	1113	1	4359	2	N	75					169
							83	9									
10	8184	X	4518	-0-	-3666	-0-	887	1	3545	2	N	78	190	1			57
							86	9									

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266571 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10940 - 15134

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-
08	12214	X	8551	-0-	-3663	-0-	8551	3			N	-0-					-0-
09	11940	X	9129	-0-	-2811	-0-	9129	3			N	-0-					-0-
10	12338	X	8116	-0-	-4222	-0-	8116	3			N	-0-					-0-

HOPE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267928 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10085 - 15494

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-
08	38209	X	38209	-0-	-0-	-0-	38209	3			N	-0-					-0-
09	27208	X	27208	-0-	-0-	-0-	27208	3			N	-0-					-0-
*10	26139	X	26139	-0-	-0-	-0-	26139	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

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									
08	899	N	655	-0-	-244	-0-	4	1	651	2	N	-0-					134
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	11	1	984	2	N	7					141
							8	9									
*10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	15	1	999	2	N	-0-					141

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
MCELROY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202799 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9706 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2108	N	1962	-0-	-146	-0-	16	1	1946	2	N	-0-					23
09	1920	N	1833	-0-	-87	-0-	14	1	1813	2	N	5					28
							6	9									
*10	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	15	1	1858	2	N	5					33
							6	9									

MCELROY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 210306 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8688 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2077	N	1604	-0-	-473	-0-	16	1	1545	2	N	39	173	1			38
							43	9									
09	1680	N	1247	-0-	-433	-0-	14	1	1216	2	N	15					53
							17	9									
10	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	15	1	1470	2	N	10					63
							11	9									

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
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
08	775	N	50	-0-	-725	-0-	47	2	3	9	N	3					16
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	77	2	1	9	N	1					17
*10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	71	2	1	9	N	1					18

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
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
08	155	N	43	-0-	-112	-0-	43	2			N	-0-					49
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	171	2	1	9	N	1					50
10	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					50

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
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
08	279	N	191	-0-	-88	-0-	120	1	68	2	N	3	3	8			12
							3	9									
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	245	1	284	2	N	5	5	8			12
							6	9									
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					12

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
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
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	367	1	13	2	N	24	24	8			49
							26	9									
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	240	1	154	2	N	22	22	8			49
							24	9									
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					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
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
08	186	N	81	-0-	-105	-0-	81	2			N	-0-					76
09	240	N	154	-0-	-86	-0-	154	2			N	-0-					76
10	93	N	82	-0-	-11	-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
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
08	512	X	512	-0-	-0-	-0-	509	2	3	9	N	3	3	8			132
09	450	X	434	-0-	-16	-0-	432	2	2	9	N	2	2	8			132
10	465	X	393	-0-	-72	-0-	393	2			N	-0-					132

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
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
08	713	N	670	-0-	-43	-0-	666	2	4	9	N	4	88	1			43
09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1058	2	17	9	N	15	1	8			57
*10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1188	2	17	9	N	15					72

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
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
08	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1590	2	68	9	N	62	102	1			42
09	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1505	2	15	9	N	14	1	8	1	8	55
*10	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1591	2	9	9	N	8					63

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
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
08	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1755	2	11	9	N	10					118
09	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1569	2	14	9	N	13	1	8			130
10	1891	N	1719	-0-	-172	-0-	1693	2	26	9	N	24					154

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
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
08	2108	N	2092	-0-	-16	-0-	2081	2	11	9	N	10	1	8			81
09	3000	N	3385	-0-	385	385	3371	2	14	9	N	13	1	8			93
*10	3100	N	3449	-0-	349	734	3439	2	10	9	N	9					102

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229286 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9652 - 9786

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
08	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	2			N	-0-					142
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					142
10	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					142

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 231637 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 10120 - 12728

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
08	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3742	2	50	9	Y	45	4	8			99
09	3510	X	3284	-0-	-226	-0-	3249	2	35	9	Y	32	3	8			128
10	3627	X	3386	-0-	-241	-0-	3350	2	36	9	Y	33	111	1			50

TAYLOR, T. J. WELL #: 13 RRCID -> 231785 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9536 - 9662

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
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	310	1	448	2	N	1	1	8			8
							1	9									
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	250	1	307	2	N	-0-					8
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					8

TAYLOR, T. J. WELL #: 6 RRCID -> 231789 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9729 - 9842

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									
08	1798	N	660	-0-	-1138	-0-	310	1	349	2	N	1	1	8			49
							1	9									
09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	300	1	1217	2	N	2	2	8			49
							2	9									
*10	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	307	1	2076	2	N	-0-					49

TAYLOR, T. J. WELL #: 19 RRCID -> 232157 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 9605 - 9716

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
08	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3261	2	19	9	N	17	3	8			73
09	3090	X	2391	-0-	-699	-0-	2372	2	19	9	N	17	4	8			86
*10	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3731	2	13	9	N	12					98

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
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									
08	1085	N	838	-0-	-247	-0-	310	1	524	2	N	4	4	8			23
							4	9									
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	300	1	406	2	N	2	2	8			23
							2	9									
10	2325	N	863	-0-	-1462	-0-	310	1	553	2	N	-0-					23

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
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
08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2015	2	13	9	N	12	1	8			82
09	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1917	2	18	9	N	16					98
10	2139	N	1965	-0-	-174	-0-	1950	2	15	9	N	14					112

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
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
08	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1739	2	67	9	N	61	163	1	1	8	68
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1534	2	54	9	N	49					117
10	1705	N	1573	-0-	-132	-0-	1521	2	52	9	N	47					164

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
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
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	662	2	3	9	N	3	2	8			89
09	360	N	94	-0-	-266	-0-	94	2			N	-0-					89
*10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					89

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
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
08	1612	N	1602	-0-	-10	-0-	1601	2	1	9	N	1	1	8			89
09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					89
10	1736	N	1433	-0-	-303	-0-	1433	2			N	-0-					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
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
08	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2083	2	11	9	N	10	1	8			114
09	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1740	2	8	9	N	7	2	8			119
10	2263	N	1754	-0-	-509	-0-	1751	2	3	9	N	3					122

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
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
08	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3171	2	18	9	N	16	1	8			138
09	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2334	2	31	9	N	28	129	1	1	8	36
*10	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2724	2	23	9	N	21					57

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238677 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9582 - 9610

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
08	1922	N	1853	-0-	-69	-0-	1836	2	17	9	N	15	1	8			81
09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1719	2	11	9	N	10					91
10	1891	N	1783	-0-	-108	-0-	1762	2	21	9	N	19					110

IVORY ACQ. WELL #: 1 RRCID -> 245589 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9403 - 9500

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
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1214	2	23	9	N	21	1	8			115
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1066	2	20	9	N	18	1	8			132
10	1271	N	898	-0-	-373	-0-	889	2	9	9	N	8					140

TAYLOR, T. J. WELL #: 8H RRCID -> 251490 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10504 - 12848

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
08	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6656	2	21	9	Y	19	3	8			90
09	6240	X	6027	-0-	-213	-0-	6016	2	11	9	Y	10	3	8			97
10	6448	X	5924	-0-	-524	-0-	5905	2	19	9	Y	17	82	1			32

TAYLOR, T. J. WELL #: 16H RRCID -> 252549 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10226 - 11899

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
08	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4762	2	14	9	N	13	1	8			130
09	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4205	2	9	9	N	8	1	8			137
10	4278	X	3531	-0-	-747	-0-	3524	2	7	9	N	6	119	1			24

IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 252953 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 9472

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
08	SWR 10		734	-0-	734	73809	727	2	7	9	N	6	1	8			71
09	SWR 10		995	-0-	995	74804	987	2	8	9	N	7					78
10	SWR 10		860	-0-	860	75664	852	2	8	9	N	7					85

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
LEE GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 065569 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 2527 - 2725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 074649 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9681 - 9831

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									
08	3255	X	3004	-0-	-251	-0-	207	1	2777	2	Y	18	2	8			57
							20	9									
09	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	225	1	3313	2	Y	2	2	8			57
							2	9									
*10	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	234	1	3197	2	Y	-0-					57

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 076225 COMPL. DATE 01/18/1978 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 9622 - 9798

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 169221 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9591 - 9947

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
08	1209	N	984	-0-	-225	-0-	68	1	916	2	N	-0-					60
09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	64	1	947	2	N	-0-					60
10	1147	N	1057	-0-	-90	-0-	72	1	985	2	N	-0-					60

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170961 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8174 - 9842

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									
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	29	1	217	2	Y	5	12	1			7
							6	9									
09	330	N	290	-0-	-40	-0-	40	1	250	2	Y	-0-					7
10	341	N	319	-0-	-22	-0-	46	1	273	2	Y	-0-					7

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
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
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									
08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	115	1	1578	2	Y	-0-					63
09	1620	N	1595	-0-	-25	-0-	98	1	1483	2	Y	13	2	8			74
							14	9									
*10	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	114	1	1588	2	Y	-0-					74

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
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									
08	1023	N	913	-0-	-110	-0-	106	1	787	2	Y	18	39	1			19
							20	9									
09	990	N	221	-0-	-769	-0-	31	1	190	2	Y	-0-					19
10	1302	N	454	-0-	-848	-0-	65	1	388	2	Y	1					20
							1	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
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									
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
09	210	N	121	-0-	-89	-0-	16	1	102	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
*10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	37	1	222	2	Y	-0-					-0-

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 196713 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8470 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	175	1	2340	2	Y	14	1	8			37
							15	9									
09	2190	N	1517	-0-	-673	-0-	96	1	1420	2	Y	1	1	8			37
							1	9									
10	1953	N	1773	-0-	-180	-0-	121	1	1652	2	Y	-0-					37

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198336 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9518 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	156	1	1157	2	Y	26	63	1			33
							29	9									
09	1200	N	964	-0-	-236	-0-	133	1	831	2	Y	-0-					33
10	1240	N	458	-0-	-782	-0-	65	1	392	2	Y	1					34
							1	9									

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198851 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9572 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	124	N	69	-0-	-55	-0-	8	1	58	2	Y	3	13	1	2	8	6
							3	9									
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					6
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					6

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 199349 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9602 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
08	465	N	384	-0-	-81	-0-	26	1	358	2	Y	-0-					17
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	29	1	431	2	Y	3					20
							3	9									
10	465	N	439	-0-	-26	-0-	29	1	410	2	Y	-0-					20

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205698 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8736 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		169	-0-	169	169	24	1	145	2	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205705 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8557 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	164	1	1217	2	Y	28	43	1			26
							31	9									
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	191	1	1193	2	Y	-0-					26
*10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	158	1	948	2	Y	1					27
							1	9									

KINGSTREE RANCH, INC. 467194
KINGSTREE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179733 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8654 - 9896

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
08	1023	N	951	-0-	-72	-0-	938	2	13	9	N	12					137
09	960	N	908	-0-	-52	-0-	908	2			N	-0-					137
10	992	N	928	-0-	-64	-0-	928	2			N	-0-					137

KINGWOOD EXPLORATION LLC 467256
SAND ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 246946 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9272 PERF. 9460 - 9599

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
08	1984	X	1438	-0-	-546	-0-	1420	3	18	9	N	16	8	8			50
09	1920	X	1265	-0-	-655	-0-	1203	3	62	9	N	56	6	8			100
10	1581	X	1560	-0-	-21	-0-	1475	3	85	9	N	77	167	1	5	8	5

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
D'SPAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206376 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8884 - 9882

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
08	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	53	1	2013	2	N	-0-					145
09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	46	1	1775	2	N	-0-					145
10	1922	N	1633	-0-	-289	-0-	42	1	1591	2	N	-0-					145

D'SPAIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208431 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8815 - 9924

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
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	24	1	930	2	N	42					114
							46	9									
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	25	1	979	2	N	-0-					114
*10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	25	1	935	2	N	-0-					114

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
WHITLOW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208487 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8656 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	20	1	728	2	N	-0-					155
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	15	1	602	2	N	-0-					155
*10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	25	1	932	2	N	5					160
							6	9									

CINDY WELL #: 1 RRCID -> 214814 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9844 - 9966

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									
08	3069	X	1113	-0-	-1956	-0-	23	1	1090	2	N	-0-					170
09	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	89	1	4217	2	N	-0-					170
*10	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	84	1	4007	2	N	19					189
							21	9									

DARLEEN WELL #: 1 RRCID -> 215796 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9530 - 10082

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
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	22	1	821	2	N	1	1	8			180
							1	9									
09	1020	N	917	-0-	-103	-0-	23	1	884	2	N	9					189
							10	9									
10	1054	N	942	-0-	-112	-0-	24	1	910	2	N	7	179	1			17
							8	9									

CINDY WELL #: 2 RRCID -> 220148 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9794 - 10000

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
08	403	N	225	-0-	-178	-0-	5	1	220	2	N	-0-					43
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	9	1	448	2	N	-0-					43
*10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	4	1	193	2	N	-0-					43

CINDY WELL #: 3 RRCID -> 226497 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9714 - 9962

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									
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	19	1	740	2	Y	-0-					74
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	22	1	840	2	Y	-0-					74
10	899	N	860	-0-	-39	-0-	22	1	838	2	Y	-0-					74

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
CINDY WELL #: 4 RRCID -> 227529 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9770 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1581	N	1456	-0-	-125	-0-	38	1	1418	2	Y	-0-					126
09	1650	N	1613	-0-	-37	-0-	40	1	1573	2	Y	-0-					126
10	1674	N	1327	-0-	-347	-0-	34	1	1293	2	Y	-0-					126

D'SPAIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229453 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9786 - 9896

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					215
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	170	1			82
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72					154

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
AGNOR WELL #: 1 RRCID -> 221975 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9686 - 9962

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									
08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	146	1	1357	2	N	1	1	8			154
							1	9									
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	49	1	217	2	N	12	12	8			154
							13	9									
*10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	142	1	1080	2	N	55	182	1			27
							61	9									

HORDERN WELL #: 1 RRCID -> 224088 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 9686 - 9866

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
08	2046	X	358	-0-	-1688	-0-	357	2	1	9	N	1	1	8			74
09	1980	X	1784	-0-	-196	-0-	1714	2	70	9	N	64	19	8			119
10	2046	X	1752	-0-	-294	-0-	1698	2	54	9	N	49	2	8			166

FAVEL WELL #: 2 RRCID -> 224089 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9698 - 10250

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									
08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	112	1	1034	2	Y	71	1	8			133
							78	9									
09	990	N	971	-0-	-19	-0-	180	1	790	2	Y	1	1	8			133
							1	9									
10	1147	N	1022	-0-	-125	-0-	117	1	886	2	Y	17	142	1	1	8	7
							19	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
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
08	62	N	34	-0-	-28	-0-	3	1	31	2	N	-0-					87
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	15	1	65	2	N	-0-					87
10	62	N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	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
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
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	49	1	453	2	Y	-0-					14
09	360	N	301	-0-	-59	-0-	56	1	245	2	Y	-0-					14
*10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	50	1	383	2	Y	39	35	1			18
							43	9									

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
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
08	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	2			Y	-0-					37
09	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			Y	-0-					37
*10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					37

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AGNOR WELL #: 4 RRCID -> 243189 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11279 PERF. 9155 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					9
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					9
*10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					9

AGNOR WELL #: 3 RRCID -> 243822 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9262 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					16
09	330	N	246	-0-	-84	-0-	246	2			Y	-0-					16
10	527	N	163	-0-	-364	-0-	163	2			Y	-0-					16

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
EAST TEXAS BAPTIST COLLEGE WELL #: 1 RRCID -> 098073 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9746 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					45
09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					45
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					45

SABINE OIL & GAS LLC 742142
BEAIRD, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 183019 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9430 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	23	1	276	2	N	1	1	8			64
							1	9									
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	29	1	299	2	N	-0-					64
10	403	N	291	-0-	-112	-0-	12	1	279	2	N	-0-					64

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 192064 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 193629 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9464 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	7	-0-	-303	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

JOLIN GU WELL #: 1 RRCID -> 216950 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6771 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1209	N	516	-0-	-693	-0-	487	2	29	9	N	26	26	0			-0-
09	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	38	1	1647	2	N	21	21	0			-0-
							23	9									
10	527	N	521	-0-	-6	-0-	66	1	425	2	N	27	27	0			-0-
							30	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
BEAIRD, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 235646 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9451 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	88	1	1038	2	N	2	2	8			74
							2	9									
09	930	N	807	-0-	-123	-0-	70	1	736	2	N	1					75
							1	9									
10	1302	N	627	-0-	-675	-0-	27	1	600	2	N	-0-					75

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 239117 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 9906 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	341	1	4502	2	N	45	5	8			109
							50	9									
09	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	330	1	4255	2	N	45	2	8			152
							50	9									
*10	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	341	1	4324	2	N	78	188	1	1	8	41
							86	9									

PILOT WELL #: 5 RRCID -> 239674 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9492 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	T. A.		227	-0-	227	227	225	2	2	9	Y	2	1	8			3
09	T. A.		229	-0-	229	456	229	2			Y	-0-	3	1			-0-
*10	729	X	273	-0-	-456	-0-	270	2	3	9	Y	3	2	1			1

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
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
08	118	X	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	2	N	-0-					38
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					38
10	155	X	45	-0-	-110	-0-	2	1	43	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
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									
08	4092	X	3643	-0-	-449	-0-	186	1	3433	2	N	22					112
							24	9									
09	3900	X	3208	-0-	-692	-0-	160	1	3011	2	N	34					146
							37	9									
10	4309	X	2251	-0-	-2058	-0-	120	1	2083	2	N	44	162	1			28
							48	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
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									
08	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	396	1	4691	2	N	80	179	1	8	8	40
							88	9									
09	4800	X	4610	-0-	-190	-0-	400	1	4192	2	N	16	2	8			54
							18	9									
10	4960	X	4878	-0-	-82	-0-	205	1	4546	2	N	115	2	8			167
							127	9									

PILOT WELL #: 7 RRCID -> 246963 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 9570 - 9744

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
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1	9	N	1					75
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	106	2	2	9	N	2					77
*10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					77

PILOT WELL #: 9H RRCID -> 252778 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12206 PERF. 9980 - 12125

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
08	9579	X	8435	-0-	-1144	-0-	8361	2	74	9	N	67	17	8			172
09	9270	X	7643	-0-	-1627	-0-	7564	2	79	9	N	72	178	1	1	8	65
10	8060	X	7546	-0-	-514	-0-	7513	2	33	9	N	30	1	8			94

GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 253202 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9892 - 10130

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
08	22289	X	4117	-0-	-18172	-0-	4098	2	19	9	Y	17					132
09	28109	X	28109	-0-	-0-	-0-	27941	2	168	9	Y	153	174	1	2	8	109
*10	23576	X	23576	-0-	-0-	-0-	23425	2	151	9	Y	137	174	1	1	8	71

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
WOOD WELL #: 5H RRCID -> 260256 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9970 - 13255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	19127	X	17573	-0-	-1554	-0-	897	1	16523	2	Y	139	186	1			53
							153	9									
09	18060	X	17750	-0-	-310	-0-	887	1	16708	2	Y	141					194
							155	9									
*10	17941	X	17941	-0-	-0-	-0-	965	1	16827	2	Y	135	174	1			155
							149	9									

MOORE WELL #: 4H RRCID -> 261573 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9990 - 14043

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
08	46872	X	39868	-0-	-7004	-0-	39361	2	507	9	N	461	523	1	8	8	167
09	43860	X	37163	-0-	-6697	-0-	36697	2	466	9	N	424	365	1	4	8	222
10	43679	X	37489	-0-	-6190	-0-	36963	2	526	9	N	478	541	1	2	8	157

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
HARRIS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206040 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8620 - 10056

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									
08	DLQ G-10		2526	-0-	2526	2526	245	1	2281	2	Y	-0-					18
09	DLQ G-10		2401	-0-	2401	4927	224	1	2177	2	Y	-0-					18
10	DLQ G-10		2314	-0-	2314	7241	243	1	1995	2	Y	69					87
							76	9									

DAVIS, E.H. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211036 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9737 - 10056

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
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					75
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					75
*10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					75

HARRIS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238762 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 12265 PERF. 8672 - 11247

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089884 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	930	N	905	-0-	-25	-0-	899	2	6	9	Y	5	5	1			2
09	990	N	913	-0-	-77	-0-	901	2	12	9	Y	11					13
10	1178	N	890	-0-	-288	-0-	879	2	11	9	Y	10	12	1			11

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183016 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3278	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3222	2	6	9	Y	5					6
*10	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3753	2	6	9	Y	5	5	1			6

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183022 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1023	N	727	-0-	-296	-0-	669	2	58	9	Y	53	71	1			21
09	660	N	236	-0-	-424	-0-	200	2	36	9	Y	33					54
10	1302	N	216	-0-	-1086	-0-	185	2	31	9	Y	28	48	1			34

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186710 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6540 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			Y	-0-	18	1			-0-
08	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			Y	-0-					-0-
09	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-
*10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187834 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1800	N	793	-0-	-1007	2834	793	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	741	-0-	-2259	575	741	2			Y	-0-					-0-
*10	1060	N	485	-0-	-575	-0-	485	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
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
08	651	N	265	-0-	-386	-0-	244	2	21	9	Y	19	33	1			8
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	122	2	22	9	Y	20					28
10	651	N	320	-0-	-331	-0-	276	2	44	9	Y	40	25	1			43

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190322 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 9984

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
08	1023	N	977	-0-	-46	-0-	945	2	32	9	Y	29	33	1			11
09	1050	N	403	-0-	-647	-0-	375	2	28	9	Y	25					36
10	1178	N	123	-0-	-1055	-0-	115	2	8	9	Y	7	32	1			11

HARRIS, JAMES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191041 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 9993

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-
08	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
09	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
*10	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195090 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 9977

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
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1154	2	34	9	Y	31	32	1			12
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1048	2	66	9	Y	60					72
*10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1071	2	61	9	Y	55	63	1			64

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 247570 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8616 - 10028

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (NUGENT) 98563 249 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 111587 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 5684 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT) 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
DAVIS GAS UNIT -A- 1 WELL #: 1 RRCID -> 017019 COMPL. DATE 01/25/1950 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6404 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		9367	-0-	9367	26656	209 1190	1 9	7968	3	Y	1082	1086	0			30
06	T. A.		2011	-0-	2011	28667	27 992	1 9	992	3	Y	902	902	0			30
07	T. A.		7927	-0-	7927	36594	134 1121	1 9	6672	3	Y	1019	1018	0			31
08	T. A.		9020	-0-	9020	45614	208 121	1 9	8691	3	Y	110	138	0			3
*09	53503	X	7889	-0-	-45614	-0-	199 99	1 9	7591	3	Y	90	90	0			3
*10	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	1001 125	1 9	7091	3	Y	114	114	0			3

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
05	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	116 67	1 9	5016	3	Y	61	59	0			2
06	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	118 56	1 9	5552	3	Y	51	51	0			2
07	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	76 63	1 9	3692	3	Y	57	57	0			2
08	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	108 48	1 9	5199	3	Y	44	45	0			1
*09	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	112 41	1 9	4436	3	Y	37	37	0			1
*10	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	71 51	1 9	3892	3	Y	46	46	0			1

JONES GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 159636 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6436 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164910 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6462 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LEWIS "B" GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 174526 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6391 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 174527 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6534 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189514 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 6472 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	X	132	-0-	-1480	-0-	1 73	1 9	58	3	Y	66	66	0			2
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-
08	248	X	135	-0-	-113	-0-	1 73	1 9	61	3	Y	66	64	0			2
*09	180	X	68	-0-	-112	-0-	9	3	59	9	Y	54	54	0			2
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

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
05	2418	N	1235	-0-	-1183	-0-	27 40	1 9	1168	3	Y	36	35	0			1
06	2220	N	248	-0-	-1972	-0-	5 33	1 9	210	3	Y	30	30	0			1
07	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	42 37	1 9	1688	3	Y	34	34	0			1
08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	39 41	1 9	1419	3	Y	37	37	0			1
*09	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	47 33	1 9	1413	3	Y	30	30	0			1
10	1767	N	1575	-0-	-192	-0-	283 42	1 9	1250	3	Y	38	38	0			1

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
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-
08	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	45	1	2042	3	Y	-0-					-0-
*09	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	63	1	2384	3	Y	-0-					-0-
*10	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	287	1	1957	3	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
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									
08	1085	N	312	-0-	-773	-0-	6	1	302	3	Y	4	10	0			-0-
							4	9									
*09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
10	620	N	16	-0-	-604	-0-	14	3	2	9	Y	2	2	0			-0-

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
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									
08	T. A.		1113	-0-	1113	14950	22	1	1044	3	Y	43	43	0			1
							47	9									
*09	T. A.		3456	-0-	3456	18406	82	1	3335	3	Y	35	35	0			1
							39	9									
10	T. A.		2301	-0-	2301	20707	53	1	2200	3	Y	44	44	0			1
							48	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
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-
08	899	N	92	-0-	-807	-0-	2	1	90	3	Y	-0-					-0-
*09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
08	T. A.		732	-0-	732	11658	14	1	718	3	Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	11658					Y	-0-					-0-
10	T. A.		2051	-0-	2051	13709	49	1	1936	3	Y	60	58	0			2
							66	9									

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 199292 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
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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
CLEMONS, TONY W. 160442
DAVIS, FRANK ESTATE UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 017050 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6403 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1873	N	1873	-0-		-0-	-0-	66	1	1654	3	N	139					182
								153	9									
06	1813	N	1813	-0-		-0-	-0-	76	1	1598	3	N	126	195	1			113
								139	9									
07	1927	N	1927	-0-		-0-	-0-	75	1	1698	3	N	140	188	1			65
								154	9									
08	1921	N	1921	-0-		-0-	-0-	46	1	1709	3	N	151	191	1			25
								166	9									
09	1877	N	1877	-0-		-0-	-0-	43	1	1689	3	N	132					157
								145	9									
10	1922	N	1860	-0-		-62	-0-	42	1	1641	3	N	161	197	1			121
								177	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 017052 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6460 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1463	N	1463	-0-		-0-	-0-	44	1	1083	3	N	305	167	1			154
								336	9									
06	1536	N	1536	-0-		-0-	-0-	56	1	1162	3	N	289	333	1			110
								318	9									
07	1946	N	1946	-0-		-0-	-0-	69	1	1556	3	N	292	332	1			70
								321	9									
08	1562	N	1562	-0-		-0-	-0-	34	1	1242	3	N	260	160	1			170
								286	9									
09	2238	N	2238	-0-		-0-	-0-	49	1	1894	3	N	268	330	1			108
								295	9									
*10	1971	N	1971	-0-		-0-	-0-	42	1	1602	3	N	297	336	1			69
								327	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 227604 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6459 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2997	N	2997	-0-		-0-	-0-	101	1	2529	3	N	334	374	1			46
								367	9									
06	2874	N	2874	-0-		-0-	-0-	118	1	2468	3	N	262	191	1			117
								288	9									
07	2988	N	2988	-0-		-0-	-0-	112	1	2539	3	N	306	380	1			43
								337	9									
08	2962	N	2962	-0-		-0-	-0-	68	1	2589	3	N	277	187	1			133
								305	9									
09	2400	N	2343	-0-		-57	-0-	49	1	1972	3	N	293	376	1			50
								322	9									
*10	2654	N	2654	-0-		-0-	-0-	56	1	2223	3	N	341	190	1			201
								375	9									

GMX RESOURCES INC. 311408
SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017005 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6586 - 6601

05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					6

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160179 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 6510 - 6517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
10	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

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
08	3410	X	3276	-0-	-134	-0-	3254	3	22	9	Y	20					32
09	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	3			Y	-0-					32
10	3410	X	3364	-0-	-46	-0-	3342	3	22	9	Y	20					52

SANDERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203787 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6396 - 6468

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-
08	1860	N	1766	-0-	-94	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1625	-0-	-25	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
*10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	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

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
08	682	N	521	-0-	-161	-0-	499	1	22	9	N	20					144
*09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	912	1	2	9	N	2					146
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					146

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017029 COMPL. DATE 02/06/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6450 - 6590

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-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	9	1	10	2	N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	5	1	6	2	N	-0-					-0-
*10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	12	1	13	2	N	-0-					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 017036 COMPL. DATE 06/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6460 - 6568

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-
08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	850	1	1047	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	1120	-0-	-380	-0-	525	1	595	2	N	-0-					-0-
*10	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	904	1	936	2	N	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
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
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-
08	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
*10	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	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
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
08	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	1			N	-0-					160
*09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	377	1	3	9	N	3					163
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					163

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
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
08	3033	N	3033	-0-	-0-	-0-	2976	1	57	9	N	52					139
*09	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2253	1	28	9	N	25					164
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					164

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190825 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6569 - 6574

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

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT "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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 245598 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6457 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	T. A.		2888	-0-	2888	2888	55	1	2195	3	Y	580	579	0			17
							638	9									
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	2888					Y	474	474	0			17
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	2888					Y	-0-	17	0			-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 113772 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6525 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2 WELL #: 3 RRCID -> 250623 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6613 - 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
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
08	12307	X	594	-0-	-11713	-0-	15	1	576	3	N	3					141
							3	9									
09	11910	X	877	-0-	-11033	-0-	21	1	850	3	N	5					146
							6	9									
10	12307	X	2251	-0-	-10056	-0-	54	1	2184	3	N	12					158
							13	9									

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 264391 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6478 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	13330	X	9272	-0-	-4058	-0-	9209	2	63	9	N	57	189	1			77
09	11610	X	7723	-0-	-3887	-0-	7660	2	63	9	N	57					134
10	10943	X	7693	-0-	-3250	-0-	7646	2	47	9	N	43					177

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
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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	143	2	14	9	N	13					175
08	155	N	103	-0-	-52	-0-	96	2	7	9	N	6	173	1			8
09	210	N	166	-0-	-44	-0-	153	2	13	9	N	12					20
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

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
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	632	N	632	-0-	-0-	-0-	624	2	8	9	N	7					100
08	589	N	461	-0-	-128	-0-	455	2	6	9	N	5	95	1			10
09	510	N	474	-0-	-36	-0-	467	2	7	9	N	6					16
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

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
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	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2609	2	35	9	N	32					140
08	2604	X	2586	-0-	-18	-0-	2554	2	32	9	N	29	87	1			82
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					82
10	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					82

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
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	263	297	1			126
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	241	169	1			198
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	239	306	1			131
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	233	154	1			210
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210

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
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
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	2	N	-0-					14
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	19	1	67	2	N	-0-					14
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	16	1	67	2	N	-0-					14

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SNIDER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 181790 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 6638

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

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186725 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 6654

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

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187785 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6488 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187835 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 6624

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

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188153 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 6622

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

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189451 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 6636

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

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190323 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 6640

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

HARRIS, JAMES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191042 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 6545

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

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 197478 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 6626

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

PETEET WELL #: 1 RRCID -> 250490 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 6520 - 6528

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

FOX WELL #: 1 RRCID -> 251756 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6526 - 6534

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

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 255187 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 6554

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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127605 COMPL. DATE 05/26/1988 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5737 - 5752

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.	3245	-0-	3245	25911	125	1	3120	3	N	-0-					18
06	T. A.	3326	-0-	3326	29237	152	1	3172	3	N	2					20
						2	9									
07	T. A.	3164	-0-	3164	32401	134	1	3026	3	N	4					24
						4	9									
08	35571 X	3170	-0-	-32401	-0-	82	1	3088	3	N	-0-					24
09	5520 X	2988	-0-	-2532	-0-	74	1	2914	3	N	-0-					24
10	5704 X	2621	-0-	-3083	-0-	65	1	2556	3	N	-0-					24

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CLEMONS, TONY W. //CONT.// 160442
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
08	1550	N	1518	-0-	-32	-0-	1518	3			Y	-0-					-0-
09	1500	N	1474	-0-	-26	-0-	1474	3			Y	-0-					-0-
10	1550	N	1517	-0-	-33	-0-	1517	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
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-
08	3038	X	2835	-0-	-203	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2574	-0-	-366	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
*10	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	3			N	-0-					-0-

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
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
08	1859	S	1859	-0-	-0-	-0-	1831	2	28	9	N	25					102
09	2606	S	2606	-0-	-0-	-0-	2569	2	37	9	N	34					136
*10	3774	S	3774	-0-	-0-	-0-	3696	2	78	9	N	71	171	1			36

PILOT WELL #: 3 RRCID -> 196739 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5590 - 5685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPCO OPERATING CO. 860800
BENDER, J. G., ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 037088 COMPL. DATE 09/15/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5669 - 5667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TIPCO OPERATING CO. //CONT.// 860800
DAVIS, FRANK ESTATE WELL #: 2A RRCID -> 124226 COMPL. DATE 11/01/1986 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 5671 - 5675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4123	X	3606	-0-	-517	-0-	3606	1			N	-0-					126
*09	3210	X	2260	-0-	-950	-0-	2259	1	1	9	N	1					127
10	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					127

DAVIS, FRANK A-3 WELL #: 1-C RRCID -> 145979 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5718 - 5741

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216239 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6698 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2434	1	35	9	N	32					114
*09	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2753	1	22	9	N	20					134
10	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					134

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
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
08	2356	X	2102	-0-	-254	-0-	2067	1	35	9	N	32					216
*09	2280	X	2033	-0-	-247	-0-	1998	1	35	9	N	32	177	1			71
10	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					71

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
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									
08	1271	N	866	-0-	-405	-0-	16	1	808	3	Y	38	38	0			1
							42	9									
*09	1260	N	474	-0-	-786	-0-	10	1	430	3	Y	31	31	0			1
							34	9									
10	1178	N	556	-0-	-622	-0-	12	1	500	3	Y	40	40	0			1
							44	9									

JACKSON, W. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103637 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6771 - 7388

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

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-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
*09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT (A) WELL #: 3 L RRCID -> 110932 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6644 - 6654

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B" WELL #: 4-U RRCID -> 139281 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6743 - 6758

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	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

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213						Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213						Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213						Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213						Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213						Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213						Y	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146165 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6598 - 6603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 4-U RRCID -> 147053 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6780 - 6800

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

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													
08	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	39	1	1914	3	Y	38	38	0							1
							42	9													
*09	1620	N	1520	-0-	-100	-0-	36	1	1450	3	Y	31	31	0							1
							34	9													
*10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	33	1	1448	3	Y	39	39	0							1
							43	9													

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

POPE GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 167931 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8312 - 8339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171231 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7346 - 7358

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070				Y	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070				Y	-0-			-0-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609				Y	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609				Y	-0-			-0-
10	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

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 171863 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7186 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1083					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1083					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1083					Y	-0-					-0-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 173301 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6886 - 7251

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-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4865					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4865					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174492 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6716 - 8354

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
TUTLE WELL #: 2 RRCID -> 177566 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6938 - 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
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-
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	16	1	469	2	N	-0-					-0-
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	50	1	495	2	N	-0-					-0-
*10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	48	1	500	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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216659 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 6626 - 6696

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
08	466	X	466	-0-	-0-	-0-	462	2	4	9	N	4	4	8			20
09	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					20
10	310	X	239	-0-	-71	-0-	239	2			N	-0-					20

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 4C RRCID -> 255144 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 6957 - 6965

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 12 C RRCID -> 260152 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 6868 - 6878

05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 261565 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6996 - 7006

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
08	1643	X	1616	-0-	-27	-0-	1585	2	31	9	N	28					92
09	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1763	2	25	9	N	23					115
*10	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	1831	2	15	9	N	14					129

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BECKHAM, ALVIN WELL #: 2A RRCID -> 251965 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6734 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	8370	X	7071	-0-	-1299	-0-	6893	2	178	9	N	162	189	1			272
09	7860	X	6604	-0-	-1256	-0-	6485	2	119	9	N	108	193	1			187
10	7812	X	6800	-0-	-1012	-0-	6631	2	169	9	N	154					341

BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 253362 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6760 - 6766

*05	PRTL PLG		7056	-0-	7056	232032	7056	2			N	-0-					-0-
*06	PRTL PLG		1671	-0-	1671	233703	1671	2			N	-0-					-0-
*07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	233703					N	-0-					-0-
*08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	233703					N	-0-					-0-
*09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	233703					N	-0-					-0-
*10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	233703					N	-0-					-0-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 4A RRCID -> 255590 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6496 - 6502

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-
08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1312	-0-	-158	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1343	-0-	-52	-0-	1343	2			N	-0-					-0-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 3A RRCID -> 255591 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6754 - 6760

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-
08	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	2337	-0-	-243	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	2402	-0-	-264	-0-	2402	2			N	-0-					-0-

BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 256056 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6850 - 6858

05	72	X	-0-	-0-	-72	-0-					N	-0-					187
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	187	1			-0-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 5A RRCID -> 265094 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6496 - 6504

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-
08	11036	X	9161	-0-	-1875	-0-	9161	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	7839	-0-	-2361	-0-	7839	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	7893	-0-	-1283	-0-	7893	2			N	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
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
08	3007	X	2598	-0-	-409	-0-	2573	2	25	9	N	23					105
09	2670	X	2300	-0-	-370	-0-	2278	2	22	9	N	20					125
10	2449	X	2426	-0-	-23	-0-	2404	2	22	9	N	20					145

WOOD WELL #: 3 RRCID -> 237779 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6678 - 6684

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
08	1860	X	1110	-0-	-750	-0-	1090	2	20	9	N	18					60
09	1800	X	662	-0-	-1138	-0-	641	2	21	9	N	19					79
10	1860	X	479	-0-	-1381	-0-	467	2	12	9	N	11					90

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

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 104695 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5750 - 5982

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK -A-) //CONT.// 98563 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254985 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 7002 - 7011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2060	2	10	9	N	9					76
09	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1825	2	4	9	N	4					80
*10	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1768	2	9	9	N	8					88

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	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
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
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					12
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					12
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
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
08	992	N	935	-0-	-57	-0-	933	2	2	9	N	2					124
09	930	N	846	-0-	-84	-0-	846	2			N	-0-					124
10	961	N	875	-0-	-86	-0-	875	2			N	-0-					124

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 215310 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8869 - 10294

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
08	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5281	2	47	9	N	43	1	8			231
09	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4523	2	35	9	N	32	190	1			73
*10	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4368	2	48	9	N	44					117

HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 216107 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9945 - 10270

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
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					68
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1140	2	1	9	N	1	1	8			68
*10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					68

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216244 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10008 - 10284

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
08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1644	2	6	9	N	5					143
09	1530	N	1351	-0-	-179	-0-	1343	2	8	9	N	7					150
10	1643	N	1548	-0-	-95	-0-	1539	2	9	9	N	8					158

YATES, G.H. WELL #: 1 RRCID -> 219311 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 1011 - 10210

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
08	36606	X	9355	-0-	-27251	-0-	9303	2	52	9	N	47	2	8			135
09	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7302	2	31	9	N	28					163
*10	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	6711	2	29	9	N	26					189

ROGERS, V.G. WELL #: 1 RRCID -> 221135 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8876 - 10232

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
08	3100	N	3709	-0-	609	3135	3705	2	4	9	N	4	1	8			157
09	6323	X	3188	-0-	-3135	-0-	3165	2	23	9	N	21					178
*10	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3123	2	20	9	N	18					196

RICHARDSON, H C WELL #: 1 RRCID -> 229399 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 11104 PERF. 9248 - 10660

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
08	1271	N	1029	-0-	-242	-0-	1022	2	7	9	N	6					58
09	1260	N	705	-0-	-555	-0-	703	2	2	9	N	2					60
10	1054	N	999	-0-	-55	-0-	999	2			N	-0-					60

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740

PARKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236863 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10513 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	200	2	4	9	N	4					39
09	480	N	241	-0-	-239	-0-	235	2	6	9	N	5					44
*10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	221	2	2	9	N	2					46

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242100 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10050 - 10212

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
08	2015	N	1924	-0-	-91	-0-	1923	2	1	9	N	1					133
09	1830	N	1739	-0-	-91	-0-	1729	2	10	9	N	9					142
10	1922	N	1860	-0-	-62	-0-	1854	2	6	9	N	5					147

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242101 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10053 - 10217

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
08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1581	2	7	9	N	6					113
09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1403	2	7	9	N	6					119
10	1581	N	1440	-0-	-141	-0-	1430	2	10	9	N	9					128

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242113 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10064 - 10220

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
08	1705	N	1367	-0-	-338	-0-	1364	2	3	9	N	3					155
09	1530	N	1217	-0-	-313	-0-	1217	2			N	-0-					155
*10	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1731	2	9	9	N	8					163

BATCHELOR GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 244457 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10616 - 10710

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
08	2139	X	1384	-0-	-755	-0-	1380	2	4	9	N	4					49
09	2070	X	1376	-0-	-694	-0-	1374	2	2	9	N	2					51
10	2139	X	1515	-0-	-624	-0-	1511	2	4	9	N	4					55

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251552 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10711 - 13475

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
08	4185	X	3549	-0-	-636	-0-	3539	2	10	9	N	9					77
09	3810	X	3398	-0-	-412	-0-	3395	2	3	9	N	3					80
10	3937	X	3047	-0-	-890	-0-	3038	2	9	9	N	8					88

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 7H RRCID -> 256515 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10592 - 14118

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
08	14942	X	13157	-0-	-1785	-0-	13095	2	62	9	N	56	84	1	1	8	57
09	13980	X	12536	-0-	-1444	-0-	12530	2	6	9	N	5	1	8			61
10	14446	X	12946	-0-	-1500	-0-	12923	2	23	9	N	21					82

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
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
08	868	N	778	-0-	-90	-0-	770	2	8	9	N	7					107
09	810	N	645	-0-	-165	-0-	645	2			N	-0-					107
*10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	853	2	8	9	N	7					114

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222472 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9996 - 10226

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
08	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	2			N	-0-					74
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					74
*10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	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

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									
08	806	N	745	-0-	-61	-0-	193	1	544	2	N	7	1	8			130
							8	9									
09	600	N	547	-0-	-53	-0-	153	1	384	2	N	9					139
							10	9									
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					139

MOLHOUSEN, GEORGE F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100000 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10135 - 10457

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
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

ROGERS, V. G. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101220 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10196

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-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1413					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1413					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1413					N	NO RPT					-0-

HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 101753 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9940 - 10248

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
08	1054	N	708	-0-	-346	-0-	708	2			N	-0-					177
09	780	N	686	-0-	-94	-0-	678	2	8	9	N	7					184
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					184

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
ANDERSON, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 215541 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8912 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1054	N	682	-0-	-372	-0-	680	2	2	9	N	2	2	8			75
*09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	562	2	37	9	N	34					109
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					109

MOLHOUSEN, GEORGE F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217980 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9030 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	DLQ G-10		1449	-0-	1449	1449	378	1	1068	2	N	3	3	8			68
							3	9									
*09	3061	X	1612	-0-	-1449	-0-	449	1	1128	2	N	32	1	8			99
							35	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

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
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
08	899	N	817	-0-	-82	-0-	213	1	603	2	N	1	1	8			35
							1	9									
09	900	N	838	-0-	-62	-0-	238	1	600	2	N	-0-					35
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					35

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 227951 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 12025 PERF. 8941 - 10313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078479 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					137
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	164	2	17	9	N	15					152
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	557	2	1	9	N	1					153
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

O'BENCO, INC. 617512
HOGAN WELL #: 1 RRCID -> 214136 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 8861 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
HOGAN WELL #: 2 RRCID -> 233624 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10135 - 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
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
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					82
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					82
10	496	N	416	-0-	-80	-0-	416	2			N	-0-					82

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
HATLEY WELL #: 1 RRCID -> 221944 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10163 - 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
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
08	1178	N	1014	-0-	-164	-0-	992	2	22	9	N	20					47
09	1170	N	868	-0-	-302	-0-	868	2			N	-0-					47
10	1178	N	657	-0-	-521	-0-	657	2			N	-0-					47

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
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									
08	2449	X	1666	-0-	-783	-0-	218	1	1439	2	Y	8	1	8			35
							9	9									
09	2070	X	1617	-0-	-453	-0-	219	1	1384	2	Y	13	33	1	3	8	12
							14	9									
10	2046	X	1531	-0-	-515	-0-	186	1	1330	2	Y	14	1	8			25
							15	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
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									
08	1147	X	902	-0-	-245	-0-	176	1	718	2	Y	7	11	1	1	8	7
							8	9									
09	1110	X	781	-0-	-329	-0-	154	1	624	2	Y	3	7	1			3
							3	9									
10	1023	X	748	-0-	-275	-0-	153	1	587	2	Y	7					10
							8	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
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									
08	1643	N	1606	-0-	-37	-0-	263	1	1306	2	Y	34	1	8			144
							37	9									
09	1680	N	1508	-0-	-172	-0-	234	1	1230	2	Y	40	115	1	1	8	68
							44	9									
10	1643	N	1360	-0-	-283	-0-	219	1	1130	2	Y	10	2	8			76
							11	9									

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
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									
08	3193	X	2170	-0-	-1023	-0-	362	1	1802	2	Y	5					26
							6	9									
09	2670	X	1880	-0-	-790	-0-	300	1	1577	2	Y	3	20	1			9
							3	9									
10	2759	X	909	-0-	-1850	-0-	147	1	762	2	Y	-0-					9

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
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									
08	1643	N	1063	-0-	-580	-0-	177	1	882	2	Y	4	1	8			42
							4	9									
09	1620	N	1358	-0-	-262	-0-	217	1	1139	2	Y	2	33	1			11
							2	9									
*10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	258	1	1333	2	Y	4	1	8			14
							4	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
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									
08	1829	N	1372	-0-	-457	-0-	267	1	1093	2	Y	11	9	1			11
							12	9									
09	1470	N	1439	-0-	-31	-0-	284	1	1153	2	Y	2	11	1			2
							2	9									
10	1519	N	1481	-0-	-38	-0-	306	1	1175	2	Y	-0-					2

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
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									
08	1705	N	1687	-0-	-18	-0-	216	1	1423	2	Y	44	4	8			75
							48	9									
09	1680	N	1482	-0-	-198	-0-	196	1	1243	2	Y	39	70	1	9	8	35
							43	9									
10	1643	N	1333	-0-	-310	-0-	159	1	1138	2	Y	33	1	8			67
							36	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 #: 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
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									
08	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	238	1	1572	2	Y	10	2	8			28
							11	9									
09	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	228	1	1440	2	Y	15	27	1	4	8	12
							17	9									
10	1674	X	1431	-0-	-243	-0-	175	1	1248	2	Y	7	1	8			18
							8	9									

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
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									
08	2387	X	1387	-0-	-1000	-0-	232	1	1155	2	Y	-0-					6
09	2310	X	1739	-0-	-571	-0-	277	1	1459	2	Y	3	5	1			4
							3	9									
*10	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	412	1	2132	2	Y	1					5
							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
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									
08	899	N	699	-0-	-200	-0-	132	1	541	2	Y	24	40	1	1	8	26
							26	9									
09	810	N	639	-0-	-171	-0-	125	1	505	2	Y	8	25	1	1	8	8
							9	9									
10	806	N	613	-0-	-193	-0-	124	1	477	2	Y	11	1	8			18
							12	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
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									
08	1302	N	884	-0-	-418	-0-	116	1	768	2	Y	-0-					8
09	1590	N	1045	-0-	-545	-0-	142	1	899	2	Y	4	7	1	1	8	4
							4	9									
*10	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	291	1	2078	2	Y	12					16
							13	9									

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

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
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
08	1147	X	602	-0-	-545	-0-	116	1	477	2	Y	8	5	1			8
							9	9									
*09	690	X	525	-0-	-165	-0-	104	1	421	2	Y	-0-	8	1			-0-
10	682	X	525	-0-	-157	-0-	108	1	417	2	Y	-0-					-0-

HATLEY WELL #: 10 RRCID -> 242970 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 11734 PERF. 9150 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	480	1	1964	2	Y	26	9	1	1	8	26
							29	9									
09	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	478	1	1942	2	Y	18	25	1	1	8	18
							20	9									
*10	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	478	1	1839	2	Y	8	1	8			25
							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
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									
08	14818	X	4410	-0-	-10408	-0-	857	1	3505	2	Y	44	50	1	3	8	44
							48	9									
09	14340	X	3839	-0-	-10501	-0-	752	1	3052	2	Y	32	43	1	2	8	31
							35	9									
10	9796	X	3562	-0-	-6234	-0-	729	1	2797	2	Y	33	1	8			63
							36	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
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									
08	1023	N	793	-0-	-230	-0-	153	1	628	2	Y	11	8	1	1	8	11
							12	9									
09	840	N	748	-0-	-92	-0-	148	1	600	2	Y	-0-	11	1			-0-
10	837	N	735	-0-	-102	-0-	151	1	580	2	Y	4					4
							4	9									

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
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									
08	1953	N	1702	-0-	-251	-0-	326	1	1335	2	Y	37	49	1	2	8	38
							41	9									
09	1800	N	1619	-0-	-181	-0-	314	1	1272	2	Y	30	37	1	1	8	30
							33	9									
10	1829	N	1582	-0-	-247	-0-	323	1	1241	2	Y	16	1	8			45
							18	9									

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
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									
08	2790	X	2582	-0-	-208	-0-	339	1	2241	2	Y	2					4
							2	9									
09	2670	X	2496	-0-	-174	-0-	340	1	2155	2	Y	1	3	1	1	8	1
							1	9									
10	2759	X	2358	-0-	-401	-0-	290	1	2066	2	Y	2					3
							2	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
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									
08	1736	X	1421	-0-	-315	-0-	187	1	1231	2	Y	3	1	8			10
							3	9									
09	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	195	1	1233	2	Y	12	10	1	3	8	9
							13	9									
10	1488	X	1147	-0-	-341	-0-	140	1	1001	2	Y	5	1	8			13
							6	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
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									
08	2356	X	1824	-0-	-532	-0-	240	1	1580	2	Y	4	1	8			9
							4	9									
09	2100	X	1742	-0-	-358	-0-	238	1	1502	2	Y	2	8	1	1	8	2
							2	9									
10	2015	X	1678	-0-	-337	-0-	206	1	1471	2	Y	1					3
							1	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 #: 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
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									
08	1333	N	634	-0-	-699	-0-	84	1	550	2	Y	-0-					2
09	900	N	546	-0-	-354	-0-	74	1	472	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	775	N	428	-0-	-347	-0-	53	1	375	2	Y	-0-					-0-

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
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									
08	992	N	750	-0-	-242	-0-	341	1	409	2	N	-0-					156
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	297	1	551	2	N	3					159
							3	9									
*10	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	330	1	1492	2	N	30					189
							33	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
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-
08	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2193	2	6	9	N	5	5	0			-0-
09	1980	N	1772	-0-	-208	-0-	41	1	1727	2	N	4	4	0			-0-
							4	9									
10	2046	N	1940	-0-	-106	-0-	55	1	1878	2	N	6	6	0			-0-
							7	9									

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
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-
08	2449	X	2378	-0-	-71	-0-	2299	2	79	9	N	72	72	0			-0-
09	2370	X	1603	-0-	-767	-0-	19	1	1519	2	N	59	59	0			-0-
							65	9									
*10	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	67	1	2474	2	N	74	74	0			-0-
							81	9									

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
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-
08	930	N	770	-0-	-160	-0-	759	2	11	9	N	10	10	0			-0-
09	930	N	804	-0-	-126	-0-	18	1	777	2	N	8	8	0			-0-
							9	9									
10	868	N	689	-0-	-179	-0-	29	1	648	2	N	11	11	0			-0-
							12	9									

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211874 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9024 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1263	2	26	9	N	24					174
*08	1364	N	1136	-0-	-228	-0-	1122	2	14	9	N	13					187
*09	1230	N	1220	-0-	-10	-0-	1199	2	21	9	N	19	179	1			27
*10	1457	N	1237	-0-	-220	-0-	1220	2	17	9	N	15					42

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
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
08	403	N	219	-0-	-184	-0-	219	2			N	-0-					246
09	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	2			N	-0-					246
10	372	N	103	-0-	-269	-0-	103	2			N	-0-					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
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
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	401	2	21	9	N	19					90
09	510	N	356	-0-	-154	-0-	339	2	17	9	N	15					105
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					105

WOODLAWN, S. W. (TRAVIS PEAK) 98570 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
MCGEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048259 COMPL. DATE 03/02/1970 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8354 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	119					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	119					Y	-0-					-0-
10	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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU WELL #: 1 RRCID -> 104188 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7983 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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			59
08	13733		11358	-0-	-2375	28358	11129	2	229	9	N	208	186	1			81
09	13290		9994	-0-	-3296	25062	9796	2	198	9	N	180	193	1			68
10	13733		12919	-0-	-814	24248	12599	2	320	9	N	291	191	1			168

YANTIS (SMACKOVER) 99254 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MCDOWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166047 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 13254 PERF. 13046 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2790	X	2232	-0-	-558	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	2080	-0-	-620	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	2420	-0-	-215	-0-	2420	2			N	-0-					-0-

MCDOWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201961 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 13134 - 13329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	21359	X	19936	-0-	-1423	-0-	19936	2			N	-0-					-0-
09	20670	X	19421	-0-	-1249	-0-	19421	2			N	-0-					-0-
10	21359	X	20287	-0-	-1072	-0-	20287	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	23591	X	21359	-0-	-2232	-0-	21359	2			N	-0-					-0-
09	22830	X	21143	-0-	-1687	-0-	21143	2			N	-0-					-0-
10	22878	X	21116	-0-	-1762	-0-	21116	2			N	-0-					-0-

W. YANTIS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 102592 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12863 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YANTIS, WEST (SMACKOVER) 99261 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BIRD HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199984 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12756 - 12767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	13415		13415	-0-	-0-	-0-	13415	2			N	-0-					-0-
*09	13435		13435	-0-	-0-	-0-	13435	2			N	-0-					-0-
*10	13392		13653	-0-	261	261	13653	2			N	-0-					-0-